

Inwestor:

PGNiG Termika Spółka Akcyjna

ul. Modlińska 15

03-216 Warszawa

Rodzaj dokumentu:

Sprawozdanie ze spotkań informacyjnych dla społeczeństwa

Data:

Kwiecień 2023

**SPRAWOZDANIE ZE SPOTKAŃ
INFORMACYJNYCH DLA
SPOŁECZEŃSTWA W ZAKRESIE
OPRACOWANEJ DOKUMENTACJI
ŚRODOWISKOWEJ
DLA PRZEDSIĘWZIĘCIA PN.
„BUDOWA BLOKU GAZOWO-
PAROWEGO, KOTŁOWNI
GAZOWEJ ORAZ OBIEKTÓW I
INFRASTRUKTURY
TOWARZYSZĄCEJ W
ELEKTROCIEPŁOWNI SIEKIERKI**

SPRAWOZDANIE ZE SPOTKAŃ INFORMACYJNYCH DLA SPOŁECZEŃSTWA W ZAKRESIE OPRACOWANEJ DOKUMENTACJI ŚRODOWISKOWEJ

Projekt nr **1870000275**

Rodzaj dokumentu **Sprawozdanie ze spotkań informacyjnych dla społeczeństwa**

Data **06.04.2023**

Autorzy **dr inż. Anna Maksymiuk-Dziuban
dr inż. Ewa Klejment
inż. Klaudia Janik**

Kierujący zespołem Autorów **dr inż. Ewa Klejment**

Ramboll Polska Sp. z o.o.
ul. Bitwy Warszawskiej 1920 r. 7
02-366 Warszawa
Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy
XII Wydział Gospodarczy
KRS:0000029189
NIP: 526-02-06-652
REGON: 002202297
Kapitał zakładowy: 127 540,00 zł
Kapitał wpłacony: 127 540,00 zł
Jacek Czerwonka - Prezes Zarządu

SPIS TREŚCI

1.	WSTĘP	2
2.	CEL SPOTKAŃ	2
3.	PRZEBIEG SPOTKAŃ	2
4.	ZAŁĄCZNIKI	14

1. WSTĘP

Podstawą formalną przygotowania sprawozdania z przeprowadzonych konsultacji społecznych dla przedsięwzięcia pn. *„Budowa bloku gazowo-parowego, kotłowni gazowej oraz obiektów i infrastruktury towarzyszącej w Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie”* jest umowa zawarta pomiędzy PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna a Ramboll Polska Sp. z o.o. (Umowa nr 22DOZZ173 z dnia 23.08.2022 r.).

2. CEL SPOTKAŃ

Celem spotkań było zaprezentowanie wyników analiz i wniosków z dokumentacji środowiskowej dołączonej do wniosków o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. *„Budowa bloku gazowo-parowego, kotłowni gazowej oraz obiektów i infrastruktury towarzyszącej w Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie”*.

Zaproszenie na spotkanie zostało wysłane do mieszkańców, lokalnych wspólnot, organizacji pozarządowych, radnych we współpracy z:

- Grupą Społeczna Dolny Mokotów
- Urzędem Dzielnicy Mokotów
- Urzędem Dzielnicy Wilanów
- lokalnymi mediami.

Ponadto – zaproszenie na spotkania zostało umieszczone na www Termiki.

3. PRZEBIEG SPOTKAŃ

Spotkania ze społeczeństwem odbyły się w dniach 3 i 4 kwietnia 2023 r. w Centrum konferencyjnym na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie. Uczestnikami spotkań byli:

- Inwestor - PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
- Wykonawca dokumentacji środowiskowej Ramboll Polska Sp. z o.o. i LEMITOR Ochrona Środowiska Sp. z o.o.
- Przedstawiciel Urzędu Dzielnicy Mokotów
- Radni Dzielnicy Mokotów
- Przedstawiciel Stowarzyszenia Mokotów
- Przedstawiciel Stowarzyszenia Augustówka
- Przedstawiciel Towarzystwo Społeczno-Kulturalne Miasto-Ogród Sadyba
- Przedstawiciele Osiedla „Bernardyńska”
- Przedstawiciel Spółdzielni Mieszkaniowej Osiedle Wilanów
- Przedstawiciel Sadyba ZM
- Dziennikarz „Gazety Wyborczej”.

Spotkania dotyczyły prezentacji wyników analiz i wniosków z raportów środowiskowych opracowanych przez Ramboll Polska oraz Lemitor Ochrona Środowiska dla planowanej inwestycji PGNiG Termika polegającej na budowie bloku gazowo-parowego (BGP), kotłowni gazowej (KG)

oraz infrastruktury towarzyszącej na działkach zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej EC Siekierki. Na spotkaniach udzielono również odpowiedzi/wyjaśnień w zakresie planowanego przedsięwzięcia na pytania przesłane wcześniej drogą elektroniczną do PGNiG TERMIKA SA oraz zadawane przez uczestników na spotkaniach.

Analizowane są dwa warianty przedsięwzięcia:

- BGP klasy 500MWe i kotłownia gazowa 520MWt (4 kotły gazowe),
- BGP klasy 300MWe i kotłownia gazowa 650MWt (5 kotłów gazowych).

W ramach inwestycji zrealizowana będzie również infrastruktura towarzysząca: akumulator ciepła, kotłownia elektrodowa oraz przyłącza do istniejących sieci EC Siekierki – rurociągów wody chłodzącej, rurociągów msc, sieci wodno-kanalizacyjnej, etc.

Wyprowadzenie mocy elektrycznej i doprowadzenie gazu będą realizowane jako osobne zadania inwestycyjne i ten zakres prac nie został objęty raportem środowiskowym (dla gazociągu prowadzone jest osobne postępowanie o wydanie decyzji środowiskowej).

Ponieważ analizowane są dwa warianty przedsięwzięcia (BGP 500MWe i KG 520MWt oraz BGP 300MWe i KG 650MWt) dla każdego wariantu został opracowany dedykowany raport środowiskowy i zostały złożone dwa osobne wnioski o wydanie decyzji środowiskowej.

Przeprowadzone spotkania ze społeczeństwem dotyczyły obu planowanych wariantów inwestycji (BGP 500MWe i KG 520MWt oraz BGP 300MWe i KG 650MWt). Na obu spotkaniach przedstawiono te same informacje na temat inwestycji (pokazywana była ta sama prezentacja).

Każde spotkanie przeprowadzono wg. poniższego harmonogramu:

1. Wprowadzenie
2. Przedstawienie wykonawców raportów środowiskowych – firmy Ramboll Polska i Lemitor Ochrona Środowiska – ich doświadczeń i kompetencji oraz zakresu prac w opracowywanej dokumentacji środowiskowej dla analizowanego projektu PGNiG Termika.
3. Przedstawienie podstawowych informacji o planowanej inwestycji, wraz z informacją że złożono dwa wnioski o decyzję środowiskową (dla każdego z analizowanych wariantów inwestycji).
4. Wyjaśnienie czym jest decyzja środowiskowa i jak wygląda procedura jej uzyskiwania oraz czym jest raport środowiskowy, jakie informacje/analizy zawiera.
5. Przedstawienie informacji na temat przeprowadzonych analiz w opracowanych raportach środowiskowych – wniosków z analizy emisji do atmosfery, gospodarki wodno-ściekowej, emisji hałasu, inwentaryzacji przyrodniczej oraz oddziaływania na etapie budowy.
6. Podsumowanie
7. Odniesienie się do pytań/uwag społeczeństwa dotyczących planowanej inwestycji nadesłanych drogą mailową przed spotkaniami.
8. Odpowiedzi/wyjaśnienia na pytania zadawane przez uczestników spotkania w dniu 03.04.2023 r. oraz 04.04.2023 r. Przedstawiciele Ramboll Polska i Lemitor Ochrona Środowiska odpowiadali na pytania związane z oddziaływaniem na środowisko inwestycji analizowanej w raportach tj. BGP i KG wraz z infrastrukturą towarzyszącą, nie odpowiadali (po wcześniejszym uzgodnieniu z PGNiG Termika) na pytania nie związane z tematem spotkania.

Prezentacja wyświetlana na spotkaniach w dniu 03.04.2023 r. i 04.04.2023 r. jest załącznikiem do niniejszego sprawozdania (Załącznik nr 1).

Uczestnicy spotkań w dniu 03.04.2023 r. i 04.04.2023 r. nie wyrażali obaw i protestów związanych z realizacją inwestycji budowy BGP, kotłowni gazowej i infrastruktury towarzyszącej. Uwagi

i wątpliwości budziła realizacja gazociągu doprowadzającego gaz do inwestycji. Ponieważ budowa gazociągu jest osobnym zadaniem inwestycyjnym, dla którego przeprowadzono już konsultacje społeczne ten temat nie był szeroko dyskutowany na spotkaniach w dniu 03.04.2023 r. i 04.04.2023 r.

Podczas spotkań były zadawane pytania dotyczące realizacji i eksploatacji planowanej inwestycji budowy BGP i kotłowni gazowej. W poniższej tabeli przedstawione zostały pytania i odpowiedzi ze spotkań w dniu 03.04.2023 r. i 04.04.2023 r. Podczas spotkań zadawane były również pytania nie dotyczące bezpośrednio tematu spotkania - inwestycji objętej zakresem raportów środowiskowych. Na te pytania odpowiadali przedstawiciele PGNiG Termika. W poniższej tabeli zostały uwzględnione również te pytania i odpowiedzi.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
1	Jakie działy reprezentują przedstawiciele PGNiG Termika obecni na spotkaniu?	Obecni byli przedstawiciele zakładu EC Siekierki oraz pracownicy działów odpowiedzialnych za inwestycje, ochronę środowiska, strategię techniczną.
2	Jak wygląda harmonogram inwestycji?	Prace projektowe i uzyskanie niezbędnych decyzji, wybór wykonawcy robót planowane jest do 2026 roku. Prace budowlane rozpoczną się najprawdopodobniej w 2027 roku. Oddanie bloku do eksploatacji planowane jest na 2030 rok.
3	Czy ten blok wyeliminuje opalanie węglem?	Budowa bloku zmniejszy zużycie węgla w EC Siekierki, ponieważ po oddaniu bloku do eksploatacji zostanie wyłączonych część kotłów węglowych, a pozostałe pracować będą z mniejszym obciążeniem i/lub krócej.
4	Ile obecnie jest kotłów węglowych w EC Siekierki?	Obecnie pracuje 11 kotłów węglowych. Zakładane jest wyłączenie 5-6 kotłów węglowych i zmniejszenie mocy pozostałych.
5	BGP: co wchodzi i co wychodzi z instalacji?	Do BGP doprowadzane jest paliwo – gaz ziemny, woda amoniakalna - reagent do odazotowania spalin, okresowo olej serwisowy dla turbiny gazowej i parowej, woda chłodząca z EC Siekierki, woda uzdatniona ze stacji uzdatniania wody EC Siekierki wychodzą – energia elektryczna, ciepło sieciowe oraz spaliny, woda pochłodnicza, ścieki ze zmywania posadzek oraz odpady z konserwacji urządzeń.
6	Co i w jakiej ilości, oprócz energii, powstanie w wyniku spalania w BGP?	Oprócz energii elektrycznej i ciepła powstaną spaliny zawierające ok. 79% azotu (N ₂), ok. 4% wody (H ₂ O), która widoczna jest jako biały obłok spalin, ok. 5% dwutlenku węgla CO ₂ , tlenków azotu NO _x , śladowe ilości pyłu i dwutlenku siarki SO ₂ . Nie będą powstawały odpady paleniskowe (popiół i żużel).
7	Jakie są przewidziane filtry dla eliminacji szkodliwych spalin?	Przewidziana jest budowa instalacji odazotowania spalin. W przypadku spalania gazu ziemnego emisje SO ₂ i pyłów są na tyle niskie, że spaliny te nie wymagają dodatkowej instalacji oczyszczania spalin.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		Główny skład spalin z BGP to: azot z powietrza, para wodna, tlenki azotu, śladowe ilości pyłu i dwutlenku siarki, dwutlenek węgla. Emisje HCl, HF i Hg w ogóle nie będą występowały w spalinach z BGP.
8	Co pozostaje po oczyszczaniu spalin w instalacji odazotowania spalin?	W procesie odazotowania spaliny są oczyszczane z tlenków azotu. Do instalacji katalitycznego odazotowania spalin wprowadzana jest woda amoniakalna, która jest reagentem w procesie odazotowania spalin.. Produktami ubocznymi procesu jest azot N ₂ oraz tlen O ₂ . Okresowo w instalacji wymieniane będą wkłady katalizatorów.
9	Czy pojawi się nowy komin?	Pojawi się nowy komin przy BGP o wysokości 60-70 m oraz nowy komin przy kotłowni gazowej. Będą to kominy znacznie niższe niż istniejące kominy na EC Siekierki, które mają wysokość 200 m. Dobrane wysokości kominów BGP i kotłowni gazowej zapewniają właściwe rozprzestrzenianie spalin co zostało wykazane w raporcie środowiskowym
10	Gdzie będzie opadał pył z komina?	Nie będzie występował problem opadającego pyłu, ponieważ obecność pyłu w spalinach z BGP będzie śladowa.
11	Czy objętość spalin emitowana w jednostce czasu z BGP będzie znacząco różna niż z węgla?	Strumień spalin z BGP nie będzie dużo wyższy, a zatem strumień emisji zanieczyszczeń (których emisja jednostkowa jest w przypadku pyłu i dwutlenek siarki SO ₂ rząd wielkości niższa niż dla kotłów węglowych) nie zwiększy się.
12	Ile emisji dwutlenku węgla będzie z BGP w porównaniu do spalania węgla?	Emisja jednostkowa dla spalania gazu ziemnego jest niemal dwukrotnie niższa niż dla węgla kamiennego (56,1 kg CO ₂ /GJ dla gazu i 97,5 kg CO ₂ /GJ dla węgla). Oznacza to, że wyprodukowanie tej samej ilości energii z gazu jest blisko o połowę mniej emisyjne niż z węgla. Po oddaniu do eksploatacji BGP w EC Siekierki będzie produkowane więcej energii elektrycznej niż obecnie (co wynika ze zwiększonego zapotrzebowania przez miasto na prąd), a co za tym idzie doprowadzane będzie więcej energii w paliwie niż doprowadzane jest obecnie. W ostatecznym rozrachunku strumień emisji CO ₂ do atmosfery z EC Siekierki spadnie o kilka procent. Nie mniej emisyjność procesu wytwarzania energii będzie prawie o połowę niższa niż z węgla.
13	Emisyjność całego zakładu EC Siekierki po oddaniu BGP do eksploatacji spadnie czy wzrośnie?	Po oddaniu bloku gazowo-parowego do eksploatacji i wyłączeniu części kotłów węglowych emisyjność zakładu EC Siekierki spadnie.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
14	Jakie czynniki produkcji będą doprowadzane do BGP? Czy w miarę upływu lat zmieniać się będzie zasilania gazem?	<p>Doprowadzane do BGP będzie: gaz ziemny - paliwo dla BGP i KG, woda amoniakalna - reagent do odazotowania spalin, okresowo olej serwisowy dla turbiny gazowej i parowej, woda chłodząca z EC Siekierki, woda uzdatniona ze stacji uzdatniania wody EC Siekierki.</p> <p>Raporty środowiskowe opracowano dla konkretnych założeń – w tym ilości, rodzaju paliwa – na podstawie tych założeń zostanie wydana decyzja środowiskowa i pozwolenie na budowę oraz zrealizowany będzie BGP. Ewentualne zmiany w tym zakresie (rodzaju i ilości paliwa) wymagać będą nowej decyzji środowiskowej. W miarę upływu lat mogą się zaostrzyć normy emisji spalin – przewidywana ewentualna rozbudowa układu odazotowania spalin. W związku z dążeniem do neutralności klimatycznej w przyszłości rozważane będą zastosowania w BGP tzw. gazów odnawialnych tj. zielonego wodoru – (wyprodukowanego ze źródeł odnawialnych) lub biometanu (metanu powstającego z biomasy). Będzie to w znacznym stopniu zależec od dostępności tych gazów w infrastrukturze gazowej.</p>
15	Czy jest przewidziany odzysk czystego tlenu i azotu z instalacji odazotowania spalin?	Nie, nie jest przewidziany odzysk tlenu i azotu.
16	Czy przewidziany jest odzysk produktów ubocznych z EC Siekierki (np. pary)?	Na etapie obecnej procedury środowiskowej nie jest przewidziany odzysk ciepła z pary. W przyszłości planowany jest układ kondensacji spalin, ale jest to oddzielne zadanie inwestycyjne, które jest dokładniej rozpatrywane a ich realizacja planowana jest w okresie po oddaniu BGP do eksploatacji.
17	Gdzie następuje zrzut wód pochłodniczych? Czy możliwy jest zrzut do Jeziorka Czerniakowskiego, aby nie wyschło?	<p>Na cele chłodzenia pobierana jest woda surowa z Wisły. Woda przepływa przez wymiennik ciepła i odbiera temperaturę od gorącej pary. Jedynym „zanieczyszczeniem” wody pochłodniczej jest temperatura. Ogrzanie wody pochłodniczej względem wody surowej z Wisły to ok. 8°C. Zrzut wody pochłodniczej następuje do Wisły.</p> <p>Nie ma możliwości zrzutu wody pochłodniczej do Jeziora Czerniakowskiego min. z następujących powodów:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Jezioro Czerniakowskie nie ma wystarczającej pojemności, aby przyjąć cały strumień wody pochłodniczej; 2) Gdyby wymagane było schłodzenie wody pochłodniczej przed zrzutem do jeziora, to

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		<p>ciepło odebrane z tej wody i tak musiałyby być wyrzucone do otoczenia.</p> <p>3) Z uwagi na fakt, iż jeziorko Czernikowskie jest rezerwatem – wszelka ingerencja w tym zasilanie z zewnątrz wymaga stosownych analiz, tak by nie doprowadzić do zaburzeń ekosystemu jeziorka.</p>
18	<p>Czy woda pochłodnicza ma podwyższoną temperaturę względem wody w rzece/jeziorku? Gdzie następuje jej zrzut? Czy analizowany był wpływ tego zrzutu na środowiska?</p>	<p>Woda surowa z Wisły przepływa przez wymiennik ciepła i odbiera temperaturę od pary. Jedynym „zanieczyszczeniem” wody pochłodniczej jest temperatura. Ogrzanie wody pochłodniczej względem wody surowej z Wisły to ok. 8°C. Zrzut wody pochłodniczej następuje do Wisły.</p> <p>Wymagania dla parametrów zrzutu wody pochłodniczej do Wisły są określone przez <i>Rozporządzenie Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych</i>. Rozporządzenie wskazuje, że wody chłodnicze mogą być wprowadzane do wód lub do ziemi, pod warunkiem, że ich temperatura nie jest wyższa niż 35°C. W ramach raportu środowiskowego wykonane zostało modelowanie matematyczne zrzutu wody pochłodniczej do Wisły, w którym określono zasięg podgrzanej wody.</p>
19	<p>Wody opadowe – jak będą zagospodarowane?</p>	<p>Wody opadowe zbierane są przez kanalizację deszczową. Obecnie rozpatrywane są dwa rozwiązania:</p> <p>1) Ścieki przemysłowe i wody opadowe będą odprowadzane do kanalizacji EC Siekierki, a następnie oczyszczane w oczyszczalni ścieków i doprowadzane do obiegu wody chłodzącej. Pozwoli to na ograniczenie poboru wody z Wisły do obiegu wody chłodzącej.</p> <p>2) Odprowadzenie wód opadowych do kanalizacji miejskiej.</p>
20	<p>Czy w bliskim sąsiedztwie planowanej lokalizacji BGP są zabudowania mieszkalne i czy spełnione będą normy dotyczące hałasu?</p>	<p>W ramach raportu środowiskowego wykonano analizę modelowania hałasu. Ramy hałasu określone są przez <i>Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku</i>. PGNIG TERMIKA dla zakładu EC Siekierki ma wydane Pozwolenie</p>

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		<p>zintegrowane, w którym wskazane są punkty, w których wykonywane są pomiary hałasu w celu potwierdzenia spełnienia norm dla terenów chronionych akustycznie. Według przeprowadzonej analizy hałasu, która uwzględni również będącą w eksploatacji część zakładu EC Siekierki po uruchomieniu bloku BGP i kotłowni gazowej, wszystkie normy dla hałasu będą spełnione.</p> <p>Z doświadczeń PGNiG Termika z blokiem BGP w EC Żerań wynika, że większą emisję hałasu ma tło otoczenia (np. ruch na drogach) niż sam blok BGP. W EC Siekierki emisja tła prawdopodobnie również będzie większa niż emisja hałasu z BGP.</p>
21	Czy była badana średnica i głębokość leja depresyjnego bloku?	Nie był badany. Na obecnym etapie nie były jeszcze wykonywane badania geologiczne gruntu, określające poziom wód gruntowych dla terenu BGP. PT monitoruje poziom wód gruntowych na terenie EC Siekierki a także na sąsiadujących terenach.
22	Jak daleko jest BGP (w metrach) od rezerwatu Jeziorko Czerniakowskie?	350 m od Jeziorka Czerniakowskiego, 250 m od otuliny Jeziorka.
23	Czy planowana inwestycja zwiększy/zmniejszy transport ciężarówek do elektrociepłowni?	Po oddaniu BGP do eksploatacji zmniejszy się transport ciężarówek do EC Siekierki, ponieważ zmniejszy się transport związany z wywozem odpadów paleniskowych (żużla, popiołów) powstających ze spalania węgla oraz z przywożeniem sorbentów koniecznych do oczyszczania spalin z kotłów węglowych.
24	Czy planowana inwestycja zwiększy/zmniejszy transport kolejowy do elektrociepłowni?	Po oddaniu BGP do eksploatacji zmniejszy się transport kolejowy do EC Siekierki, ponieważ zmniejszy się transport związany z przywożeniem węgla.
25	Jakie natężenie ruchu będzie generowane przez transport wody amoniakalnej i oleju serwisowego?	Transport wody amoniakalnej do BGP EC Żerań odbywa się raz na dwa tygodnie, zaś transport oleju serwisowego raz na 6 lat. W przypadku inwestycji EC Siekierki będzie podobnie.
26	Jakie oddziaływanie będzie na etapie budowy?	Okresowo nastąpi zwiększenie natężenia ruchu samochodowego, a na terenie inwestycji pracować będą maszyny budowlane. Prace budowlane, poza pracami wymagającymi ciągłości technologicznej (np. betonowanie), będą prowadzone tylko w godzinach 6.00-22.00. Przez większą część okresu budowy do EC Siekierki przyjeżdżać będzie średnio 20 samochodów dziennie. Zdarzy się kilkanaście dni w ciągu całej budowy, kiedy liczba samochodów w ciągu dnia przekroczy 25. Największe natężenie

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		pojazdów będzie na początku budowy – epizodycznie przy procesach wymagających ciągłości jak np. przy betonowaniu może być to ok 6 pojazdów na godzinę
27	Jak będzie poprowadzony ruch ciężarowy związany z etapem budowy?	Prace budowlane zaczną się w 2027 r. Ruch ciężarowy poprowadzony będzie drogami dojazdowymi. Średnio w okresie budowy do zakładu przyjeżdżać będzie 20 samochodów ciężarowych dziennie. Największe natężenie pojazdów będzie na początku budowy – epizodycznie przy procesach wymagających ciągłości jak np. przy betonowaniu może być to ok 6 pojazdów na godzinę.
28	Czy nie można pogodzić budowy Czerniakowskiej-bis z trasą rurociągu?	Nie, ponieważ nie ma wystarczająco terenu na jednoczesną rozbudowę drogi i poprowadzenie gazociągu. Budowa gazociągu wymaga spełniania specjalnych uwarunkowań.
29	Czy PGNiG Termika oraz lokalne przedsiębiorstwa mają pomysł na rozwiązania przeciwdziałające degradacji lokalnych dróg?	Termika jest otwarta na dialog ze wszystkimi interesariuszami oraz z urzędem miasta odpowiedzialnym za zarządzanie drogami dotyczący tematu dróg i transportu na Siekierkach.
30	Dlaczego złożono 2 wnioski o decyzję środowiskową z dwoma raportami środowiskowymi, jeden na wersję 300MW, a drugi na 500 MW? Kiedy zostanie podjęta decyzja odnośnie realizowanego wariantu i od czego będzie to zależało?	Złożono dwa wnioski, ponieważ nie zapadła jeszcze decyzja w sprawie wariantu inwestycji, który zostanie wybrany. Warianty różnią się mocą w paliwie, gabarytami obiektów i kominami, dlatego też potrzebne są dwie osobne decyzje środowiskowe. Wybór realizowanego wariantu będzie podjęty na etapie procedury przetargowej na wykonawcę robót – kryterium m.in. cena, rozwiązania technologiczne, gwarancje wykonawcy.
31	Kiedy zostały złożone wnioski o decyzję środowiskową?	Oba wnioski zostały złożone 21 grudnia 2022 roku.
32	Dlaczego konsultacje są organizowane dwuetapowo - oddzielnie dla BGP i gazociągu, mimo że są to powiązane inwestycje?	Z uwagi na harmonogram zadań. Nie można realizować bloku gazowo-parowego jeśli nie ma pewności, że będzie doprowadzony gaz. Stąd wcześniej rozpoczęto prace związane z doprowadzeniem gazu i podzielono projekt na osobne zadania inwestycyjne.
33	Na jakim etapie są przygotowania gazociągu?	Doprowadzenie gazu jest osobnym zadaniem inwestycyjnym jest objęte oddzielnym postępowaniem środowiskowym. Trasa gazociągu jest już wyznaczona i można się z nią zapoznać na stronie internetowej PGNiG Termika. Spotkania konsultacyjne w tej sprawie odbywały się w zeszłym roku.
34	Na jakim etapie jest realizacja gazociągu, kiedy jest planowane	Obecnie procedowana jest decyzja środowiska. Szacowane jest uzyskanie decyzji środowiskowej do września 2023 roku. Po uzyskaniu decyzji

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
	oddanie gazociągu do eksploatacji?	środowiskowej konieczne jest uzyskanie decyzji lokalizacyjnej, a następnie pozwolenia na budowę. Budowa gazociągu planowana jest na 2025 rok.
35	Skąd pochodził będzie gaz ziemny dostarczony do EC Siekierki? Skąd pochodzi gaz w EC Żerań?	Gaz do zakładów PGNiG Termika dostarczany jest przez Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz System. Obecnie nie występowały żadne problemy z ciągłością dostaw. Gaz System przygotowuje się do tego, żeby zabezpieczyć dostawy gazu w przyszłości i dywersyfikować źródła dostaw.
36	Czy w polityce Unii Europejskiej pojawi się w przyszłości zakaz spalania gazu ziemnego?	Obecnie Unia Europejska nie proponowała rozwiązania w postaci zakazu spalania gazu ziemnego.
37	Jak się ma kwestia wykorzystania gazu do strategii Unii Europejskiej? Czy są zapisy w regulacjach Unii Europejskiej, które mówią, że pewne obciążenia finansowe będą zwiększane dla spalania gazu?	Strategia Unii Europejskiej zakłada osiągnięcie neutralności klimatycznej w 2050 r. (tzn. osiągnięcie zerowych emisji netto dwutlenku węgla). To znaczy, że możliwa jest pewna wielkość emisji dwutlenku węgla, jeżeli będzie następowała redukcja tej emisji w innych miejscach (np. poprzez zwiększone pochłanianie dwutlenku węgla z atmosfery przez lasy). Unia Europejska nie wprowadza bezpośredniego zakazu spalania gazu, jednakże poprzez odpowiednie regulacje (np. uprawnienia do emisji dwutlenku węgla) dąży do tego, żeby używanie gazu było nieopłacalne w stosunku do odnawialnych źródeł energii. W związku z tym potencjalnym kierunkiem rozwoju do zastąpienia gazu ziemnego może być wykorzystanie biogazu, który należy do grupy odnawialnych źródeł energii.
38	Czy planowane jest całkowite odejście od węgla?	Tak, w długoterminowej perspektywie rozwoju zakładu EC Siekierki planowane jest całkowite odejście od spalania węgla, szacujemy że nastąpi to w 2035 r.
39	Co będzie działo się pomiędzy 2030 a 2035 rokiem w EC Siekierki? Czy planowane są kolejne inwestycje?	W najbliższej przyszłości zostaną przez PGNiG Termikę podane komunikaty informacyjne dotyczące długoterminowej strategii m.in. w EC Siekierki i planowanych inwestycji.
40	Jaki będzie mix paliwowy dla EC Siekierki po zrealizowaniu inwestycji?	Będzie on zależał od ceny paliw. Mix będzie optymalizowany tak, aby cena ciepła dla odbiorców była jak najniższa. Na ten moment przewiduje się, że mix paliwowy ukształtuje się w następujący sposób: 1) ok.50% udziału energetycznego gazu ziemny 2) ok.43-45% udziału energetycznego węgla kamiennego 3) ok.5-7% udziału energetycznego biomasy

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
		Obecnie 5-7% stanowi biomasa oraz 93-95% stanowi węgiel kamienny.
41	Czy cena ciepła po budowie BGP spadnie?	Na ten moment nie wiadomo, zależy to od cen energii elektrycznej, cen surowców oraz cen uprawnień do emisji CO2 w przyszłości. Obecnie cena ciepła z gazu kształtuje się na podobnym poziomie co cena ciepła z węgla.
42	Planowane warianty BGP to 300MWe i 500MWe. Jaką ilość energii elektrycznej obecnie wytwarza EC Siekierki?	Obecnie moc zainstalowana w EC Siekierki to 620MWe, co po uwzględnieniu potrzeb własnych zakładu przekłada się na około 540MWe netto.
43	Czy Państwo wycofali się pisemnie z budowy jednostki wielopaliwowej?	Tak, w grudniu 2022 PGNIG TERMIKA zawnioskowała o wygaszenie decyzji środowiskowej dla budowy bloku wielopaliwowego, a w styczniu 2023 r. decyzja została formalnie wygaszona.
44	Czy Termika może zbudować sieć ciepłowniczą na Augustówce?	PGNIG TERMIKA nie jest właścicielem sieci ciepłowniczej na terenie Warszawy, której operatorem jest Veolia Energia Warszawa. Natomiast, w odpowiedzi na głosy mieszkańców PGNIG Termika przesłała formularze do wypełnienia, z których informacje pozwolą nam ocenić, czy możliwe jest wsparcie mieszkańców w tym zakresie.
45	Czy możliwe jest zbudowanie jakichś udogodnień do mieszkańców (np. ścianki wspinaczkowe, zieleń, basen)?	PGNIG TERMIKA wysłuchała propozycji, przeanalizuje ich zasadność i możliwości wdrożenia.
46	Co z wycinką drzew? Czy Termika planuje nowe nasadzenia w zamian za wycinkę drzew w czasie inwestycji?	W decyzji środowiskowej urząd wydający decyzję może zobligować inwestora do wykonania nowych nasadzeń za wycięte drzewa,. PGNiG Termika uważa pomysł z nasadzeniem nowych drzew na terenie okolicznych spółdzielni mieszkaniowych za warty implementacji i przyjrzy się możliwości jego realizacji.
47	Wiadomo jak wyglądać będą finanse związane z inwestycją? Czy PGNiG Termika pozyska dofinansowanie na inwestycję?	Znany jest planowany budżet na inwestycję, ale ze względu na to że procedura przetargowa dopiero się odbędzie PGNiG Termika na razie nie może ujawniać informacji dotyczących budżetu. Firma aktywnie działa, aby pozyskać dofinansowanie na inwestycję.
48	Czy do przetargu dopuszczone będą firmy międzynarodowe?	Tak, przy projektach tej skali zazwyczaj wykonawcą jest konsorcjum polskiej firmy i zagranicznej, która jest dostawcą technologii.
49	Czy powróci temat pomiaru pyłu zawieszonego w okolicy i umieszczanie wyników na stronie PGNiG Termika?	Na razie PGNiG Termika nie planuje wprowadzenia takiego systemu, ale zaznacza, że emisje pyłu na bieżąco są mierzone i analizowane. Z naszych raportów wynika, że normy emisji nie są przekraczane.

Lp.	Pytanie	Odpowiedź
50	Czy raport środowiskowy zostanie umieszczony na stronie PGNiG Termika?	Tak, raport środowiskowy zostanie umieszczony na stronie w momencie, gdy urząd uzna go za kompletny.
51	Czy prezentacja przedstawiana na konsultacjach zostanie udostępniona?	Tak, prezentacja zostanie umieszczona na stronie PGNiG Termika.

4. PODSUMOWANIE

Planowana inwestycja budowy bloku gazowo-parowego i kotłowni gazowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą jako inwestycja:

- spalająca gaz ziemny – paliwo niskoemisyjne,
- nie generująca dodatkowego transportu kolejowego i samochodowego (gaz dostarczany będzie gazociągiem, w wyniku spalania nie będą powstawały odpady paleniskowe co przekłada się na brak konieczności transportu samochodowego),
- ograniczająca emisję spalin z kotłów węglowych EC Siekierki (po oddaniu do eksploatacji inwestycji, wyłączona będzie część kotłów węglowych EC Siekierki),
- ograniczająca transport samochodowy i kolejowy (po oddaniu do eksploatacji inwestycji, wyłączona będzie część kotłów węglowych EC Siekierki, tym samym zmniejszony będzie transport węgla do EC Siekierki oraz zmniejszony będzie transport odpadów paleniskowych ze spalania węgla z EC Siekierki)

nie wzbudza obaw i protestów przedstawicieli społeczeństwa biorących udział w spotkaniach w dniu 03.04.2023 r. i 04.04.2023 r. Wyjaśnienia i odpowiedzi udzielane podczas spotkań pozwoliły na lepsze zrozumienie zasad działania bloku gazowo-parowego i kotłowni gazowej, oddziaływania inwestycji na środowisko oraz korzyści z jej realizacji.

5. ZAŁĄCZNIKI

Załącznik 1 – Prezentacja.