



NARODOWY FUNDUSZ OCHRONY ŚRODOWISKA i GOSPODARKI WODNEJ

ul. Konstruktorska 3a
02-673 Warszawa

informacja: centrala (0-22) 459-00-00 wew. 100, 370
fax (0-22) 459-01-01, e-mail: fundusz@nfosigw.gov.pl

Numer wniosku:

Data wpływu:

Data rejestracji:

WNIOSEK

O

dofinansowanie przedsięwzięcia w formie dotacji

w ramach programu priorytetowego nr 5.9
„Międzydziedzinowe Ciepłownictwo powiatowe”



9 601965 246482

I. DANE WNIOSKODAWCY

1. NAZWA WNIOSKODAWCY:

OPEC-INEKO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

2. DANE TELEADRESOWE WNIOSKODAWCY:

Województwo: Kujawsko-pomorskie	Powiat: Powiat m. Grudziądz	
Gmina: M. Grudziądz	Miejscowość: Grudziądz	
Ulica: Budowlanych	Numer domu: 7	Numer lokalu: -
Kod pocztowy: 86-300	Pocztą: Grudziądz	
Telefon: 564506100	Fax: 564621629	
E-mail: ineko@opec.grudziadz.pl		
Nazwa banku: Santander Bank Polska S.A.	Nr konta: 66 1090 1678 0000 0001 2102 7060	

2.A. DANE DO KORESPONDENCJI:

Województwo:	Powiat:	
Gmina:	Miejscowość:	
Ulica:	Numer domu:	Numer lokalu:
Kod pocztowy:	Pocztą:	

3. FORMA PRAWNA WNIOSKODAWCY:

3.1. Czy Wnioskodawca jest jednostką sektora finansów publicznych zgodnie z art. 9 ustawy z dnia 27.08.2009 r. o finansach publicznych (t.j. Dz. U z 2019 r., poz. 869, z późn. zm.)?

NIE

3.2. Forma prawna Wnioskodawcy

Przedsiębiorca publiczny

Spółka akcyjna lub spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w stosunku do których Skarb Państwa, jednostka samorządu terytorialnego lub przedsiębiorcy wskazani w pkt. 1.1, 1.2, 1.3 są podmiotami, które posiadają uprawnienia takie jak przedsiębiorcy dominujący w rozumieniu przepisów o ochronie konkurencji i konsumentów.

3.3. Czy Wnioskodawca posiada status organizacji pożytku publicznego?

NIE

3.4. Czy prowadzona działalność jest w stanie zawieszenia/likwidacji/upadłości?

NIE

3.5. Beneficjent:

przedsiębiorcy – osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą/przedsiębiorstwa państwowe/spółki prawa handlowego

4. NUMERY:

PKD	NIP	REGON	KRS
35.30	876-341-13-62	341136712	0000394692

Pełna nazwa rejestru oraz nr wpisu, jeżeli jest inny niż Krajowy Rejestr Sądowy

NIE DOTYCZY

5. CHARAKTERYSTYKA WNIOSKODAWCY:

Wnioskodawcą jest OPEC-INEKO Sp. z o.o. z siedzibą w Grudziądzu, 86-300 Grudziądz. Spółka została powołana aktem notarialnym 27.06.2011 r., została wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego 29.08.2011 r.

Kapitał zakładowy Spółki wg. stanu na dzień 31.01.2020 wynosił 70 084 000,00 zł i dzielił się na 140 168 udziałów o wartości 500 zł każdy. Właścicielami udziałów OPEC-INEKO są: OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o. – 99,99% i OPEC-BIO – 0,01%.

Wspólnicy spółki OPEC-INEKO mają równe prawa i obowiązki w Spółce. Umowa spółki nie zawiera żadnych zapisów na temat udziałów uprzywilejowanych.

Spółka OPEC-INEKO należy do Grupy OPEC składającej się z jednoosobowej spółki Gminy Miasta Grudziądz pod nazwą OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o. (dalej również OPEC GRUDZIĄDZ) oraz jej czterech podmiotów zależnych - OPEC-INEKO Sp. z o.o., OPEC-SYSTEM Sp. z o.o., OPEC-TERMO Sp. z o.o., OPEC-BIO Sp. z o.o., działającej głównie na regulowanym rynku ciepła. Grupa OPEC, zgodnie z przepisami Prawa Energetycznego oraz udzielonymi koncesjami jest uprawniona do wytwarzania, przesyłu, dystrybucji i obrotu ciepłem na terenie miasta Grudziądz, gdzie zarządza całą miejską siecią ciepłowniczą. Działalność Grupy opiera się na odpowiedzialnych oraz przemyślanych decyzjach, które mają na celu zapewnienie wysokiej jakości usług, zarówno mieszkańcom miasta jak i lokalnym przedsiębiorcom przy rozsądnym poziomie cen.

Przedmiotem działalności OPEC-INEKO jest:

Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych – 35.30.Z

Wytwarzanie energii elektrycznej – 35.11.Z

Handel energią elektryczną – 35.14.Z

Pobór, uzdatnianie i dostarczanie wody – 36.00.Z

Sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana – 46.90.Z

Działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne – 71.12.Z

Pozostałe badania i analizy techniczne – 71.20.B

Pozaszkolne formy edukacji sportowej oraz zajęć sportowych i rekreacyjnych – 85.51.Z

Działalność obiektów sportowych – 93.11.Z

Działalność usługowa związana z poprawą kondycji fizycznej – 96.04.Z

OPEC-INEKO wytwarza ciepło oraz energię elektryczną w skojarzeniu w Elektrociepłowni Łąkowa o mocy

Suma kontrolna: 960196524648

ciepłej zainstalowanej 181,1 MWt oraz mocy elektrycznej 18,18 MWe. Elektrociepłownię Łąkową tworzą (eksploatowane są):

- Obiekt Ciepłownia Łąkowa I, w skład której wchodzi kocioł wodny WR-10 (K7) oraz kocioł parowy OR-16 (K8),
- Obiekt Ciepłownia Łąkowa II, w skład której wchodzi trzy kotły parowe OR-32 (K1, K2, K3) i dwa kotły wodne WR-25 (K4 i K5),
- trzy turbozespoły – upustowo-przeciwprężna, przeciwprężna oraz upustowo-kondensacyjna, zasilane parą z obu ciepłowni: Łąkowa I oraz Łąkowa II.

Wytworzone w Elektrociepłowni ciepło w wodzie przeznaczone jest na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego – gorąca woda trafia do dystrybutora ciepła systemowego firmy OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. (dalej również OPEC-SYSTEM). Natomiast odbiorcami pary technologicznej są zakłady przemysłowe m.in. fabryka papieru Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. oraz producent pelletu z biomasy OPEC-BIO Sp. z o.o. (dalej również OPEC-BIO).

Nabywcami wyprodukowanej energii elektrycznej są odbiorcy przemysłowi Schumacher Packaging Zakład Grudziądz, OPEC-BIO, OPEC GRUDZIĄDZ, Dolny Rów Hermana Spółka wodna oraz odbiorca sieciowy spółka obrotu TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., a w ostatnim roku ENERGA Obrót S.A..

Spółka posiada następujące koncesje związane z prowadzoną działalnością:

- Koncesja na wytwarzanie ciepła z dnia 30.04.2013 r. nr WCC/1247/21409/W/SDW/2013/AŚ ważna do 31.12.2030 r.,
- Koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej z dnia 30.04.2013 r. nr WEE/2446/21409/W/DSW/AŚ ważna do 31.12.2030 r.,
- Koncesja na obrót energią elektryczną z dnia 30.04.2013 r. nr OEE/717/21409/W/DRE/2013/ŁG ważna do 31.12.2030 r.,

Przeciętne zatrudnienie w OPEC-INEKO za rok 2019 wyniosło 90,87.

6. CZY SPRAWOZDANIE FINANSOWE WNIOSKODAWCY PODLEGA BADANIU BIEGŁEGO REWIDENTA ZGODNIE Z ART. 64 USTAWY O RACHUNKOWOŚCI:

TAK ☒

NIE ☐

7. CZY WNIOSKODAWCA SPORZĄDZA SPRAWOZDANIE STATYSTYCZNE WEDŁUG WZORU F-01 (LUB INNE) ZA WYKONANY OKRES SPRAWOZDAWCZY BIEŻĄCEGO ROKU:

TAK ☒

NIE ☐

8. DANE OSOBY WSKAZANEJ DO KONTAKTOWANIA SIĘ W SPRAWACH WNIOSKU:

Imię Martyna	Nazwisko Balcerowska
Adres e-mail m.balcerowska@opec.grudziadz.pl	
Telefon 564506113	Fax -
Stanowisko Kierownik Wydziału Ochrony Środowiska i BHP	

II. DANE O PRZEDSIĘWZIĘCIU

1. NAZWA PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Rozwój wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę biomasowej jednostki kotłowej w Elektrociepłowni Łąkowa w Grudziądzu

2. LOKALIZACJA PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Województwo: Kujawsko-pomorskie	Powiat: Powiat m. Grudziądz
Gmina: M. Grudziądz	Miejscowość: Grudziądz
Inne informacje uszczegółowiające: Realizacja przedmiotowej inwestycji odbędzie się przy ul. Budowlanych 7, na terenie Elektrociepłowni Łąkowa należącej do OPEC -INEKO, na działkach o nr 8/2, 8/6, 9/2, 9/6, 10/2, 10/6 oraz 11/2. Teren ten nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, co potwierdza zaświadczenie wydane przez Urząd Miejski w Grudziądzu z dnia 27 lutego 2020 r..	

3. DATA ROZPOCZĘCIA REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA:

2020-04-01

4. DATA ZAKOŃCZENIA PRZEDSIĘWZIĘCIA:

2024-03-31

5. DATA ROZPOCZĘCIA ROBÓT BUDOWLANYCH:

2022-04-01

6. DATA ZAKOŃCZENIA ROBÓT BUDOWLANYCH:

2024-02-29

7. DATA PRZEKAZANIA DO EKSPLOATACJI:

2024-03-31

8. OKRES TRWAŁOŚCI PRZEDSIĘWZIĘCIA:

5 lat

2029-03-31
00:00:00

9. PLANOWANY EFEKT RZECZOWY:

Lp.	Efekt rzeczowy	Miara 1	Miara 2	Miara 3
1	Liczba źródeł energii opalanych biomasą (szt.)	1		

Suma kontrolna: 960196524648

10. TERMIN OSIĄGNIĘCIA EFEKTU RZECZOWEGO: 2024-03-31

11. TERMIN POTWIERDZENIA OSIĄGNIĘCIA EFEKTU RZECZOWEGO: 2024-06-29

12. PLANOWANY EFEKT EKOLOGICZNY:

Lp.	Efekt ekologiczny	Miara 1
1	Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej (GJ/rok)	413443
2	Zmniejszenie emisji CO2 (Mg/rok)	43227

13. TERMIN OSIĄGNIĘCIA EFEKTU EKOLOGICZNEGO: 2025-03-31

14. TERMIN POTWIERDZENIA OSIĄGNIĘCIA EFEKTU EKOLOGICZNEGO: 2025-04-30

Suma kontrolna: 960196524648

III. CHARAKTERYSTYKA EKOLOGICZNO-TECHNICZNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. CEL PROGRAMU PRIORYTETOWEGO:

Celem programu jest zmniejszenie negatywnego oddziaływania przedsiębiorstw ciepłowniczych na środowisko, w tym poprawa jakości powietrza, poprzez wsparcie przedsięwzięć inwestycyjnych.

Przedsięwzięcie realizuje cel programu priorytetowego:

TAK ☒

NIE ☐

2. RODZAJE PRZEDSIĘWZIĘĆ W RAMACH PROGRAMU PRIORYTETOWEGO

- ☐ Zmniejszenie zużycia surowców pierwotnych
- ☐ Ograniczenie lub uniknięcie szkodliwych emisji do atmosfery
- ☐ Technologie racjonalizacji zużycia energii elektrycznej
- ☐ Technologie racjonalizacji zużycia ciepła
- ☐ Modernizacje procesów przemysłowych w zakresie efektywności energetycznej
- ☐ Wdrażanie systemów zarządzania energią i jej jakością oraz wdrażanie systemów zarządzania sieciami elektroenergetycznymi w obiektach przedsiębiorstw
- ☒ Nowe źródła ciepła i energii elektrycznej
 - ☐ elektrownie wiatrowe
 - ☐ systemy fotowoltaiczne
 - ☐ małe elektrownie wodne
 - ☒ źródło ciepła opalane biomasą
 - ☐ wielkoformatowe kolektory słoneczne wraz z akumulatorem ciepła
 - ☐ system magazynowania energii (moc akumulatora/-ów)
 - ☐ wytwarzanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji
- ☐ Modernizacja/ rozbudowa sieci ciepłowniczych
- ☐ Inny rodzaj przedsięwzięcia

Suma kontrolna: 960196524648

3. SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Niniejszy projekt obejmuje swoim zakresem budowę kotła parowego, który we współpracy z istniejącym turbozespołem wchodzącym w skład wyspy turbinowej Elektrociepłowni Łąkowa będzie wytwarzać energię elektryczną i ciepłą w skojarzeniu z biomasy pochodzenia agro, w postaci słomy. Planowana jednostka biomasowa o mocy w paliwie ok. 15 MW i mocy zainstalowanej 12,5 MW, będzie pracować w podstawowym trybie pracy, w ilości ok. 8 000 godzin rocznie. Zużycie paliwa o wartości opałowej 13,5 GJ/t w jednostce kogeneracyjnej wyniesie w skali roku ok. 31 tys. ton.

Realizacja przedmiotowej inwestycji odbędzie się na terenie działek nr 8/2, 8/6, 9/2, 9/6, 10/2, 10/6 oraz 11/2.

Teren ten nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, co potwierdza zaświadczenie wydane przez Urząd Miejski w Grudziądzu z dnia 27 lutego 2020 roku.

Planowana inwestycja obejmować będzie poniższe działania:

- budowa nowego kotła parowego w Ciepłowni Łąkowa I (w miejsce zlikwidowanego kotła węglowego K9) oraz niezbędnych urządzeń pomocniczych wraz z ich podłączeniem do istniejących w elektrociepłowni instalacji technologicznych, elektroenergetycznych, AKPiA oraz informatycznych,
- podłączenie kotła do wyspy turbinowej Elektrociepłowni Łąkowa,
- przebudowa istniejącej konstrukcji budynku kotłowni Ciepłowni Łąkowa I, w celu dopasowania go do nowego kotła oraz jego urządzeń,
- remont istniejącego komina E1 w celu dostosowania go do odprowadzania gazów spalinowych z nowego kotła oraz istniejących kotłów K7 i K8,
- zbudowanie i podłączenie instalacji oczyszczania spalin dla nowego kotła,
- podłączenie kotła do istniejącego komina,
- budowa nowej wiaty magazynowej do przechowywania biomasy wraz z łącznikiem pomiędzy budynkiem Ciepłowni Łąkowa I a wiatą,
- budowa wymiennikowni,
- modernizacja stacji oddziałowej niskiego napięcia,
- budowa ekranu akustycznego.

Szczegóły - rozdz. 2.1 Studium

3A. CHARAKTERYSTYKA EKOLOGICZNO - TECHNICZNA

Źródło ciepła opalane biomasą

1. Zakres rzeczowy:		
a. Parametry źródła ciepła na biomasę		
Planowana moc cieplna -	12,5	kWt. / MWt.
Sprawność -	87	%
Współczynnik wykorzystania mocy źródła -	8016	h/rok
Zużycie paliwa -	3828	kg/h
Wartość opałowa paliwa -	13500	kJ/kg
b. Opis techniczny instalacji:		
- Cel i przeznaczenie instalacji	Głównym celem niniejszego przedsięwzięcia będzie ograniczenie wykorzystania węgla w całkowitej produkcji energii, przy jednoczesnym zwiększeniu udziału odnawialnych źródeł energii cieplnej i elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji.	
- Instalacja przygotowania biomasy wraz z systemem jej magazynowania (należy uwzględnić rodzaj i strukturę biomasy)	Ogólny zakres prac budowlanych w ramach przedsięwzięcia obejmuje budowę nowej wiaty magazynowej, mieszczącej 5-dniowy zapas biomasy oraz budowę łącznika pomiędzy wiatą magazynową a budynkiem Ciepłowni Łąkowa I. Począwszy od roku 2024 biomasa agro (nieprzetworzona w kostkach) o wartości opałowej 13,5 GJ/t będzie dostarczana do OPEC-INEKO w ilości ok. 31 tys. ton rocznie. Biomasa agro będzie dostarczana przez spółkę-siostrę z Grupy OPEC – OPEC-BIO, która prowadzi działalność w zakresie pozyskania i przetwarzania biomasy na cele energetyczne oraz organizacji rynku biopaliw.	

Suma kontrolna: 960196524648

- Zestawienie elementów ciepłowni opalanej biomasą	
- System dystrybucji ciepła (wraz z parametrami)	Spółka OPEC-SYSTEM należąca do Grupy OPEC zajmuje się dystrybucją i przesyłem ciepła z OPEC-INEKO Sp.z o.o. w ramach miejskiej sieci ciepłowniczej. Energia ciepła w parze jest dostarczana bezpośrednio przez OPEC-INEKO parociągami do dwóch odbiorców końcowych: Schumacher-Packaging oraz OPEC-BIO
- Referencje wybranej technologii (przykłady gdzie zostały zainstalowane takie instalacje i kiedy)	Rodbyhavn District Heating w Dani - przykład inwestycji firmy Linka Energy. Instalacja opalana biomasą agro w postaci słomy o mocy cieplnej 2x5,5 MWt, Rozruch instalacji w roku 2007 i 2011.
c. Obiekty i infrastruktura związana z inwestycją (w tym zaopatrzenie w wodę, energię elektryczną, ciepło, gaz oraz przyłączenie do systemu odprowadzania ścieków, ogrodzenie, oświetlenie, zagospodarowanie terenu i obszaru ograniczonego użytkowania)	
Sporządzona dokumentacja techniczna:	- projekt budowlany obejmujący 100% zakresu inwestycji
Uzyskane dokumenty formalno – prawne:	- prawomocna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nr ŚRI -I.6220.3.2020 wydana 8 czerwca 2020 roku przez Prezydenta Grudziądza, - 8 lipca 2020 roku przez Prezydenta Grudziądza została wydana decyzja nr 29/2020 o Warunkach Zabudowy dla przedmiotowego przedsięwzięcia, - 18 sierpnia 2020 roku Prezydent Grudziądza wydał decyzję nr 295/2020 zatwierdzającą projekt budowlany i udzielającą pozwolenia na budowę, a dnia 20 sierpnia 2020 roku stała się ona ostateczna i prawomocna

4. OPIS CELÓW PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Projekt wpisuje się w cele Programu Priorytetowego pn. "Ciepłownictwo Powiatowe" czyli zmniejszenie negatywnego oddziaływania przedsiębiorstw ciepłowniczych na środowisko, w tym poprawę jakości powietrza, poprzez wsparcie przedsięwzięć inwestycyjnych, realizując następujące wskaźniki osiągnięcia celu:

3) Zmniejszenie emisji CO₂,

9) dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych,

10) dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji

Głównym celem niniejszego przedsięwzięcia będzie ograniczenie wykorzystania węgla w całkowitej produkcji energii, przy jednoczesnym zwiększeniu udziału odnawialnych źródeł energii cieplnej i elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji.

5. OPIS PODSTAWOWYCH PRZESŁANEK UZASADNIAJĄCYCH REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA:

1. zmniejszenie emisji zanieczyszczeń, w tym gazów cieplarnianych do atmosfery przez wykorzystanie biomasy do wytwarzania ciepła i energii elektrycznej,
2. dywersyfikacji dostaw paliw i energii poprzez zwiększenie udziału energii ze źródeł odnawialnych,
3. wykorzystanie biomasy na cele energetyczne,
4. rozwój ekologicznych i efektywnych systemów ciepłowniczych poprzez utrzymanie statusu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego przez sieć miejską,
5. rozwój produkcji ciepła w kogeneracji.

6. ZAAWANSOWANIE REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Na dzień:

2021-03-29

Wnioskodawca na dzień 29.03.2021 roku posiada:

1. Udokumentowane prawo do dyspozycji gruntami – odpisy zwykłe ksiąg wieczystych o numerach TO1U/00054090/1 i TO1U/00054091/8 wg. stanu na dzień 5 maja 2020 roku.
2. Prawomocna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nr ŚRO-I.6220.3.2020 wydana 8 czerwca 2020 roku przez Prezydenta Grudziądza.
3. Decyzja nr 29/2020 o Warunkach Zabudowy dla przedmiotowego przedsięwzięcia z 8 lipca 2020 r..
4. Projekt budowlany na 100% zakresu inwestycji.
5. Prawomocne pozwolenie na budowę - decyzja nr 295/2020 z dnia 18 sierpnia 2020 r. wydana przez Prezydenta Grudziądza. Decyzja stała się ostateczna i prawomocna dnia 20 sierpnia 2020 roku dnia decyzją Prezydenta Grudziądza.
6. Zagwarantowane odbiory ciepła.
7. Zagwarantowane odbiory energii elektrycznej.

W celu przeprowadzenia inwestycji, dnia 26 kwietnia 2021 r. OPEC-INEKO podjęła Uchwałę Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników OPEC-INEKO Sp. z o.o. w sprawie wyrażenia zgody na:

- realizację inwestycji,
 - zaciągnięcie zobowiązania na przejęcie dofinansowania w postaci dotacji z NFOŚiGW w ramach programu z Ciepłownictwo Powiatowe,
 - zaciągnięcie zobowiązania na przejęcie dofinansowania w postaci pożyczki z NFOŚiGW w ramach programu z Ciepłownictwo Powiatowe,
 - ustanowienie zabezpieczenia dotacji i pożyczki w formie weksla własnego „in blanco” z klauzulą bez protestu.
- Szczegóły - rozdz. 4.3 Studium.

IV. ZASADNOŚĆ REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. PLANOWANY EFEKT EKOLOGICZNY – WPŁYW NA REALIZACJĘ WSKAŹNIKÓW PROGRAMU PRIORYTETOWEGO:

Nowe źródła ciepła i energii elektrycznej

1.1 Charakterystyka efektu ekologicznego przedsięwzięcia:

Lp.	Nazwa wskaźnika	Jednostka	Wartość docelowa	Rok osiągnięcia wartości docelowej
1	Produkcja ciepła	GJ/rok	359695	2025
2	Produkcja energii elektrycznej	MWe/rok	0	2025
3	Uniknięcie emisji CO ₂	Mg /rok	43227	2025
4	Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci	MWh/rok	0	2025

1.2 Sposób wyliczenia efektu ekologicznego

Ze względu na objętość oraz częściowe wyliczenia w postaci tabelarycznej, co jest trudne do odwzorowania w niniejszym generatorze wniosków, sposób wyliczenia efektu ekologicznego w szczegółowy i wyczerpujący sposób został przedstawiony w rozdziale 2.1.6 Studium Wykonalności, załączonego do niniejszego wniosku.

1.3 Sposób udokumentowania efektu ekologicznego

- Produkcja ciepła - oświadczenie na podstawie odczytu z licznika po pierwszym pełnym roku użytkowania instalacji,
- uniknięcie emisji CO₂ - oświadczenie z wyliczeniami przeprowadzonymi na podstawie oświadczeń o produkcji ciepła i energii elektrycznej po pierwszym pełnym roku użytkowania instalacji.

V. WYKONALNOŚĆ PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. UZASADNIENIE WYBORU PRZYJĘTEGO ROZWIĄZANIA/TECHNOLOGII (w tym ocena analizy alternatywnych rozwiązań)

Możliwe rozwiązania lokalizacyjne

Wybór lokalizacji jest w dużej mierze zdeterminowany istniejącą infrastrukturą elektrociepłowni, stosunkami własnościowymi, możliwościami transportowymi paliwa itp. Przy wyborze lokalizacji analizowano wady i zalety zabudowy inwestycji. Rozważano pięć alternatywnych lokalizacji uwzględniając przede wszystkim:

- własność działki, zalesienie,
- bliskość miejskiej sieci ciepłowniczej,
- odległość od odbiorców technologicznych ciepła,
- występowanie sieci średniego napięcia,
- występowanie gazociągów,
- odległość od naturalnych zbiorników i cieków wodnych,
- bliskość bocznic kolejowych i dróg krajowych,
- odległość od potencjalnych dostawców paliw,
- okoliczną zabudowę,
- lokalnych dostawców ciepła.

Budowa nowego kotła poza terenem istniejącej ciepłowni może generować szereg trudności obejmujących m.in.:

- trudność w sterowaniu siecią ciepłowniczą,
- brak możliwości zasilenia odbiorców technologicznych (znaczną odległość, konieczność zabudowy infrastruktury przesyłowej),
- konieczność zwiększenia personelu (o ok. 20 wakatów),
- ryzyko reorganizacji sterowania oraz modernizacji sieci ciepłowniczej.

Ostatecznie ustalono, że inwestycja będzie zlokalizowana na terenie istniejącej Elektrociepłowni Łąkowa w Grudziądzu przy ul. Budowlanych 7. Inwestycja planowana jest na działkach 8/2, 8/6, 9/2, 9/6, 10/2, 10/6 i 11/2, obręb nr 0085, 085, jednostka ewidencyjna 04621_1, M. Grudziądz, Miasto Grudziądz, gmina M. Grudziądz, powiat M. Grudziądz, woj. kujawsko-pomorskie. Właścicielem tych działek jest Gmina Miasto Grudziądz, natomiast OPEC-INEKO jest użytkownikiem wieczystym. O wyborze tej lokalizacji zdecydowały następujące czynniki:

- ułatwiona kwestia transportu paliwa w postaci biomasy,
- łatwość przyłączenia źródła wytwarzania do miejskiej sieci ciepłowniczej,
- sterowanie dostawą ciepła do sieci ciepłowniczej z jednego źródła,
- obecność istniejącej infrastruktury energetycznej na terenie zakładu,
- minimalizacja nakładów inwestycyjnych związanych z dostarczeniem pary technologicznej do wyspy turbinowej oraz do odbiorców końcowych,
- brak konieczności znacznego zwiększenia zatrudnienia.

Pod uwagę brane były również inne lokalizacje, z czego dwie były własnością OPEC GRUDZIĄDZ, a pozostałe 3 – miasta Grudziądz, będącego właścicielem 100% udziałów w OPEC GRUDZIĄDZ. Wybór jednej z wyżej wymienionych lokalizacji łączyłby się z koniecznością budowy kompletnie nowego obiektu budowlanego, wraz z infrastrukturą towarzyszącą i przyłączeniami do sieci. Takie rozwiązanie znacząco zwiększyłoby nakłady inwestycyjne tym samym pogarszając opłacalność projektu.

Możliwe rozwiązania techniczno-organizacyjne

W ramach „Wielowariantowej koncepcji techniczno-ekonomicznej rozbudowy lub modernizacji elektrociepłowni z wykorzystaniem paliw alternatywnych” analizie poddano warianty różniące się między sobą zarówno technologią jak i wykorzystywanym paliwem.

Kocioł gazowy

Wg danych z Polskiej Spółki Gazownictwa wynika, że w bliskim sąsiedztwie od siedziby OPEC-INEKO znajduje się sieć gazu ziemnego średniego ciśnienia. Przyłączenie nowego kotła do sieci gazowej nie byłoby trudne i wiązałoby się z jedynie z poprowadzeniem gazociągu długości ok. 15 m, zabudową stacji gazowej, za które odpowiada spółka dostarczająca paliwo gazowe oraz robotami na terenie Ciepłowni Łąkowa.

Analizowano dwa typy kotłów gazowych: opłomkowy oraz płomienicowo-płomieniówkowy. Wybór rodzaju kotła zależy m.in. od zakresu mocy.

Dla zasilania gazem problem generowania wysokich kosztów w postaci zapowiadanego wzrostu ceny zakupu uprawnień do emisji CO₂ pozostaje nierozwiązany. Koszt zakupu uprawnień do emisji CO₂ dla paliwa

gazowego stanowi ok. 59% kosztu zakupu uprawnień w przypadku węgla kamiennego, w przeliczeniu na 1 GJ spalonego paliwa.

Dodatkowym elementem ryzyka w tym wariantie jest polityka klimatyczna UE. Po okresie przejściowym, gaz będzie w UE w podobnej sytuacji jak obecnie węgiel. Europejski Bank Inwestycyjny już zapowiada, że nie będzie finansować inwestycji energetycznych opartych na gazie. Zatem perspektywa dla tego wariantu jest kiepska, bo w przeciągu najbliższych kilkunastu lat dekarbonizacja energetyki zostanie rozszerzona na paliwa gazowe.

Kocioł RDF

Paliwo alternatywne (RDF - Refuse Derived Fuel) to paliwo o unormowanych właściwościach jakościowych, takich jak wartość opałowa, zawartość chloru, zawartość rtęci, itp., wytworzone z odpadów innych niż niebezpieczne, wykorzystywane jako źródło energii w procesach spalania lub współspalania odpadów. Dla energetyki duże znaczenie pod względem energetycznym i ekonomicznym mają stałe paliwa wtórne z odpadów (SRF - Solid Recovered Fuels). Wśród kotłów spalających odpady RDF oraz odpady inne niż niebezpieczne wyróżnia się:

- kotły rusztowe,
- piece obrotowe,
- kotły fluidalne,
- wyspy zgazowania.

Dobór odpowiedniego rodzaju kotła uzależniony jest od spalanego rodzaju odpadu.

W przypadku utylizacji odpadów komunalnych stosuje się kotły rusztowe. Piece obrotowe wykorzystywane są w przypadku odpadów niebezpiecznych. Z kolei kotły fluidalne stosowane są do spalania osadów ściekowych. Obecnie stosowane w Europie instalacje do przetwarzania termicznego odpadów to w znacznej większości instalacje rusztowe. Budowane są również instalacje fluidalne, komorowe, wyposażone w piec oscylacyjny (obrotowy). Wymienione typy instalacji pracują od kilku lat i są sprawne pod względem technicznym oraz efektywne z punktu widzenia energetycznego i ekonomicznego. Przykładem takiej instalacji w Polsce może być EC Fortum Zabrze zasilana trzema różnymi paliwami – węglem, RDF oraz biomasą.

Głównymi odbiorcami paliwa alternatywnego RDF w Polsce są cementownie. Charakteryzują je stosunkowo wysokie wymagania co do parametrów ww. paliwa (m.in. wartość opałowa powyżej 19-20 MJ/kg). Bez wzbogacenia RDF odpadami przemysłowymi nie ma możliwości uzyskania powyższych parametrów. Można przybliżyć się do osiągnięcia tych wielkości poprzez wysuszenie RDF z odpadów komunalnych do wilgotności poniżej 15%.

Główną przeszkodą dla realizacji tego scenariusza była polityka ówczesnego Ministerstwa Klimatu w zakresie przyznawania uprawnień do termicznego przekształcania odpadów, w tym frakcji resztkowych z segregacji odpadów komunalnych (RDF).

Zmiany w zakresie gospodarki odpadami w Polsce zawarte są w Ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw (w tym Ustawy o odpadach). Ich kluczowymi kierunkami w zakresie termicznego przekształcania odpadów są m.in.:

- zniesienie limitu 30% udziału termicznego przekształcania odpadów (art. 35b ust. 1 Ustawy o odpadach),
- zniesienie uprawnień ministra właściwego ds. klimatu do opublikowania centralnej listy instalacji dopuszczonych do termicznego przetwarzania odpadów komunalnych oraz odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych (art. 35b ust. 4).

Wprowadzone zmiany w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (art. 2 nowelizacji ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw), polegające na uchyleniu art. 35b i art. 35c, wynikają z sygnalizowanych przez samorządy przyczyn kształtowania wysokich cen za odbiór odpadów, jakim jest problem z zagospodarowaniem odpadów komunalnych w postaci braku możliwości składowania frakcji nadsitowej, niedobór instalacji mogących zagospodarować takie odpady i obostrzenia przy magazynowaniu odpadów.

Według poprzedniego stanu prawnego, zgodnie z art. 35b ust. 3 Ustawy o odpadach, jeśli planowana instalacja do termicznego przekształcania odpadów komunalnych lub odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych nie była ujęta na planowanej liście centralnej, odmawiało się wydania dla tej instalacji niezbędnych decyzji administracyjnych

tj.:

- decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- pozwolenia na budowę,
- pozwolenia zintegrowanego lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów w instalacji.

Na moment podejmowania decyzji o realizacji inwestycji obowiązywały poprzednie przepisy odnośnie instalacji do termicznego przekształcania odpadów komunalnych lub odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych, realizacja inwestycji w wariantie zakładającym budowę kotła spalającego RDF nie byłaby możliwa do realizacji lub byłaby wysoce problematyczna.

Kocioł biomasowy

Kotły opalane paliwami stałymi, w tym biomasą, stanowią największą rodzinę kotłów, obfitującą w wielką różnorodność konstrukcji. W początkowym okresie istnienia dominowały małe kotły rusztowe, z czasem dochodząc do najnowocześniejszych rozwiązań takich, jak kotły fluidalne. Cechą wspólną najnowszych konstrukcji kotłowych są niskie emisje szkodliwych substancji, wysoka sprawność oraz dyspozycyjność.

Kotły rusztowe

Kotły rusztowe to najpopularniejsza technologia spalania biomasy w kotłach o małej mocy. Najczęściej wykorzystywanym typem rusztu jest ruszt ruchomy. Biomasa podawana jest do kotła w formie pelletów lub jest ona odpowiednio rozdrabniana. Konstrukcja współczesnych rusztów umożliwia bardzo efektywne spalanie, uwalniające ponadto dużo mniej szkodliwych substancji niż stare kotły rusztowe. Producenci oferują zarówno kotły parowe, jak i kotły wodne. Kotły rusztowe są szczególnie zalecane gdy spalana jest biomasa w postaci słomy.

Kotły fluidalne

Kotły fluidalne pozwalają na redukcję emisji tlenków azotu i siarki już w samym procesie spalania. Nie wymagają zatem budowania oddzielnych i kosztownych instalacji odsiarczania. Doskonale nadają się do spalania paliw wymagających, takich jak świeża biomasa lub odpady itp. Mogą posiadać złożę cyrkulujące (z ang. CFB) lub złożę stacjonarne, zwane inaczej pęcherzykowym (z ang. BFB).

Wybór typu kotła biomasowego jest podyktowany zarówno mocą kotła jak i rodzajem wykorzystywanej biomasy. Kotły fluidalne cechują się większymi mocami cieplnymi oraz parametrami pary, są one jednak bardziej kosztowne, wrażliwe na spiekalność paliwa i wymagają większej jego jednorodności. Dobre wyniki eksploatacji uzyskuje się dla biomasy pochodzenia leśnego. Dlatego też kotły rusztowe są lepszym rozwiązaniem przy spalaniu biomasy rolnej.

Wariant rekomendowany

W projekcie wybrano wariant zakładający budowę nowego kotła parowego opalanego biomasą rolną (nieprzetworzoną) w technologii rusztowej.

2. REALNOŚĆ WDROŻENIA PRZYJĘTEGO ROZWIĄZANIA

(w tym: uprawdopodobnienie osiągnięcia i utrzymania trwałości rzeczowej i ekologicznej, realistyczny harmonogram wdrażania z uwzględnieniem posiadanych pozwoleń i harmonogramu pozyskiwania pozostałych)

Wnioskodawca w ramach przygotowań do realizacji projektu posiada następujące pozwolenia i decyzje administracyjne świadczące o gotowości do realizacji projektu:

- udokumentowane prawo do dyspozycji gruntami - odpisy zwykle ksiąg wieczystych o numerach TO1U/00054090/1 i TO1U/00054091/8 wg. stanu na dzień 5 maja 2020 roku,
- prawomocna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nr SRO-I.6220.3.2020 wydana 8 czerwca 2020 roku przez Prezydenta Grudziądza,
- 8 lipca 2020 roku Prezydent Grudziądza wydał decyzję nr 29/2020 i Warunkach Zabudowy dla przedmiotowego przedsięwzięcia,
- sporządzono projekt budowlany na 100% zakresu inwestycji,
- Spółka posiada prawomocne pozwolenie na budowę - 18 sierpnia Prezydent Grudziądza wydał decyzję nr 295/2020 zatwierdzającą projekt budowlany i udzielającą pozwolenia na budowę, a dnia 20 sierpnia 2020 roku stała się ona ostateczna i prawomocna,
- zagwarantowanie odbiorów ciepła
- zagwarantowanie odbiorów energii elektrycznej.

Harmonogram realizacji inwestycji

Projekt będzie realizowany w trzech etapach. Etap 1 obejmuje przygotowanie formalne inwestycji, Etap 2 – prace budowlane związane z rozbudową budynku Ciepłowni Łąkowa I. Etap 3 obejmuje dostawę i montaż urządzeń oraz rozruch próbny instalacji.

Przewidywany okres realizacji Etapu 1 oszacowany jest na 24 miesiące (od kwietnia 2020 r. do kwietnia 2022 r.), a Etapu 2 oraz Etapu 3 (realizowanych jednocześnie) na 24 miesiące (od kwietnia 2022 r. do kwietnia 2024 r.) od daty zawarcia kontraktu z Wykonawcą.

3. PRZYGOTOWANIE INSTYTUCJONALNE DO WDROŻENIA PRZYJĘTEGO ROZWIĄZANIA

(czy uprawdopodobnione jest sprawne wdrożenie projektu i jego trwałość instytucjonalna - dotyczy również podmiotu upoważnionego do ponoszenia kosztów)

Za całość prac związanych z wdrażaniem prezentowanego projektu odpowiadać będzie zespół pracowników OPEC-INEKO działający pod kierownictwem Zarządu Spółki. Wyznaczony zostanie Kierownik Projektu i to on będzie odpowiedzialny bezpośrednio przed Zarządem spółki za wdrażanie projektu. Skład zespołu odpowiedzialnego za realizację projektu:

1. Paweł Lipecki - Zastępca Kierownika Wydziału Przygotowania Produkcji, Specjalista ds. elektroenergetycznych,
2. Mieczysław Sadzikowski - Specjalista urządzeń kotłowo-maszynowych,
3. Dariusz Nowakowski - Specjalista ds. remontów i utrzymania ruchu,
4. Zbigniew Osiński – Kierownik Wydziału Wytwarzania,
5. Krzysztof Pokora – Specjalista ds. inwestycji.

Zespół specjalistów z Działu Zakupów firmy matki OPEC Grudziądz, we współdziale pracowników OPEC-INEKO oraz Grudziądzkiego Parku Przemysłowego Sp. z o.o., będzie realizować wszystkie zadania dotyczące przeprowadzania postępowania przetargowego/postępowań w zakresie wyłonienia Generalnego Wykonawcy/Wykonawców.

Na etapie podpisywania kontraktu z Wykonawcą zostanie utworzony zespół odpowiedzialny za realizację kontraktu. Zaangażowani zostaną specjaliści z poszczególnych działów przedsiębiorstwa. Za realizację ze strony nadzoru inwestycyjno-technicznego odpowiadać będzie firma zewnętrzna zatrudniona w zakresie Inżyniera kontraktu.

Za funkcjonowanie elektrociepłowni w trakcie realizacji budowy odpowiadać będzie Zbigniew Osiński – Kierownik Wydziału Wytwarzania.

Zespół finansistów ze spółki matki OPEC Grudziądz będzie odpowiedzialny za prawidłową realizację strony finansowej projektu.

Z uwagi na specjalizację produktową w ramach struktury holdingowej, doświadczenia wszystkich spółek z Grupy OPEC w realizacji przedsięwzięć inwestycyjnych są bogate zarówno w zakresie inwestycji w źródła wytwarzania jak i w projektach liniowych. W pierwszej kolejności wymienić tu należy inwestycje OPEC-INEKO:

1. „Modernizacja kotła OR-32 nr 1 w OPEC GRUDZIĄDZ Sp. z o.o.” (2002),
2. „Budowa nowego kotła parowego OR-16”,
3. Budowa instalacji oczyszczania spalin,
4. Budowa ciepłowni biogazowej.

VI. EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA

1. ZAKRES RZECZOWY PRZEDSIĘWZIĘCIA:

W ramach prezentowanego przedsięwzięcia zostanie wybudowany nowy kocioł parowy w technologii rusztowej, wraz z urządzeniami towarzyszącymi, opalany biomasą agro w postaci słomy kierujący parę na wyspę turbinową.

Nowy kocioł zostanie umiejscowiony w budynku Ciepłowni Łąkowa I na miejscu usuniętego kotła węglowego K9. Jednostka będzie pracować z istniejącą infrastrukturą wytwarzając parę o ciśnieniu ok. 4,2 MPa i temperaturze ok. 430°C, która kierowana będzie na wspólny kolektor parowy. Przewidywana sprawność nowego kotła wyniesie 87%. Jednostka ta będzie pracowała w podstawie, w ilości 8000 h/rok.

Planowana nowa jednostka kotłowa będzie powiązana z istniejącym układem technologicznym OPEC-INEKO tak, by instalacja mogła współpracować z m.in. zainstalowanymi kolektorami i turbozespołami. Umożliwi to ograniczenie nakładów finansowych związanych z przeprowadzeniem inwestycji.

Paliwo

Biomasa agro będzie dostarczana przez spółkę-siostrę z Grupy OPEC – OPEC-BIO, która prowadzi działalność w zakresie pozyskania i przetwarzania biomasy na cele energetyczne oraz organizacji rynku biopaliw. Prowadzi ona też produkcję pelletu ze słomy zbożowej oraz rzepakowej. Strumień surowca z biomasy rolnej pozyskiwany był z obszaru o promieniu 100 km. Począwszy od roku 2024 biomasa agro (nieprzetworzona w kosztach) o wartości opałowej 13,5 GJ/t będzie dostarczana do OPEC-INEKO w ilości ok. 31 tys. ton rocznie. Obecnie Spółka OPEC-BIO posiada możliwość pozyskania słomy dla własnego zaplecza w ilości 11-35 tys. ton rocznie w celu jej dalszego przetworzenia na pellet. Spółka współpracuje również z dostawcami słomy sprasowanej, których możliwości w zakresie zbioru i dostaw wynoszą ok. 20-25 tys. ton rocznie. Razem aktualny potencjał dostaw wynosi od 31 do 60 tys. ton rocznie w zależności od wysokości plonów zbóż w danym roku. To powinno wystarczyć na pokrycie potrzeb własnych OPEC-BIO oraz dostawy słomy na zaopatrzenie OPEC-INEKO.

Paliwem spalonym w nowym kotle parowym będzie biomasa agro zbierana w postaci sprasowanych kostek (balotów), która zostanie następnie rozdrobniona w formie rozwichrzanej (pocięta na kilkucentymetrowe odcinki) bezpośrednio przed podaniem do kotła.

Ogólny zakres prac budowlanych w ramach przedsięwzięcia:

- budowa nowego kotła parowego opalanego biomasą agro oraz jego urządzeń pomocniczych wraz z podłączeniem do istniejących instalacji,
- przebudowa istniejącego budynku kotłowni Ciepłownia Łąkowa I w zakresie umożliwiającym zabudowę kotła oraz jego urządzeń,
- remont istniejącego komina (E1) w celu dostosowania do odprowadzania spalin z nowego kotła oraz istniejących kotłów K7 i K8,
- podłączenie kotła do instalacji oczyszczania spalin oraz komina E1,
- budowa nowej wiaty magazynowej, mieszczącej 5-dniowy zapas biomasy w postaci sprasowanej słomy,
- budowa łącznika pomiędzy wiatą magazynową a budynkiem Ciepłowni Łąkowa I,
- budowa wymiennikowni,
- modernizacja stacji oddziałowej niskiego napięcia,
- budowa ekranu akustycznego.

2. NIEZBĘDNOŚĆ ZAKRESU PRZEDSIĘWZIĘCIA DLA OSIĄGNIĘCIA EFEKTU EKOLOGICZNEGO:

Instalacja przewidziana w projekcie jest kompletna i nie może funkcjonować bez któregośkolwiek z jej elementów.

3. WYSOKOŚĆ KOSZTÓW POD WARUNKIEM ZAAKCEPTOWANIA ICH KWALIFIKOWALNOŚCI W POSZCZEGÓLNYCH KATEGORIACH:

Koszty inwestycji oszacowano na podstawie Oferty budżetowej firmy Energika oraz doświadczenia Wnioskodawcy.

Koszty kwalifikowane netto (bez podatku VAT):

1. Koszty przygotowawcze - 95 500,00 zł,
2. Dokumentacja techniczna i projektowa - 1 500 000,00 zł,
3. Budynki i budowle - 8 200 000,00 zł,
4. Dostawa głównych urządzeń - 40 000 000,00 zł,
5. Montaż urządzeń - 4 500 000,00 zł,
6. Instalacje elektryczne i AKPiA - 4 444 250,00 zł,
7. Rozruch instalacji i odbiór końcowy - 2 289 750,00 zł,
8. Budowa wymiennikowni - 4 800 000,00 zł,
9. Budowa ekranu akustycznego - 1 500 000,00 zł,
10. Modernizacja dróg dojazdowych do magazynu biomasy - 1 200 000,00 zł,
11. Modernizacja stacji oddziałowej NN - 600 000,00 zł,
12. Agregat prądotwórczy - 800 000,00 zł,
13. System archiwizacji danych technicznych - 220 000,00 zł,
14. Nadzór inwestorski i autorski - 2 052 900,00 zł.

VII. WYRÓŻNIKI HORYZONTALNE

1. PRZEDSIĘWZIĘCIE JEST EKOINNOWACYJNE

Przedsięwzięcie nie spełnia kryteriów uznania go za ekoinnovazione zawartych w załączniku Nr 3 do programu priorytetowego.

2. PROJEKT PRZYCZYNI SIĘ DO ZWIĘKSZANIA ŚWIADOMOŚCI EKOLOGICZNEJ PRZEZ EDUKOWANIE I INFORMOWANIE JEGO ODBIORCÓW ORAZ INTERESARIUSZY O EFEKCIE EKOLOGICZNYM PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Projekt nie przyczynia się do zwiększenia świadomości ekologicznej zgodnie z wytycznymi zawartymi w załączniku Nr 4 do programu priorytetowego.

3. ORGANIZACJA POSIADA SYSTEM ZARZĄDZANIA ŚRODOWISKOWEGO:

Dnia 23 czerwca 2020 roku spółka OPEC-INEKO uzyskała Certyfikat ISO 50001:2018 w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji. Certyfikat ten ważny jest do 22 czerwca 2023 roku.

VIII. ŹRÓDŁA FINANSOWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. TABELA ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA:

L.p.	Wyszczególnienie	Koszty dotychczas poniesione		Koszty niezbędne do zakończenia przedsięwzięcia				Koszty całkowite przedsięwzięcia	Koszty kwalifikowane przedsięwzięcia	Koszty niekwalifikowane przedsięwzięcia	Udział w stosunku do kosztów kwalifikowanych	
		od:	2020-03-30	w latach								
		do:	2021-08-31	2021	2022	2023	2024					
		[w zł]		[w zł]	[w zł]	[w zł]	[w zł]					
1.	Środki własne Wnioskodawcy:	0		5 000	0	5 000	0	10 000	0	10 000	0,00	%
2.	Kredyty i pożyczki:	47 750		147 645	12 323 993	23 581 812	0	36 101 200	36 101 200	0	50,00	%
2.1	NFOŚiGW	47 750		147 645	12 323 993	23 581 812	0	36 101 200	36 101 200	0	50,00	%
2.2	WFOŚiGW w	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
2.3	Bank	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
2.4	Inne (określić źródło pochodzenia)	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
3.	Dotacje:	47 750		147 645	12 323 993	23 581 812	0	36 101 200	36 101 200	0	50,00	%
3.1	Dotacje z NFOŚiGW	47 750		147 645	12 323 993	23 581 812	0	36 101 200	36 101 200	0	50,00	%
3.2	Dotacje z WFOŚiGW w	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
3.3	Dotacje z FS/EFRR	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
3.4	Dotacje z LIFE+	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
3.5	Inne (określić źródło pochodzenia)	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
4.	Inne:	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
4.1	Inne (określić źródło pochodzenia)	0		0	0	0	0	0	0	0	0,00	%
	Razem:	95 500		300 290	24 647 986	47 168 624	0	72 212 400	72 202 400	10 000	100,00	%

Wyjaśnienie i uwagi do źródeł finansowania przedsięwzięcia

Finansowanie inwestycji firmy OPEC-INEKO: 1. Środki własne Wnioskodawcy - koszty niekwalifikowane 16 618 852 2. Dotacja z programu "Ciepłownictwo Powiatowe" - 50% kosztów kwalifikowanych 36 101 200 3. Pożyczka preferencyjna z programu "Ciepłownictwo Powiatowe" - 50% kosztów kwalifikowanych 36 101 200 4. Podatek VAT (23%) od kosztów netto Inwestycji Wnioskodawca pokryje ze środków własnych. Podatek wyniesie 16 608 852
--

2. HARMONOGRAM WYPŁAT (DOTACJA)

		2021 rok finansowania (kwartały)					2022 rok finansowania (kwartały)					2023 rok finansowania (kwartały)			
WYPŁATY	RAZEM	I	II	III	IV	Razem	I	II	III	IV	Razem	I	II	III	IV
zaliczka	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
rozliczenie zaliczki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
refundacja	36 101 200	0	0	0	150 395	150 395	0	250 000	568 703	3 157 116	3 975 819	4 493 174	9 577 500	12 350 674	2 817 116
razem wypłaty (zaliczka + refundacja)	36 101 200	0	0	0	150 395	150 395	0	250 000	568 703	3 157 116	3 975 819	4 493 174	9 577 500	12 350 674	2 817 116
w tym na realizację zadań bieżących (nieinwestycyjnych)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
razem wypłaty narastająco	36 101 200	0	0	0	150 395		150 395	400 395	969 098	4 126 214		8 619 388	18 196 888	30 547 562	33 364 678
udział wypłaconego dofinansowania NFOŚiGW	50,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,21 %		0,21 %	0,55 %	1,34 %	5,71 %		11,94 %	25,20 %	42,31 %	46,21 %

		2023 rok finansowania	2024 rok finansowania (kwartały)				
WYPŁATY	RAZEM	Razem	I	II	III	IV	Razem
zaliczka	0	0	0	0	0	0	0
rozliczenie zaliczki	0	0	0	0	0	0	0
refundacja	36 101 200	29 238 464	2 736 522	0	0	0	2 736 522
razem wypłaty (zaliczka + refundacja)	36 101 200	29 238 464	2 736 522	0	0	0	2 736 522
w tym na realizację zadań bieżących (nieinwestycyjnych)	0	0	0	0	0	0	0
razem wypłaty narastająco	36 101 200		36 101 200	36 101 200	36 101 200	36 101 200	
udział wypłaconego dofinansowania NFOŚiGW	50,00 %		50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %	

IX. KOSZTY PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. CAŁKOWITY KOSZT PRZEDSIĘWZIĘCIA 72 212 400 PLN

2. KOSZTY KWALIFIKOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA 72 202 400 PLN

2.A Koszty bieżące (nieinwestycyjne) 0 PLN

2.B Koszty i zakupy inwestycyjne 72 202 400 PLN

3. KOSZTY NIEKWALIFIKOWANE 10 000 PLN

4. KWOTA DOFINANSOWANIA 36 101 200 PLN

4.A Na realizację zadań bieżących (nieinwestycyjnych) PLN

4.B Na realizację inwestycji i zakupów inwestycyjnych 36 101 200 PLN

5. KWOTA DOFINANSOWANIA STANOWI 50,0% KOSZTÓW KWALIFIKOWANYCH PRZEDSIĘWZIĘCIA

6. KOSZTY PRZEDSIĘWZIĘCIA W UJĘCIU RODZAJOWYM

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Razem	Koszty poniesione do: 2021-03-30	Koszty do poniesienia 2021	Koszty do poniesienia 2022	Koszty do poniesienia 2023
A.	Koszty inwestycyjne	zł	72 116 900	0	210 290	7 951 638	58 476 928
1.	Wartości niematerialne i prawne	zł	0	0	0	0	0
2.	Grunty	zł	0	0	0	0	0
3.	Budynki, lokale, obiekty inżynierii lądowej i wodnej	zł	0	0	0	0	0
4.	Urządzenia techniczne i maszyny	zł	72 116 900	0	210 290	7 951 638	58 476 928
5.	Środki transportu	zł	0	0	0	0	0
6.	Inne środki trwałe	zł	0	0	0	0	0
B.	Koszty nieinwestycyjne (bieżące):	zł	95 500	0	95 500	0	0
1	Koszty przygotowawcze	zł	95 500	0	95 500	0	0
C.	Razem koszty przedsięwzięcia (A+B)	zł	72 212 400	0	305 790	7 951 638	58 476 928

Suma kontrolna: 960196524648

Lp.	Wyszczególnienie	Koszty do poniesienia 2024
A.	Koszty inwestycyjne	5 478 044
1.	Wartości niematerialne i prawne	0
2.	Grunty	0
3.	Budynki, lokale, obiekty inżynierii lądowej i wodnej	0
4.	Urządzenia techniczne i maszyny	5 478 044
5.	Środki transportu	0
6.	Inne środki trwałe	0
B.	Koszty nieinwestycyjne (bieżące):	0
1	Koszty przygotowawcze	0
C.	Razem koszty przedsięwzięcia (A+B)	5 478 044

Suma kontrolna: 960196524648

X. DANE FINANSOWE WNIOSKODAWCY I PRZEDSIĘWZIĘCIA

1. SYTUACJA FINANSOWA WNIOSKODAWCY

1.1. Zestawienie bieżących i prognozowanych wyników finansowych Wnioskodawcy

nie dotyczy

1.2. Komentarz do wyników finansowych Wnioskodawcy

nie dotyczy

Suma kontrolna: 960196524648

MONTAŻ FINANSOWY

MONTAŻ FINANSOWY - ZAŁĄCZNIKI

L.p.	Nazwa dokumentu		Dołączony do wniosku
1	Promesa udzielenia kredytu/pożyczki/dotacji (wydana przez banki lub inne instytucje finansowe).		<input type="checkbox"/>
2	Umowy i/lub wyciągi z zawartych umów kredytowych/pożyczkowych/dotacyjnych.		<input type="checkbox"/>
3	Wyciąg z ustawy budżetowej państwa na rok bieżący (w przypadku finansowania przedsięwzięcia ze środków budżetu państwa).		<input type="checkbox"/>
4	Oświadczenie o ubieganiu się o pomoc z budżetu państwa w latach następnych (w przypadku finansowania przedsięwzięcia ze środków budżetu państwa).		<input type="checkbox"/>
5	Kopia wyciągów z rachunków bankowych/inwestycyjnych (w przypadku jeżeli środki wykazane na rachunku mają zostać przeznaczone na realizację przedsięwzięcia).		<input type="checkbox"/>
6	Odpis KRS potwierdzający zarejestrowanie wniesionego kapitału/podjęte uchwały organów stanowiących Wnioskodawcy w sprawie dokapitalizowania spółki (w przypadku gdy źródłem finansowania są środki z podniesienia kapitału Spółki)		<input type="checkbox"/>
7	Umowy innych pożyczek.		<input type="checkbox"/>
8	Inne dokumenty potwierdzające możliwość wniesienia deklarowanych środków własnych (wymienić; np. Uchwały zarządu/rady nadzorczej/organów właścicielskich w sprawie realizacji przedsięwzięcia-jeżeli podjęto):	Oświadczenie w sprawie potwierdzenia możliwości wniesienia deklarowanych środków własnych, Uchwała NWZ z dnia 26 kwietnia 2021 r.	<input checked="" type="checkbox"/>
9	Inne dokumenty (wymienić):		<input type="checkbox"/>

Suma kontrolna: 960196524648

XI. OŚWIADCZENIA WNIOSKODAWCY ORAZ POZOSTAŁE NIEZBĘDNE INFORMACJE

1. INFORMACJE O KORZYSTANIU ZE ŚRODKÓW PUBLICZNYCH Z NFOŚiGW.

Czy Wnioskodawca korzystał z dofinansowania ze środków NFOŚiGW?

Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań publicznoprawnych na rzecz NFOŚiGW, właściwych organów, czy też podmiotów

Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań cywilnoprawnych na rzecz NFOŚiGW

Wnioskodawca nie ma możliwości pozyskania dofinansowania ze źródeł zagranicznych

2. INFORMACJA, CZY VAT JEST KOSZTEM DLA WNIOSKODAWCY

Podatek VAT jest faktycznie i ostatecznie ponoszony przez Wnioskodawcę, a Wnioskodawca nie ma prawnej możliwości odliczenia podatku naliczonego od podatku należnego w jakiegokolwiek części, zgodnie z przepisami ustawy o podatku od towarów i usług.

3. OŚWIADCZENIE WNIOSKODAWCY DOTYCZĄCE POMOCY PUBLICZNEJ

UWAGA!

Ze względu na specyficzne znaczenie pojęć: działalność gospodarcza, wpływ na konkurencję, wpływ na wymianę handlową między Państwami Członkowskimi Unii Europejskiej, przed wypełnieniem niniejszego punktu należy bezwzględnie zapoznać się z wyjaśnieniami zawartymi w Instrukcji wypełniania wniosku.

- ☒ Wnioskodawca prowadzi działalność gospodarczą w rozumieniu unijnego prawa konkurencji (tj. świadczy usługi lub oferuje towary na rynku)
- ☒ Planowane przedsięwzięcie związane jest z prowadzoną działalnością gospodarczą w rozumieniu unijnego prawa konkurencji
- ☒ W zakresie prowadzonej działalności gospodarczej Wnioskodawca spotyka się z konkurencją lub konkurencja taka może wystąpić (podobną działalność na rynku prowadzą lub mogłyby prowadzić inne podmioty)
- ☒ Wnioskowane dofinansowanie może wpłynąć na wymianę handlową między państwami członkowskimi Unii Europejskiej

4. OŚWIADCZENIE WNIOSKODAWCY O STOSOWANIU USTAWY „PRAWO ZAMÓWIEŃ PUBLICZNYCH”

Oświadczam, że

Zamawiającym, w rozumieniu art. 4, 5 lub 6 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych zobowiązanym do stosowania przy udzielaniu zamówień przepisów tej ustawy.

W przypadku, gdy Zamawiający w ramach przedsięwzięcia planuje udzielać zamówień, do których nie ma zastosowania ustawa Pzp, wypełnia stosowny formularz „Oświadczenie o transparentności wydatkowania

Suma kontrolna: 960196524648

środków” w pkt. VIII.5.2.

5. OŚWIADCZENIE NT. "EFEKTYWNOŚCI SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO"

Oświadczam, że definicja „efektywnego systemu ciepłowniczego” w brzmieniu zawartym w Ustawie Prawo Energetyczne Dz.U. 2020.833 jest mi znana i zrozumiała.

Oświadczam, że w chwili składania niniejszego Wniosku system ciepłowniczy, którego dotyczyć będzie dofinansowanie:

- ☒ Spełnia już status „efektywnego”
- ☐ Osiągnięcie status „efektywnego” po zrealizowaniu inwestycji objętej niniejszym Wnioskiem;
- ☐ Osiągnięcie status „efektywnego” po zrealizowaniu niniejszej inwestycji jak i innych realizowanych przedsięwzięć. Opis zawarto w załączniku dodatkowym
- ☐ Udzielana na warunkach rynkowych pożyczka nie wiąże się z udzieleniem pomocy publicznej

6. POZOSTAŁE OŚWIADCZENIA

6.1. OŚWIADCZENIE O TRANSPARENTNOŚCI WYDATKOWANIA ŚRODKÓW

OŚWIADCZENIE o transparentności wydatkowania środków

- ☒ Oświadczam, że w trakcie realizacji umowy pożyczki/dotacji (pod warunkiem uzyskania dofinansowania ze środków NFOŚiGW) dotyczącej przedsięwzięcia pt Rozwój wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę biomasowej jednostki kotłowej w Elektrociepłowni Łąkowa w Grudziądzu, będę zawierał umowy z Wykonawcami dla zadań objętych przedsięwzięciem, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 2019, z późn. zm.) w przypadku, gdy wymóg jej stosowania wynika z przepisów tej ustawy. Zawierając umowy z Wykonawcami dla zadań objętych przedsięwzięciem, do których nie ma zastosowania ustawa Pzp, w tym zamówień sektorowych poniżej progów określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 2 ustawy Pzp, zobowiązuje się zawierać umowy z Wykonawcami w formie pisemnej w drodze aukcji albo przetargu, o których mowa w art. 70[1] 70[5] ustawy Kodeks Cywilny (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1740, z późn. zm.) z uwzględnieniem zasad:
 - a. Jawności – w szczególności rozumianej jako zamieszczenie ogłoszenia o przetargu (aukcji) w prasie lub Internecie, w zależności od wartości i rodzaju zamówienia. Decyzję o zakresie upowszechnienia informacji o planowanym zawarciu umowy podejmuje Zamawiający. Dodatkowo ogłoszenie powinno być zamieszczone w miejscu publicznie dostępnym w siedzibie OPEC-INEKO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
 - b. Niedyskryminującego opisu przedmiotu zamówienia – w szczególności rozumianej jako zakaz zawierania w opisie postanowień mogących preferować konkretnych wykonawców oraz, w przypadku konieczności wskazania konkretnych znaków towarowych, patentów lub pochodzenia, obligatoryjne dopuszczenie rozwiązań równoważnych,
 - c. Równego dostępu dla podmiotów gospodarczych ze wszystkich państw członkowskich. Przykładowo zakazane jest wymaganie:
 - i. Posiadanie przez Wykonawcę doświadczenia w wykonaniu zamówienia w Polsce,
 - ii. Posiadanie przez Wykonawcę doświadczenia w realizacji zamówień współfinansowanych w ramach funduszy UE lub funduszy krajowych.
 - d. Wzajemnego uznawania dyplomów, świadectw i innych dokumentów potwierdzających posiadanie kwalifikacji, zgodnie z prawem polskim,
 - e. Odpowiednich terminów – w szczególności rozumianej jako wyznaczenie na składanie ofert terminów umożliwiających Wykonawcom zapoznania się z opisem przedmiotu zamówienia, przygotowania i złożenia oferty,

Suma kontrolna: 960196524648

f. Przejrzystego i obiektywnego podejścia – w szczególności rozumianej jako obowiązek wyłącznie po stronie OPEC-INEKO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z przygotowania i prowadzenia przetargu osób, w stosunku do których zachodzą przesłanki analogiczne do określonych w art. 56 ust. 2 lub 3 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 2019, z późn. zm.).

Niniejszym oświadczam, że wymóg zawarcia umowy w formie pisemnej w drodze aukcji albo przetargu, o których mowa w art. 70[1] 70[5] ustawy Kodeks Cywilny (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1740, z późn. zm.) nie będzie spełniony w przypadku wyboru Wykonawcy w drodze przetargu zamkniętego (tj. przetarg niejawnny – wybór Wykonawcy ograniczony do kręgu podmiotów wskazanych przez Zamawiającego).

6.3. INNE OŚWIADCZENIA

Oświadczam, że realizacja przedsięwzięcia nie została zakończona przed dniem złożenia wniosku.

TAK

Potwierdzam złożone w niniejszym Wniosku oświadczenia oraz prawdziwość danych zawartych w kompletnym Wniosku.

Podpisy osób uprawnionych do reprezentacji Wnioskodawcy

(data, podpis)	(pieczęć Wnioskodawcy)
----------------	------------------------

HARMONOGRAM RZECZOWO-FINANSOWY DLA PRZEDSIĘWZIĘCIA: Rozwój wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę biomasowej jednostki kotłowej w Elektrociepłowni Łąkowa w Grudziądzu

Lp.	Wyszczególnienie (obiekty, czynności, prace, dostawy, zakupy, kontrakty)	Jednostki miary	Ilość, liczba	Rodzaj pozycji (koszty całkowite / kwalifiko wane)	Wartość pozycji	Dofinansowani e kosztów kwalifikowa nych ze środków NFOŚiGW	Udział dofinanso wania NFOŚiGW w kosztach kwalifikowa nych	Koszty poniesione do dnia 2021-08-31	Planowane koszty do poniesienia [w zł]									
					[w zł]	[w zł]	[%]	[w zł]	2021 rok finansowania (kwartały)				Razem	2022 rok finansowania (kwartały)				Razem
									I	II	III	IV		I	II	III	IV	
1	Koszty przygotowawcze	szt.	1,0000	całkowite	95 500			95 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	95 500	47 750	50,00 %	95 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Dokumentacja techniczna i projektowa	szt.	1,0000	całkowite	1 500 000			0	0	0	0	0	0		500 000	850 000	0	1 350 000
				kwalifikowane	1 500 000	750 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0		500 000	850 000	0	1 350 000
3	Budynki i budowle	szt.	1,0000	całkowite	8 200 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 900 000	1 900 000
				kwalifikowane	8 200 000	4 100 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 900 000	1 900 000
4	Dostawa głównych urządzeń	szt.	1,0000	całkowite	40 000 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 000 000	2 000 000
				kwalifikowane	40 000 000	20 000 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 000 000	2 000 000
5	Montaż urządzeń	szt.	1,0000	całkowite	4 500 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	4 500 000	2 250 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Instalacje elektryczne i AKPiA	szt.	1,0000	całkowite	4 444 250			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	4 444 250	2 222 125	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Rozruch instalacji i odbiór końcowy	szt.	1,0000	całkowite	2 289 750			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	2 289 750	1 144 875	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Budowa wymiennikowni	szt.	1,0000	całkowite	4 800 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	750 000	750 000
				kwalifikowane	4 800 000	2 400 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750 000	750 000
9	Budowa ekranu akustycznego	szt.	1,0000	całkowite	1 500 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500 000	1 500 000
				kwalifikowane	1 500 000	750 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 500 000	1 500 000
10	Modernizacja dróg dojazdowych do magazynu biomasy	szt.	1,0000	całkowite	1 200 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	1 200 000	600 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Modernizacja stacji oddziałowej NN	szt.	1,0000	całkowite	600 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	600 000	300 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Agregat prądotwórczy	szt.	1,0000	całkowite	800 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	800 000	400 000	50,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	System archiwizacji danych technicznych	szt.	1,0000	całkowite	220 000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	220 000	110 000	50,00 %	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0

Suma kontrolna: 960196524648

Lp.	Wyszczególnienie (obiekty, czynności, prace, dostawy, zakupy, kontrakty)	Jednostki miary	Ilość, liczba	Rodzaj pozycji (koszty całkowite / kwalifiko wane)	Wartość pozycji	Dofinansowani e kosztów kwalifikowa nych ze środków NFOŚiGW	Udział dofinanso wania NFOŚiGW w kosztach kwalifikowa nych	Koszty poniesione do dnia 2021-08-31	Planowane koszty do poniesienia [w zł]									
					[w zł]	[w zł]	[%]	[w zł]	2021 rok finansowania (kwartały)				Razem	2022 rok finansowania (kwartały)				Razem
									I	II	III	IV		I	II	III	IV	
14	Nadzór inwestorski i autorski	szt.	1,0000	całkowite	2 052 900			0	0	0	143 703	61 587	205 290	0	0	287 406	164 232	451 638
				kwalifikowane	2 052 900	1 026 450	50,00 %	0	0	0	143 703	61 587	205 290	0	0	287 406	164 232	451 638
15	Informacja i promocja, w tym szkolenia i promocja	szt.	1,0000	całkowite	10 000			0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	5 000
				kwalifikowane	0	0	0,00 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM - koszt całkowity					72 212 400			95 500	0	0	143 703	61 587	205 290	5 000	500 000	1 137 406	6 314 232	7 956 638
	RAZEM - koszty kwalifikowane				72 202 400	36 101 200	50,00 %	95 500	0	0	143 703	61 587	205 290	0	500 000	1 137 406	6 314 232	7 951 638
w tym koszty bieżące - nieinwestycyjne					0								0					0
	RAZEM - koszty niekwalifikowane				10 000			0	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	5 000

Suma kontrolna: 960196524648

Lp.	Wyszczególnienie (obiekty, czynności, prace, dostawy, zakupy, kontrakty)	Jednostki miary	Ilość, liczba	Rodzaj pozycji (koszty całkowite / kwalifiko wane)	Planowane koszty do poniesienia [w zł]									
					2023 rok finansowania (kwartały)				Razem	2024 rok finansowania (kwartały)				Razem
					I	II	III	IV		I	II	III	IV	
1	Koszty przygotowawcze	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Dokumentacja techniczna i projektowa	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	150 000	150 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	0	150 000	150 000	0	0	0	0	0
3	Budynki i budowle	szt.	1,0000	całkowite	3 900 000	2 400 000	0	0	6 300 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	3 900 000	2 400 000	0	0	6 300 000	0	0	0	0	0
4	Dostawa głównych urządzeń	szt.	1,0000	całkowite	4 000 000	14 000 000	20 000 000	0	38 000 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	4 000 000	14 000 000	20 000 000	0	38 000 000	0	0	0	0	0
5	Montaż urządzeń	szt.	1,0000	całkowite	0	0	3 000 000	1 500 000	4 500 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	3 000 000	1 500 000	4 500 000	0	0	0	0	0
6	Instalacje elektryczne i AKPiA	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	3 000 000	3 000 000	1 444 250	0	0	0	1 444 250
				kwalifikowane	0	0	0	3 000 000	3 000 000	1 444 250	0	0	0	1 444 250
7	Rozruch instalacji i odbiór końcowy	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	0	0	2 289 750	0	0	0	2 289 750
				kwalifikowane	0	0	0	0	0	2 289 750	0	0	0	2 289 750
8	Budowa wymiennikowni	szt.	1,0000	całkowite	840 000	1 355 000	855 000	0	3 050 000	1 000 000	0	0	0	1 000 000
				kwalifikowane	840 000	1 355 000	855 000	0	3 050 000	1 000 000	0	0	0	1 000 000
9	Budowa ekranu akustycznego	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Modernizacja dróg dojazdowych do magazynu biomasy	szt.	1,0000	całkowite	0	0	600 000	600 000	1 200 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	600 000	600 000	1 200 000	0	0	0	0	0
11	Modernizacja stacji oddziałowej NN	szt.	1,0000	całkowite	0	600 000	0	0	600 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	600 000	0	0	600 000	0	0	0	0	0
12	Agregat prądotwórczy	szt.	1,0000	całkowite	0	800 000	0	0	800 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	800 000	0	0	800 000	0	0	0	0	0
13	System archiwizacji danych technicznych	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	220 000	220 000	0	0	0	0	0
				kwalifikowane	0	0	0	220 000	220 000	0	0	0	0	0

Suma kontrolna: 960196524648

Lp.	Wyszczególnienie (obiekty, czynności, prace, dostawy, zakupy, kontrakty)	Jednostki miary	Ilość, liczba	Rodzaj pozycji (koszty całkowite / kwalifiko wane)	Planowane koszty do poniesienia [w zł]									
					2023 rok finansowania (kwartały)				Razem	2024 rok finansowania (kwartały)				Razem
					I	II	III	IV		I	II	III	IV	
14	Nadzór inwestorski i autorski	szt.	1,0000	całkowite	246 348	0	246 348	164 232	656 928	739 044	0	0	0	739 044
				kwalifikowane	246 348	0	246 348	164 232	656 928	739 044	0	0	0	739 044
15	Informacja i promocja, w tym szkolenia i promocja	szt.	1,0000	całkowite	0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	5 000
				kwalifikowane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM - koszt całkowity					8 986 348	19 155 000	24 701 348	5 634 232	58 476 928	5 478 044	0	0	0	5 478 044
	RAZEM - koszty kwalifikowane				8 986 348	19 155 000	24 701 348	5 634 232	58 476 928	5 473 044	0	0	0	5 473 044
w tym koszty bieżące - nieinwestycyjne									0					0
	RAZEM - koszty niekwalifikowane				0	0	0	0	0	5 000	0	0	0	5 000

Suma kontrolna: 960196524648

Wyjaśnienia i uwagi do harmonogramu rzeczowo-finansowego

Różnice w wartościach przedstawionych w HRF we wniosku i dofinansowanie, a modelem finansowym i studium wykonalności wynikają z zaokrągleń.
Szczegółowy harmonogram rzeczowo-finansowy zostanie opracowany przez Generalnego Wykonawcę inwestycji w ramach złożonej oferty i zaakceptowany przez Inwestora na etapie zawierania kontraktu. HRF utworzony przez Wykonawcę będzie gwarantował dotrzymanie terminu przekazania inwestycji do eksploatacji.

CZĘŚĆ DOTYCZĄCA POMOCY PUBLICZNEJ

POMOC PUBLICZNA - DANE OGÓLNE

1. RODZAJ POMOCY

- | | |
|--|-------------------------------------|
| 1. Pomoc regionalna na nową inwestycję | <input type="checkbox"/> |
| 2. Pomoc de minimis | <input type="checkbox"/> |
| 3. Pomoc horyzontalna na ochronę środowiska | <input checked="" type="checkbox"/> |
| 4. Inna pomoc, której dopuszczalność została potwierdzona aktem prawa unijnego lub krajowego | <input type="checkbox"/> |

1

2. WIELKOŚĆ PRZEDSIĘBIORSTWA

- ☐ Mikroprzedsiębiorstwo
- ☐ Małe przedsiębiorstwo
- ☐ Średnie przedsiębiorstwo
- ☒ Duże przedsiębiorstwo

III.1 POMOC HORYZONTALNA

1. WNIOSKOWANA POMOC NA OCHRONĘ ŚRODOWISKA DOTYCZY:

- ☒ całego przedsięwzięcia
- ☐ części przedsięwzięcia

2. PRZEZNACZENIE POMOCY

- | | |
|---|----------------------------------|
| a. Redukcja emisji zanieczyszczeń w stopniu wykraczającym ponad standardy ochrony środowiska UE | <input type="radio"/> |
| b. Redukcja emisji zanieczyszczeń, w przypadku gdy nie zostały ustanowione standardy ochrony środowiska UE | <input type="radio"/> |
| c. Wcześniejsze dostosowanie do standardów ochrony środowiska UE, które zostały opublikowane, ale jeszcze nie weszły w życie, jeżeli zakończenie inwestycji nastąpi co najmniej rok przed wejściem w życie standardów | <input type="radio"/> |
| d. Inwestycje służące zwiększeniu efektywności energetycznej | <input type="radio"/> |
| e. Inwestycje służące wytwarzaniu energii w wysokosprawnej kogeneracji | <input type="radio"/> |
| f. Inwestycje służące wytwarzaniu energii z odnawialnych źródeł energii lub inwestycje w produkcję zrównoważonych biopaliw | <input checked="" type="radio"/> |
| g. Inwestycje w zakresie remediacji, działań naprawczych lub rekultywacji zanieczyszczonych terenów | <input type="radio"/> |
| h.1. Inwestycje w efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy - inwestycje w źródło | <input type="radio"/> |
| h.2. Inwestycje w efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy - inwestycje w sieć | <input type="radio"/> |
| i. Inwestycji w zakresie recyklingu lub ponownego użycia odpadów wytwarzanych przez inne przedsiębiorstwa | <input type="radio"/> |
| j. Inwestycje w infrastrukturę energetyczną | <input type="radio"/> |

Suma kontrolna: 960196524648

3. EFEKT ZACHĘTY

W celu uznania, że do dnia złożenia Wniosku przedsięwzięcie nie zostało rozpoczęte, należy potwierdzić poniższe:

- ☒ do dnia złożenia wniosku nie rozpoczęto budowy w rozumieniu art. 41 ust. 1 Prawa budowlanego
- ☒ do dnia złożenia wniosku nie złożono pierwszego prawnie wiążącego zobowiązania do zamówienia urządzeń
- ☒ do dnia złożenia wniosku nie złożono zobowiązania, które czyniłoby inwestycję nieodwracalną

Jeżeli do dnia złożenia wniosku rozpoczęto jakieś prace, podjęto zobowiązania lub poniesiono koszty związane z inwestycją, a wnioskodawca nie uważa tego za rozpoczęcie inwestycji, należy je wymienić poniżej i przedstawić wyjaśnienie

4. KOSZTY KWALIFIKUJĄCE SIĘ DO OBJĘCIA POMOCĄ HORYZONTALNĄ

Konieczne wypełnienie załącznika „Zestawienie kosztów kwalifikujących się do pomocy wraz z wyliczeniem maksymalnej wartości pomocy publicznej - Pomoc horyzontalna na OZE i wysokosprawną kogenerację” (arkusz xls)

5. INNA POMOC PUBLICZNA NA PRZEDSIĘWZIĘCIE, KTÓREGO DOTYCZY POMOC HORYZONTALNA

L.p.	Podmiot udzielający pomocy	Numer programu pomocowego / Numer pomocy indywidualnej	Numer decyzji / umowy	Dzień udzielenia pomocy / Stan rozpatrywania wniosku	Forma pomocy	Kwota nominalna pomocy (w zł)	Wartość pomocy brutto (EDB) (w zł)
1							
Suma						0,00	0,00

Lista załączników:

Inne posiadane informacje, dotyczące projektu., dodatkowe wyjaśnienia.

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Model finansowy projektu w edytowalnej formie elektronicznej z aktywnymi formułami (w formacie *.xls)

☐

Wersja papierowa

☒

Wersja elektroniczna

Pełnomocnictwo do podpisywania wniosków jeżeli dokumenty nie są podpisywane zgodnie z reprezentacją.

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Pozwolenie zintegrowane lub inne wymagane zezwolenia w tym pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów.

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Sprawozdanie finansowe za ostatnie trzy lata poprzedzające rok złożenia wniosku.

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Sprawozdanie finansowe za 2017 rok,
Sprawozdanie finansowe za 2018 rok,
Sprawozdanie finansowe za 2019 rok,
Sprawozdanie finansowe za 2020 rok

Studium wykonalności, sporządzone zgodnie z „Instrukcją sporządzania Studium Wykonalności dla przedsięwzięcia ubiegającego się o dofinansowanie ze środków NFOŚiGW”

☐

Wersja papierowa

☒

Wersja elektroniczna

Uproszczony schemat technologiczny

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Inne dokumenty (wymienić w komentarzu)

☐

Wersja papierowa

☒

Wersja elektroniczna

Oświadczenie - realizacja inwestycji nie spowoduje wzrostu emisji
Pismo odpowiedź na uwagi formalne OPEC-INEKO,
Pismo odpowiedź na uwagi merytoryczne OPEC-INEKO

Inne dokumenty finansowe (wymienić w komentarzu)

☐

Wersja papierowa

☐

Wersja elektroniczna

Zestawienie kosztów kwalifikujących się do pomocy wraz z wyliczeniem maksymalnej wartości pomocy publicznej
- Pomoc horyzontalna na OZE i wysokosprawną kogenerację

☐

Wersja papierowa

☒

Wersja elektroniczna

Formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie,
pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie

☐

Wersja papierowa

☒

Wersja elektroniczna

Suma kontrolna: 960196524648

Sprawozdanie statystyczne według wzoru F-01 (lub inne) za wykonany okres sprawozdawczy bieżącego roku (jeżeli dotyczy)

☐ Wersja papierowa

☒ Wersja elektroniczna

Sprawozdanie F-01 (IV kw. 2020),
Sprawozdanie F-01 (II kw. 2021)

Sprawozdanie biegłego rewidenta z badania rocznego sprawozdania finansowego za ostatnie trzy lata poprzedzające rok złożenia wniosku

☐ Wersja papierowa

☐ Wersja elektroniczna

Inne dokumenty prawne (wymienić w komentarzu)

☐ Wersja papierowa

☐ Wersja elektroniczna

Prawo do gruntu,
Decyzja Środowiskowa,
Decyzja o warunkach zabudowy,
Wyciąg z projektu budowlanego,
Pozwolenie na budowę - prawomocne

Statut albo umowa spółki

☐ Wersja papierowa

☐ Wersja elektroniczna

Inne dokumenty potwierdzające możliwość wniesienia deklarowanych środków własnych (wymienić; np, Uchwały zarządu/rady nadzorczej/organów właścicielskich w sprawie realizacji przedsięwzięcia-jeżeli podjęto):

☐ Wersja papierowa

☒ Wersja elektroniczna

Oświadczenie - uchwał NZW,
Uchwała NZW