

**Veolia Energia Polska S.A.**

# Veolia Zakład Odzysku Energii Łódź

## Plan Działań Środowiskowo-Społecznych

Wersja ostateczna | Sierpień 2024



©

Raport ten uwzględnia konkretne instrukcje i wymagania naszego klienta. Nie ponosimy żadnej odpowiedzialności związanej z wykorzystaniem informacji zawartych w raporcie wobec osób trzecich.

Job number 298576-00

**Arup Polska Sp. z o.o.**  
Inflancka 4  
00-189 Warszawa

[arup.com](http://arup.com)

---

## Spis treści

Przedmowa	1
1. Środowiskowy i Społeczny Plan Działania	1

# Przedmowa

Veolia Nowa Energia sp. z o.o. („Veolia Nowa Energia” / „Deweloper” / „SPV”) jest spółką celową (SPV) powołaną do realizacji projektu inwestycyjnego. Projekt ten obejmuje budowę i eksploatację Zakładu Odzysku Energii („ZOE”) o mocy 57 MW<sub>th</sub> i 20,09 MW<sub>e1</sub>, który ma powstać w Łodzi, Polska („Projekt”).

Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOR) oraz inne instytucje finansowe, prawdopodobnie sygnatariusze Equator Principals (EP) (łącznie nazywane Kredytodawcami), rozważają udzielenie finansowania Veolia Nowa Energia na finansowanie dłużne Projektu.

W ramach przygotowań do finansowania i w uznaniu, że potencjalni Kredytodawcy przestrzegają dobrych międzynarodowych praktyk w zakresie zarządzania ryzykiem środowiskowym i społecznym, zgodnie z ich politykami, Arup został powołany przez Grupę Veolia w celu weryfikacji zgodności Projektu ZOE z tymi praktykami. Jako konsultant, Arup zapewnia niezależne usługi doradcze w zakresie ochrony środowiska i kwestii społecznych oraz doradza w zakresie przygotowania i realizacji Projektu w odniesieniu do zgodności z wymaganiami Kredytodawców.

Spółka celowa będzie raportować w ramach CSRD jako jednostka samodzielna lub skonsolidowana w ramach Grupy Veolia, zgodnie z wymogami przepisów krajowych i unijnych. Spółka uwzględni spółkę celową w przeprowadzeniu oceny istotności i podjęcie działania weryfikujące.

Na podstawie tych ustaleń, dokument ten, Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP), obejmuje działania, które należy podjąć, aby zamknąć luki w zgodności i zapewnić stałą zgodność Projektu z wymaganiami EBOR i Banków Sygnatariuszy EP.

Spółka uwzględni spółkę celową w przeprowadzeniu oceny istotności i podjęcie działania weryfikujące.

Działania Projektu w realizacji ESAP będą podlegać kontrolom i raportowaniu przez Kredytodawców na bieżąco. ESAP będzie częścią dokumentacji pożyczkowej. Ogólna odpowiedzialność za realizację ESAP spoczywa na SPV.

W celu przypisania odpowiedzialności za działania podczas eksploatacji, zakłada się, że Veolia Nowa Energia sp. z o.o. będzie zarządzać zakładem po jego zbudowaniu.

Struktura finansowania Projektu nie została jeszcze potwierdzona. Jednak zakłada się, że SPV powoła swojego Technicznego Doradcę Kredytodawcy (LTA), w związku z czym w ramach „Celów i Kryteriów Oceny Wdrożenia” zadania będą musiały być zatwierdzone przez LTA w imieniu Kredytodawców lub bezpośrednio przez Kredytodawców przed określonymi kamieniami milowymi.

# 1. Plan Działań Środowiskowo-Społecznych

Następujące działania są wymagane do spełnienia wymagań środowiskowych i społecznych Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju (EBOR) oraz instytucji finansowych sygnatariuszy Zasad Equator Principle EP4 w wyznaczonym terminie.

Tabela 1: Plan Działań Środowiskowo-Społecznych

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
PR1	<b>Ocena i Zarządzanie Wpływem na Środowisko oraz Kwestie Społeczne</b>						
1.1	<p>Wyznaczenie Doradcy Technicznego dla Kredytodawców (LTA) do weryfikacji realizacji projektu pod kątem wymogów EBOR oraz niniejszego Planu Działań Ochrony Środowiska i Społecznej (ESAP).</p> <p>LTA będzie przeglądać dokumentację projektową, przygotowanie i realizację projektu przez SPV, grupę Veolia oraz wykonawców i podwykonawców projektu, w odniesieniu do wymogów EBOR, wymagań prawnych, Dobrych Międzynarodowych Praktyk (GIP) oraz tego ESAP.</p> <p>LTA będzie pracować według Opisu Zadań (TOR) opracowanego wspólnie z kredytodawcami, będzie posiadać odpowiednio wykwalifikowany zespół ds. środowiska i społeczeństwa (E&amp;S), będzie prowadzić wizyty na budowie i sporządzać raporty monitorujące co 6 miesięcy podczas budowy oraz rocznie przez pierwsze 2 lata eksploatacji.</p>	Ryzyko niezgodności z wymogami EBOR	EBOR PR 1 EP Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan	Wstępne warunki do pierwszej wypłaty pożyczki	<p>Wyznaczenie Doradcy Technicznego dla Kredytodawców z odpowiednio wykwalifikowanymi specjalistami ds. środowiska i społeczeństwa (E&amp;S).</p> <p>Prowadzenie wizyt na miejscu co 6 miesięcy w trakcie realizacji inwestycji i raz w roku po uruchomieniu instalacji, raporty monitorujące do przekazania pożyczkodawcom.</p> <p>Rewizja adekwatnej dokumentacji projektowej.</p>	
1.2	<p>Coroczny raport środowiskowy i społeczny dotyczący wyników EHSS oraz wdrażania ESMS, ESMP i ESAP będzie przygotowywany przez SPV i regularnie przekazywany do EBOR.</p> <p>SPV będzie raportować zgodnie z CSRD, zarówno jako jednostka samodzielna, jak i skonsolidowana w ramach grupy Veolia, zgodnie z wymaganiami przepisów krajowych i unijnych. Firma przeprowadzi ocenę istotności SPV oraz zapewni wiarygodność operacji.</p>	Plany monitorowania powinny wynikać logicznie z zobowiązań zawartych w ESMS (System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego) oraz ESMP (Plan Zarządzania Środowiskiem i Społeczeństwem). Monitorowanie powinno być uwzględnione już na wczesnym etapie opracowywania ESMS.	EBOR PR 1 EP Principle 4  CSRD i regulacje UE	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan  Veolia Energia Polska	Przez cały okres trwania projektu – faza budowy i faza eksploatacji	<p>Coroczny raport środowiskowy i społeczny dotyczący wyników EHSS oraz wdrażania ESMS, ESMP i ESAP będzie przygotowywany przez SPV i przekazywany pożyczkodawcom.</p> <p>Roczne raporty monitorujące działania operacyjne wykonywane przez Operatora ZOE będą przekazywane doradcy LTA do zatwierdzenia.</p> <p>Roczny raport CSRD i poświadczenie danych, w co najmniej ograniczonym zakresie (<i>limited assurance</i>) od pierwszego roku działalności, chyba że poświadczenie w pełnym zakresie (<i>reasonable assurance</i>) jest obowiązkowe w momencie rozpoczęcia działalności. W takim przypadku zostanie podjęta odpowiednia weryfikacja.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
1.3	<p>Regularne monitorowanie procesów administracyjnych i zmian w przepisach dotyczących ochrony środowiska, które mogą wpłynąć na realizację projektu.</p> <p>Zgodność z wymogami CSRD.</p>	<p>Pomimo rygoru natychmiastowej wykonalności Decyzji Środowiskowej (ED), postępowania toczące się przed Sądem Najwyższym w sprawie drugiego przedłużenia „ważności” ED mogą stanowić pewne ryzyko.</p> <p>W najgorszym przypadku decyzja o warunkach zabudowy oraz pozwolenie na budowę mogą zostać wycofane z obiegu prawnego.</p>	<p>EBOR PR 1, EP Principle 4, Polskie regulacje prawne, Wymagania BREF 2019</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem prac budowlanych oraz przez cały okres trwania projektu</p>	<p>Regularne (co pół roku) informowanie pożyczkodawców o stanie postępowań prawnych i ewentualnych zmianach przepisów adekwatnych do inwestycji.</p>	
1.4	<p>Veolia zobowiązana jest uwzględnić w umowach z wykonawcami EPC (inżynierii, zaopatrzenia i budowy) wymóg realizacji projektu (oraz zapewnienia, że ich podwykonawcy również będą go realizować) zgodnie z wymaganiami EBOR oraz ustaleniami Oceny Oddziaływania na Środowisko (EIA), Decyzji Środowiskowej i Pakietu Informacji Uzupełniających, udostępnionych przez Veolię i EBOR.</p>	<p>Ryzyko niezgodności z wymogami EBOR</p>	<p>EBOR PR 1, EP Principle 4</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan</p>	<p>Przed rozpoczęciem prac budowlanych oraz przez cały okres trwania projektu</p>	<p>Załącznik do umowy jako podstawa obowiązku spełnienia wymagań przez Generalnego Wykonawcę do przedłożenia przez LTA/IESC.</p>	
1.5	<p>Opracowanie i wdrożenie Systemu Zarządzania Środowiskiem, Społeczeństwem oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy (EHSSMS) na podstawie zidentyfikowanych możliwych wpływów środowiskowych, BHP i społecznych na cały cykl projektu, zgodnie z wymaganiami krajowymi i BREEAM, zarówno dla SPV, jak i dla Generalnego Wykonawcy.</p> <p>System Zarządzania Środowiskiem, Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oraz Społecznym (EHSSMS) będzie opracowany na podstawie istniejących polityk i systemów przyjętych przez Grupę Veolia.</p>	<p>Brak systemu zarządzania środowiskiem, bezpieczeństwem i higieną pracy oraz społecznym (EHSSMS) na poziomie projektu.</p> <p>Niejednolity poziom wyników EHSS.</p> <p>Brak identyfikacji ryzyk i możliwości poprawy podczas fazy budowy i eksploatacji projektu.</p>	<p>EBOR PR1, EP Principle 4, Wymagania BREF 2019, BREEAM New Construction 2016 Poradnik</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem jakichkolwiek prac związanych z projektem (przed fazą wstępną budowy) oraz winien być wdrażany i monitorowany przez cały okres trwania projektu.</p>	<p>Efektywny system i pozytywne wdrożenie polityki EHSS. EHSSMS powinien być opracowany i dobrze wdrożony, tj. struktura kadrowa umożliwiająca kontrolę procesów powinna być potwierdzona przez schemat organizacyjny, opis ról i odpowiedzialności, CV pracowników przypisanych do ról itp.</p> <p>Zgodność z ESMP jest warunkiem zatrudnienia wykonawców/podwykonawców.</p> <p>EHSSMS musi zostać zatwierdzony przez pożyczkodawców przed rozpoczęciem fazy wstępnej budowy projektu.</p>	
1.6	<p>Opracowanie i wdrożenie polityki EHSS projektu, która będzie zintegrowana z formalnym systemem(y) zarządzania.</p> <p>Polityka ta powinna być wyraźnie komunikowana wszystkim pracownikom, a jej aktywne wdrażanie w projekcie powinno być zapewnione zarówno po stronie SPV, jak i Generalnego Wykonawcy. Polityka powinna być zgodna z normami</p>	<p>Brak polityki EHSS dla projektu.</p> <p>Niejednolity poziom wyników EHSS.</p> <p>Personel projektu nieświadomy polityki EHSS i jej zasad.</p>	<p>EBOR PR 1, EP Principle 4, Wymagania BREF 2019, BREEAM New Construction 2016 Poradnik</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem jakichkolwiek prac związanych z projektem (przed fazą wstępną budowy) oraz winien być wdrażany i monitorowany przez</p>	<p>Efektywny system i pozytywne wdrożenie polityki EHSS. Polityka EHSS powinna być opracowana i dobrze wdrożona, tj. odpowiednia struktura kadrowa umożliwiająca kontrolę procesów powinna być potwierdzona przez schemat organizacyjny, opis ról i odpowiedzialności, CV pracowników przypisanych do ról itp.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	pożyczkodawców oraz wymaganiami krajowymi i wskazywać, kto w organizacji SPV jest odpowiedzialny za jej realizację.				cały okres trwania projektu.	Polityka EHSS musi zostać zatwierdzona przez pożyczkodawców przed rozpoczęciem fazy wstępnej budowy projektu.	
1.7	<p>Włączenie wszystkich istotnych wymagań EHSS (krajowych, pożyczkodawców, BREEAM, UE) do (ramowego) Planu Zarządzania Środowiskowego i Społecznego (ESMP), który zostanie przekazany Generalnemu Wykonawcy jako podstawa do opracowania, wdrożenia i utrzymania Specyficznych Planów Zarządzania Środowiskowego i Społecznego dla budowy projektu (CESMP), tj.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Plan Zarządzania Łańcuchem Dostaw,</li> <li>– Plan Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy,</li> <li>– Plan Zarządzania Zdrowiem, Bezpieczeństwem i Bezpieczeństwem Społeczności,</li> <li>– Plan Zarządzania Materiałami Niebezpiecznymi,</li> <li>– Plan Zarządzania Ruchem Drogowym i Bezpieczeństwem na Droga,</li> <li>– Plan Zarządzania Emisją do Powietrza i Hałasu.</li> </ul> <p>SPV zapewni, że dokumentacja przekazana Generalnemu Wykonawcy będzie zawierać jasne wymagania (tj. ramowy Plan Zarządzania E&amp;S, jak wymieniono powyżej) dotyczące opracowania Specyficznych Planów Zarządzania Środowiskowego i Społecznego dla budowy projektu (CESMP) zgodnie z EIA, ED, ESAP, wymaganiami krajowymi, PR EBOR, BREEAM, UE oraz dobrymi międzynarodowymi praktykami.</p> <p>SPV i Generalny Wykonawca zapewnią, że w CESMP uwzględnione zostaną odpowiednie środki łagodzenia i kompensacji wpływu na bioróżnorodność. CESMP musi być gotowy przed rozpoczęciem prac przygotowawczych na terenie (np. wycinka drzew i krzewów) oraz prac budowlanych projektu. Plan powinien również obejmować ogólną organizację terenu budowy i prace budowlane, aby spełniały wszystkie wymagania. CESMP powinien zapewniać odpowiedni plan monitorowania środków łagodzenia i kompensacji w celu sprawdzenia skuteczności wprowadzonych działań dotyczących bioróżnorodności.</p> <p>W przypadku odkrycia przedmiotów w trakcie budowy lub prac ziemnych należy zastosować przepisy Ustawy o Zabytkach. SPV i Generalny Wykonawca są zobowiązani przez prawo polskie do powiadomienia odpowiednich organów. Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami określa obowiązki inwestora, który napotyka obiekt podczas budowy lub prac ziemnych, który może być zabytkiem. Art. 32 Ustawy nakazuje wstrzymanie wszelkich prac mogących uszkodzić lub zniszczyć odkryty obiekt, zabezpieczenie go dostępnymi środkami oraz niezwłoczne powiadomienie odpowiedniego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli to niemożliwe, wójta gminy</p>	<p>Plany zarządzania dla fazy budowy projektu nie zostały jeszcze opracowane.</p> <p>Ryzyka i wpływy związane z EHSS podczas fazy budowy projektu mogą nie być właściwie zarządzane.</p> <p>W ramach ESMP muszą zostać zabezpieczone środki finansowe oraz wykwalifikowany personel, aby zapewnić możliwość wdrożenia odpowiednich środków łagodzących.</p> <p>Monitorowanie skuteczności działań również musi być częścią ESMP, aby zapewnić możliwość szybkiej reakcji w przypadku potrzeby podjęcia działań korygujących lub zastępczych.</p>	<p>EBOR PR 1, EP Principle 4, Polskie regulacje prawne, BREEAM New Construction 2016 Poradnik</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan</p>	<p>Przed rozpoczęciem prac budowlanych</p>	<p>Efektywne zarządzanie EHSS i pozytywne wdrożenie polityki EHSS.</p> <p>Opracowany i wdrożony (ramowy) Plan Zarządzania Środowiskowego i Społecznego dla budowy, tj. zapewniający efektywne zarządzanie przez odpowiednią strukturę kadrową umożliwiającą kontrolę procesów, potwierdzoną przez schemat organizacyjny, opis ról i odpowiedzialności, CV pracowników przypisanych do ról itp.</p> <p>Wszystkie wymienione powyżej plany muszą zostać zatwierdzone przez LTA przed rozpoczęciem prac budowlanych i regulamie aktualizowane przez Wykonawcę(i) w celu odzwierciedlenia postępu prac.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	lub prezydenta miasta. CESMP powinien zawierać procedury postępowania w przypadku odkrycia dziedzictwa kulturowego zgodnie z polskimi przepisami.						
1.8	<p>Włączenie wszystkich istotnych wymagań EHSS (krajowych, pożyczkodawców, Dobrych Międzynarodowych Praktyk) do Operacyjnego Planu Zarządzania Środowiskowego i Społecznego (OESMP) przed rozpoczęciem fazy operacyjnej projektu. OESMP powinien również zawierać elementy monitorowania zgodne z EIA, ED, ESAP oraz zidentyfikowanymi wpływami. OESMP powinien uwzględniać wymagania dotyczące najlepszych dostępnych technologii (BAT) oraz dokumentów BREF dotyczących progów monitorowania zanieczyszczeń.</p> <p>SPV i główny Wykonawca powinni zapewnić, że odpowiednie środki łagodzenia i kompensacji wpływu na bioróżnorodność są uwzględnione w OESMP oraz że wdrożono odpowiednie monitorowanie.</p>	<p>Plany zarządzania dla fazy operacyjnej nie zostały jeszcze opracowane.</p> <p>Ryzyka i wpływy związane z EHSS podczas fazy operacyjnej projektu mogą nie być właściwie zarządzane.</p> <p>W odniesieniu do emisji powietrza, niewłaściwy Plan Monitorowania może prowadzić do przekroczenia dopuszczalnych poziomów.</p> <p>W ramach ESMP muszą zostać zabezpieczone środki finansowe oraz wykwalifikowany personel, aby zapewnić możliwość wdrożenia odpowiednich środków łagodzących.</p> <p>Monitorowanie skuteczności działań również musi być częścią ESMP, aby umożliwić szybką reakcję w przypadku potrzeby podjęcia działań korygujących lub zastępczych.</p>	EBOR PR1, EP Principle 4, Polskie regulacje prawne, Wymagania BREF 2019	SPV – Veolia Nowa Energia	Przed rozpoczęciem fazy operacyjnej projektu; wdrażane i monitorowane przez cały okres trwania fazy operacyjnej projektu.	<p>Efektywny system i pozytywne wdrożenie polityki EHSS.</p> <p>Operacyjny Plan Zarządzania Środowiskowego i Społecznego (OESMP) powinien być opracowany i wdrożony, tj. zapewniający efektywne zarządzanie przez odpowiednią strukturę kadrową umożliwiającą kontrolę procesów, potwierdzoną przez schemat organizacyjny, opis ról i odpowiedzialności, CV pracowników przypisanych do ról itp.</p> <p>Zgodność z ESMP jest warunkiem zatrudnienia wykonawców/podwykonawców. Plany muszą zostać zatwierdzone przez LTA przed rozpoczęciem fazy budowlanej projektu.</p>	
1.9	<p>Zapewnienie odpowiednich specjalistów ds. środowiska (w tym specjalistów ds. bioróżnorodności), zdrowia i bezpieczeństwa oraz spraw społecznych, aby zagwarantować właściwy nadzór i raportowanie działań na miejscu oraz wdrażanie przyjętych środków łagodzących w celu zwalczania ryzyk EHSS podczas faz budowy i eksploatacji projektu. Zespół ten powinien mieć odpowiednią wiedzę na temat wymagań krajowych oraz wymagań pożyczkodawców.</p> <p>Planowanie liczby menedżerów ds. zdrowia i bezpieczeństwa powinno odbywać się zgodnie z wymaganiami pożyczkodawców oraz GIP. Zespół EHSS powinien zostać powołany przed fazą budowy, aby zapewnić właściwe wdrożenie ESMS i odpowiednich ESMP oraz w celu przeglądu i weryfikacji spełnienia wymagań EHSS przez Wykonawców.</p>	Personel oraz cały dział EHSS jeszcze nie został przypisany. Istnieje ryzyko niewłaściwego zarządzania EHSS przez cały cykl projektu, jeśli przypisane zasoby będą niewystarczające.	EBOR Polityka E&S, EBOR PR1, Equator Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia	Przed rozpoczęciem fazy budowy projektu.	<p>Efektywny system zarządzania i wdrożenie polityki EHSS.</p> <p>Zatrudnienie odpowiedniego personelu do obsługi działu EHSS, potwierdzone udokumentowanym doświadczeniem w zakresie due diligence środowiskowego, zdrowia i bezpieczeństwa oraz społecznego zgodnie z wymaganiami pożyczkodawców.</p> <p>Dokumenty potwierdzające zatrudnienie odpowiedniego personelu do zarządzania ryzykami EHSS projektu należy przedstawić LTA do przeglądu i akceptacji.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
1.10	<p>Opracowanie i wdrożenie Planu Zarządzania Łańcuchem Dostaw. Plan ten ma zapewnić, że wszystkie istotne wymagania EHSS projektu (krajowe, pożyczkodawców, BREEAM) są przekazywane w dół łańcucha dostaw, zapewniając, że ten sam poziom wymagań zostanie uwzględniony w umowach budowlanych (tak jak dla Generalnego Wykonawcy) oraz w przyszłych umowach z podwykonawcami lub dostawcami.</p> <p>Plan ten powinien zobowiązać Generalnego Wykonawcę w fazie budowy oraz Operatora ZOE w fazie operacyjnej do kontrolowania łańcucha dostaw w zakresie dostarczania materiałów budowlanych i przetworzonych surowców RDF. Wdrożenie Planu Zarządzania Łańcuchem Dostaw będzie ściśle monitorowane przez SPV i Generalnego Wykonawcę.</p>	<p>Zarządzanie łańcuchem dostaw na poziomie projektu w trakcie faz budowy i eksploatacji.</p> <p>Ryzyko zatrudnienia dostawców, którzy nie przestrzegają zasad zrównoważonego rozwoju i najlepszych praktyk UE w zakresie standardów EHSS.</p> <p>Zarządzanie ryzykami i wpływami EHSS. Potencjalny brak przepływu informacji między odpowiedzialnymi jednostkami, prowadzący do niedoborów w monitorowaniu.</p>	EBOR Polityka E&S, EBOR PR1	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan	Przed rozpoczęciem fazy budowy projektu.	<p>Zapewnienie dostaw z źródeł zgodnych z normami EHSS na poziomie SPV i Generalnego Wykonawcy.</p> <p>Polityki EHSS oraz zakres przedmiotu umowy z dostawcami zatrudnionymi przez SPV i Generalnego Wykonawcę powinny być przekazane do przeglądu przez LTA w celu uzyskania ich zatwierdzenia.</p> <p>Wszystkie dokumenty potwierdzające zgodność z zasadami zrównoważonego rozwoju oraz krajowymi, UE i BREEAM wymogami EHSS powinny być udostępnione LTA do przeglądu.</p>	
1.11	<p>Zapewnienie regularnego monitorowania wdrażania odpowiednich wymagań EHSS przez Generalnego Wykonawcę i innych Podwykonawców oraz nadzoru środowiskowego podczas fazy budowy. Zakres monitorowania powinien opierać się na wymaganiach określonych w decyzji środowiskowej oraz umowie z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska (RDOS) na fazę budowy. Konieczne jest monitorowanie działań generalnego wykonawcy w następujących obszarach, w tym, ale nie tylko:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– lokalizacja obiektów budowlanych oraz bazy materiałów i sprzętu</li> <li>– stan pojazdów ciężarowych</li> <li>– środki zapobiegające zanieczyszczeniom w przypadku wypadku</li> <li>– godziny pracy prowadzone w ciągu dnia</li> <li>– transport materiałów budowlanych i kruszyw oraz ich zabezpieczenie</li> <li>– nadzór nad operacjami usuwania drzew</li> <li>– pomiar hałasu i jakości powietrza (PM 2,5 i PM 10) na etapie budowy w okolicach działek Elektron zgodnie z Dobrymi Międzynarodowymi Praktykami (GIP)</li> </ul> <p>oraz inne działania monitorujące zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.</p>	<p>Monitorowanie projektu podczas fazy budowy.</p> <p>Ryzyko niewystarczającego monitorowania i raportowania EHSS podczas realizacji projektu.</p>	EBOR Polityka E&S, EBOR PR1, Equator Principle 4, Wymagania BREF 2019	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan	Przez cały okres fazy budowy projektu	Miesięczne raporty z monitorowania EHSS opracowywane przez Generalnego Wykonawcę lub jego Podwykonawców, przesyłane do zatwierdzenia przez LTA.	
1.12	Program monitorowania środowiska dla fazy operacyjnej zostanie opracowany w celu uwzględnienia wszystkich działań, które mogą mieć potencjalnie znaczący wpływ na środowisko podczas działalności operacyjnej. Będzie on	Monitorowanie projektu podczas fazy operacyjnej.	EBOR Polityka E&S, Equator Principle 4, Decyzja środowiskowa	SPV – Veolia Nowa Energia	Przed rozpoczęciem eksploatacji projektu	Roczne raporty z monitorowania EHSS w fazie operacyjnej, przygotowywane przez	



Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<p>zintegrowany z istniejącym Systemem Zarządzania Środowiskowego i Społecznego (ESMS). Monitorowanie będzie prowadzone zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej, umowami z RDOŚ oraz standardami Najlepszych Dostępnych Technik (BAT).</p> <p>Monitorowanie będzie prowadzone zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej, uzgodnieniem RDOŚ oraz standardami Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Instalacji monitorowania procesu spalania dla co najmniej następujących parametrów: temperatura w komorze spalania w strefie po ostatnim dopływie powietrza, w pobliżu ścian zewnętrznych komory spalania, zgodnie z pozwoleniem budowlanym; zawartość tlenu i pary wodnej (wodnej) w spalinach; temperatura i ciśnienie strumieni spalin.</li> <li>– Ciągłego monitorowania parametrów emisji powietrza: całkowity pył; NO<sub>x</sub>; CO; HCl; HF; substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny; Hg; NH<sub>3</sub>; PM na wylocie emitera popiołu dennego; O<sub>2</sub>; prędkość przepływu spalin lub dynamiczne ciśnienie spalin; temperatura spalin w przekroju pomiarowym; ciśnienie statyczne spalin; współczynnik wilgotności.</li> <li>– Okresowego monitorowania emisji powietrza co najmniej co 6 miesięcy: Pb, Cr, Cu, Mn, Ni, As, Cd, Hg (również monitorowanie ciągłe), Co, W, Sb, dioksyny i furany, również wymagane przynajmniej raz na 6 miesięcy.</li> <li>– Automatycznego monitorowania oczyszczonych ścieków technologicznych w punkcie odprowadzenia do systemu kanalizacji miejskiej.</li> </ul> <p>i innych istotnych wymagań monitorowania.</p> <p>System CEMS będzie wyposażony w analizatory parametrów zgodne z wymaganiami BAT.</p> <p>Dodatkowo, zgodnie z polskim prawem, SPV jest zobowiązana do regularnego raportowania do odpowiednich organów w zakresie emisji powietrza. Dane z monitorowania będą analizowane i przeglądane w regularnych odstępach czasu oraz porównywane z ustalonymi standardami, aby w razie potrzeby podjąć działania korygujące. Zgodnie z wymaganiami umów dotyczących warunków środowiskowych, dane dotyczące emisji powietrza z instalacji będą publikowane online na elektronicznej tablicy informacyjnej umieszczonej na północnej elewacji budynku ZOE. Operator ZOE zobowiązuje się również do publikowania danych z monitorowania ciągłego na stronie internetowej.</p>	<p>Opóźnienia w wdrażaniu ESAP, terminowe identyfikowanie ryzyk EHSS projektu, potwierdzenie skuteczności działań łagodzących, planów i innych określonych działań.</p>	<p>Prezydenta Miasta Łódź z dnia 28 czerwca 2010 r., nr ref. OŚR.III.7626/25/10 EU</p> <p>Uzgodnienie dotyczące warunków środowiskowych Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 27 sierpnia 2021 r., nr ref. WOOS.4222.7.2020.DKr.13</p> <p>Polskie regulacje prawne</p> <p>Wymagania BREF 2019</p>		<p>Roczny raport monitorujący przygotowany dla doradcy pożyczkodawcy</p>	<p>Operatora ZOE, przesyłane do zatwierdzenia przez doradcę pożyczkodawcy.</p>	
1.13	<p>Monitorowanie zarządzania personelem, odpadami oraz zdrowiem i bezpieczeństwem w odniesieniu do powiązanych</p>	<p>Ryzyko wypadków podczas rozbiórki. Ryzyko zanieczyszczenia gleby w przypadku</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S, Equator Principle 4,</p>	<p>Operator EC4 – Veolia Energia Łódź monitorowana przez</p>	<p>Przed rozpoczęciem likwidacji bloków węglowych oraz</p>	<p>Plan zarządzania odpadami oraz Plan zarządzania zdrowiem i bezpieczeństwem zaakceptowane przez LTA.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<p>obiektów. Monitorowanie procesu likwidacji bloku węglowego EC4.</p> <p>Monitorowanie będzie prowadzone podczas likwidacji bloku węglowego EC4. Operator zamknięcia EC4 jest zobowiązany do opracowania Planu Zarządzania Odpadami oraz Planu Zarządzania Zdrowiem i Bezpieczeństwem. Należy opracować odpowiednią dokumentację zgodnie z wymaganiami EBOR. Proces ten będzie weryfikowany i monitorowany w miarę możliwości przez Veolia Nowa Energia, ponieważ oczekuje się, że będzie on podlegał wymaganiom korporacyjnym Grupy Veolia.</p> <p>SPV będzie współpracować z Inwestorem potencjalnych przyszłych powiązanych obiektów i monitorować ocenę oddziaływania na środowisko w odniesieniu do skutków skumulowanych, takich jak emisje powietrza, hałas, emisje GHG, wpływ społeczny itp.</p>	<p>niewłaściwego zarządzania odpadami.</p> <p>Ryzyka związane z personelem.</p>	<p>Regulacje Unii Europejskiej</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>administracyjnego procesu dla przyszłych inwestycji.</p>	<p>Raport monitorujący dotyczący działań do przeglądu przez LTA.</p>	
<b>PR2</b>	<b>Warunki Pracy I Zatrudnienia</b>						
2.1	<p>Opracowanie Polityki dotyczącej Przemocy i Molestowania (GBVH) obowiązującej we wszystkich fazach projektu. Polityka powinna zawierać przepisy mające na celu zapobieganie dyskryminacji oraz przemocy i molestowaniu o podłożu seksualnym wobec kobiet, pracowników migrantów i innych grup wrażliwych.</p>	<p>Chociaż istniejące polityki etyczne i praw człowieka odpowiednio zakazują dyskryminacji i molestowania, zauważalny jest brak specyficznych przepisów dotyczących dyskryminacji grup wrażliwych, zwłaszcza potencjalnych przypadków Przemocy i Molestowania o (GBVH).</p> <p>Nieujęcie GBVH w politykach może negatywnie wpłynąć na zaangażowanie firmy w tworzenie bezpiecznego i inkluzywnego środowiska pracy.</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S, EBOR PR2, Equator Principle 4</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem prac budowlanych i wdrażane przez cały okres budowy oraz eksploatacji.</p>	<p>Polityka GBVH zaakceptowana przez LTA.</p> <p>Wszyscy pracownicy projektu są poinformowani o Polityce i zaznajomieni z mechanizmem składania skarg.</p>	
2.2	<p>Opracowanie i wdrożenie kompleksowej Polityki Zakwaterowania Pracowników, która zapewnia:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Zakwaterowanie pracowników jest zgodne z krajowymi i międzynarodowymi standardami, uwzględniając lokalizację, czystość, bezpieczeństwo oraz specyficzne potrzeby pracowników.</li> <li>– Wolność przemieszczania się jest wyraźnie określona i zagwarantowana, aby nie ograniczać ruchów pracowników do i z zakwaterowania, chyba że w przypadkach, gdy konieczne są rozsądne środki bezpieczeństwa lub ograniczenia logistyczne.</li> </ul>	<p>Brak polityki dotyczącej zakwaterowania pracowników stanowi istotny problem, szczególnie w kontekście zapewnienia niedyskryminujących, bezpiecznych i komfortowych warunków mieszkalnych dla pracowników projektu. Niedostatek konkretnych wytycznych zwiększa ryzyko niezgodności z krajowymi i międzynarodowymi</p>	<p>EBOR PR 2</p> <p>Wytyczne IFC i EBOR dotyczące zakwaterowania pracowników: procesy i standardy.</p>	<p>Generalny Wykonawca – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH monitorowany przez SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>(Opracowanie) – Przed rozpoczęciem prac budowlanych</p> <p>(Wdrożenie) – Przez cały okres budowy</p>	<p>Polityka Zakwaterowania Pracowników zaakceptowana przez LTA.</p> <p>Monitoring wdrożenia Polityki przeprowadzany przez LTA.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Zaangażowanie w zapewnianie zakwaterowania zgodnego z zasadami niedyskryminacji i równości szans.</li> <li>– Specyficzne środki ochrony przed molestowaniem seksualnym i innymi formami przemocy o podłożu płciowym.</li> </ul>	<p>standardami, co może negatywnie wpłynąć na dobrostan i bezpieczeństwo pracowników.</p> <p>Nieprzekazanie jasnych wytycznych może prowadzić do niewłaściwych warunków mieszkaniowych, praktyk dyskryminacyjnych oraz trudności w zapewnieniu dobrostanu pracowników, zwłaszcza w przypadku pracowników migrantów lub kobiet.</p>					
2.3	<p>Opracowanie i wdrożenie Polityki Zwolnień Grupowych, która powinna obejmować:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Jasne wytyczne dotyczące analizy, badania alternatyw i tworzenia planu zwolnień grupowych, który ocenia, minimalizuje i łagodzi negatywne skutki dla pracowników.</li> <li>– Włączenie sprawiedliwych kryteriów selekcji, przejrzystego mechanizmu składania skarg oraz pełną zgodność z wymaganiami prawnymi i postanowieniami umów zbiorowych.</li> </ul>	<p>Brak określonej polityki dotyczącej zwolnień grupowych może pozostawić pracowników w niepewności co do bezpieczeństwa zatrudnienia i uczciwości procesu. Brak jasnej komunikacji dotyczącej przyczyn zwolnień oraz niepewność co do odszkodowań mogą przyczynić się do obaw wśród pracowników. Dodatkowo, postrzegany brak zaangażowania w proces podejmowania decyzji może wpłynąć na pewność pracowników co do ich roli w organizacji.</p>	EBOR Polityka E&S, Equator Principle 4	SPV - Veolia Nowa Energia we współpracy z Genralnym Wykonawcą - Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH	6 miesięcy przed ewentualnie planowanymi zwolnieniami grupowymi	<p>Polityka Zwolnień Grupowych zaakceptowana przez LTA.</p> <p>Monitoring wdrożenia Polityki przeprowadzany przez LTA.</p>	
2.4	Opracowanie wewnętrznego mechanizmu składania skarg dla pracowników. Utrzymanie rejestru skarg w celu śledzenia trendów i skuteczności środków zaradczych.	<p>Brak opracowanego wewnętrznego mechanizmu składania skarg dla SPV.</p> <p>Brak anonimowego mechanizmu zgłaszania stwarza potencjalne ryzyko dla efektywności procesu zgłaszania skarg. Pracownicy mogą być niechętni do zgłaszania skarg otwarcie, obawiając się reperkusji, co prowadzi do niedostatecznego zgłaszania istotnych problemów. Może to skutkować brakiem widoczności potencjalnych problemów w miejscu pracy</p>	EBOR Polityka E&S, Equator Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia	Przed rozpoczęciem prac budowlanych. Wdrożenie dla fazy budowy oraz fazy operacyjnej.	Wewnętrzny mechanizm składania skarg został opracowany, zatwierdzony przez zarząd firmy i przekazany wszystkim pracownikom.	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
		oraz zwiększonym ryzykiem nierozwiązanych kwestii.					
2.5	<p>Opracowanie Polityki Due Diligence dla Stron Trzecich.</p> <p>Firma powinna opracować i wdrożyć kompleksową procedurę Due Diligence, która zapewnia przejrzystość, ułatwia ocenę zgodności stron trzecich z normami etycznymi oraz minimalizuje potencjalne ryzyko związane z niewłaściwym due diligence. Dokumentacja ta będzie regularnie aktualizowana i przeglądana, aby utrzymać jej aktualność i skuteczność.</p> <p>W ramach Polityki należy opracować szczegółowe zasady zarządzania ryzykiem związanym z głównymi dostawcami, szczególnie w zakresie pracy dzieci i pracy przymusowej. Polityka ta będzie stosowana przede wszystkim do weryfikacji działań przyszłych dostawców RDF.</p>	<p>Kodeks Etyki odnosi się do dokumentacji Due Diligence dla Stron Trzecich, która obecnie jest niedostępna do wglądu.** Brak dostępnej dokumentacji Due Diligence budzi obawy dotyczące przejrzystości i możliwości oceny, czy strony trzecie są zgodne z normami etycznymi określonymi w Kodeksie Etyki. Stwarza to potencjalne ryzyko niewystarczającego due diligence wobec stron trzecich, co może prowadzić do problemów etycznych, prawnych lub reputacyjnych dla firmy.</p> <p>Firma nie ma jasno określonej polityki i ram dotyczących zarządzania ryzykiem związanym z jej głównymi dostawcami, szczególnie w zakresie pracy dzieci i pracy przymusowej. Brak uporządkowanego podejścia do identyfikacji i zarządzania tymi ryzykami w łańcuchu dostaw może prowadzić do problemów etycznych i prawnych. Może to narażać firmę na ryzyko związane z pracą dzieci i pracą przymusową, zagrożeniami zawodowymi oraz przemocą opartą na płci w miejscach pracy głównych dostawców.</p>	EBOR Polityka E&S, Equator Principle 4	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p> <p>Dla fazy budowy: we współpracy z Generalnym Wykonawcą - Doosan Enerbility oraz Doosan Lentjes GmbH</p>	W trakcie fazy budowy oraz fazy operacyjnej Projektu	<p>Polityka Due Diligence dla Stron Trzecich zatwierdzona przez LTA.</p> <p>Monitorowanie wdrażania Polityki prowadzone przez LTA.</p> <p>Efektywne zarządzanie ryzykiem związanym z głównymi dostawcami, szczególnie w zakresie pracy dzieci i pracy przymusowej. Dowody na wprowadzone środki zaradcze w przypadku przekroczeń..</p>	
PR3	<b>Efektywność Wykorzystania Zasobów oraz Zapobieganie i Kontrola Zanieczyszczeń</b>						
3.1	<p>Opracowanie Planu Zarządzania Jakością Powietrza (AQMP), który obejmuje środki zapobiegające zanieczyszczeniom oraz ciągłe monitorowanie zgodnie z odpowiednimi standardami BREF.</p> <p>Plan musi szczegółowo określać krajowe i lokalne wymagania prawne dotyczące materiałów niebezpiecznych, ich zarządzania, tymczasowego składowania, transportu, zarządzania ściekami oraz procedur związanych z</p>	AQMP dla fazy operacyjnej nie zostały jeszcze opracowane. Wdrożenie Planu Zarządzania Jakością Powietrza jest szczególnie ważne ze względu na wysoki poziom zanieczyszczenia powietrza w tle.	EBOR Polityka E&S, Equator Principle 4, Decyzja środowiskowa Prezydenta Miasta Łódź z dnia 28 czerwca 2010 r., nr ref. OŚR.III.7626/25/10 EU	SPV – Veolia Nowa Energia	Opracowanie Planu Zarządzania Jakością Powietrza, w tym środków zapobiegających zanieczyszczeniom i ciągłego monitorowania zgodnie z	Plan Zarządzania Jakością Powietrza zaakceptowany przez LTA. Monitorowanie realizacji Planu prowadzone przez LTA w cyklu półrocznym przez pierwsze dwa lata działalności, a następnie corocznie przez EBOR	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<p>incydentami zanieczyszczenia. Dodatkowo plan powinien zawierać zidentyfikowane wpływy środowiskowe i społeczne, środki łagodzące, określone odpowiedzialności, program szkoleniowy, program monitorowania zgodny z BREF oraz protokoły raportowania.</p> <p>Ustalenia dotyczące monitorowania muszą być sprawdzone pod kątem kompetencji. Zarówno monitorowanie ciągłe, jak i okresowe powinno być zgodne z odpowiednimi standardami, w tym z ogólnymi standardami EN oraz EN 13284-1 i EN 13284-2.</p> <p>Ze względu na wysokie poziomy zanieczyszczenia PM2.5 w tle miejskim, konieczne jest dokładne monitorowanie poziomów emisji tych zanieczyszczeń z instalacji WtE. SPV zobowiązało się do wdrożenia ciągłego monitorowania i środków minimalizujących emisje. Odpowiedzialny personel nadzorujący obowiązki środowiskowe będzie starannie kontrolował wyniki pomiarów i monitorowania.</p>	<p>Dodatkowe emisje z projektu mogłyby znacznie pogorszyć jakość powietrza. Wdrożenie skutecznego planu zarządzania jakością powietrza pomoże zapobiec dalszemu pogarszaniu się jakości środowiska.</p> <p>Brak planu monitorowania może prowadzić do przekroczenia dopuszczalnych poziomów.</p> <p>Monitorowanie skuteczności środków musi również stanowić część ESMP w celu zapewnienia możliwości szybkiego reagowania w przypadku konieczności podjęcia jakichkolwiek działań naprawczych/zastępczych.</p>	<p>Uzgodnienie dotyczące warunków środowiskowych Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 27 sierpnia 2021 r., nr ref. WOOS.4222.7.2020.DKr.13</p> <p>Polskie regulacje prawne, Wymagania BREF 2019</p>		<p>odpowiednimi standardami BREF, przed rozpoczęciem fazy operacyjnej Projektu. Plan powinien być wdrożony i monitorowany przez cały okres trwania fazy operacyjnej Projektu.</p>		
3.2	<p>Opracowanie Planu Zarządzania Odpadami Budowlanymi na etap budowy. Plan powinien zawierać informacje na temat krajowych i lokalnych wymogów prawnych dotyczących zarządzania odpadami, rodzajów odpadów generowanych podczas projektu oraz hierarchii zarządzania odpadami (zapobieganie, redukcja, ponowne użycie, recykling i usuwanie). Musi szczegółowo opisać operacje związane z zarządzaniem odpadami, procedury segregacji, obsługę odpadów niebezpiecznych, tymczasowe składowanie, transport, recykling, usuwanie oraz wytyczne dotyczące zarządzania różnymi rodzajami odpadów (komunalne, budowlane, niebezpieczne itp.).</p> <p>Dodatkowo, plan powinien określać zidentyfikowane wpływy środowiskowe i społeczne, środki łagodzące, przypisane odpowiedzialności, program szkoleniowy, program monitorowania oraz protokoły raportowania.</p>	<p>Nieprawidłowe zarządzanie odpadami może prowadzić do zanieczyszczenia gleby, wód gruntowych i wód powierzchniowych.</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S Equator Principle 4 Wymagania BREF 2019 BREEAM New Construction 2016 Guidelines</p>	<p>Generalny Wykonawca – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH monitorowany przez SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>(Opracowanie) – Przed rozpoczęciem prac budowlanych  (Wdrożenie) – Przez cały okres budowy</p>	<p>Plan Zarządzania Odpadami Budowlanymi zaakceptowany przez LTA. Monitorowanie wdrożenia Planu przeprowadzane przez LTA co sześć miesięcy przez pierwsze dwa lata eksploatacji oraz corocznie przez EBOR w kolejnych latach.</p>	
3.3	<p>Opracowanie Planu Zarządzania Hałasem na fazę eksploatacyjną. Oprócz wymagań EBOR, plan jest również wymagany ze względu na konieczność stosowania wniosków BAT.</p> <p>Plan powinien zawierać ocenę poziomów hałasu w stanie podstawowym oraz identyfikację potencjalnych źródeł hałasu, gdzie przewiduje się uciążliwość hałasu dla wrażliwych odbiorców i/lub została ona udokumentowana.</p> <p>Plan powinien określać środki kontroli hałasu oraz protokoły monitorowania w celu minimalizacji wpływu hałasu na środowisko i społeczność. Dodatkowo, powinien określać procedury obsługi skarg na hałas oraz zapewnienia</p>	<p>Ryzyko wywołania uciążliwości hałasu z powodu niewłaściwej organizacji.</p>	<p>EBOR E&amp;S Policy Equator Principle 4  Regulacje Unii Europejskiej Polskie regulacje prawne  Wymagania BREF 2019</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem fazy operacyjnej Projektu  Do wdrożenia i monitorowania przez cały okres trwania fazy operacyjnej Projektu.</p>	<p>Plan zarządzania hałasem zatwierdzony przez LTA. Monitorowanie wdrożenia Planu przeprowadzane przez LTA co sześć miesięcy przez pierwsze dwa lata eksploatacji, a następnie rocznie przez EBOR.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<p>zgodności z odpowiednimi przepisami i standardami. Plan musi być zgodny z wymaganiami decyzji środowiskowej, innymi wydanymi decyzjami i umowami, oraz innymi obowiązującymi aktami prawnymi Unii Europejskiej i Polski. Organizacja etapu eksploatacji w ZOE w zakresie emisji hałasu powinna opierać się na realizacji następujących działań:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Odpowiednia lokalizacja urządzeń i budynków jak najdalej od obszarów chronionych akustycznie.</li> <li>– Działania operacyjne: poprawiona inspekcja i konserwacja sprzętu; zamykanie drzwi i okien w pomieszczeniach zamkniętych, jeśli to możliwe; obsługa sprzętu przez doświadczony personel; unikanie hałaśliwych działań w nocy, jeśli to możliwe; środki kontroli hałasu podczas prac konserwacyjnych – wszystkie działania zapobiegawcze powinny być uwzględnione w odpowiednich planach systemu zarządzania.</li> <li>– Użycie sprzętu o niskim poziomie hałasu.</li> <li>– Sprzęt do kontroli hałasu, w tym: tłumiki hałasu, izolacja sprzętu, obudowa głośnych urządzeń, wygłuszenie budynków.</li> <li>– Infrastruktura ograniczająca emisję hałasu.</li> </ul>						
3.4	<p>Monitorowanie emisji gazów cieplarnianych (GHG). Zgodnie z ESP EBOR, projekty, które generują zmianę rocznych emisji wynoszącą netto 25 kt CO<sub>2</sub>e rocznie lub mające całkowite emisje przekraczające 100 000 ton CO<sub>2</sub>-ekwiwalentu rocznie, są zobowiązane do corocznego raportowania takich emisji do Banku. Zakres tego raportu zazwyczaj będzie ograniczony do granic projektu finansowanego przez EBOR i będzie zgodny z zakresem oceny GHG przeprowadzonej podczas oceny projektu. Roczne raportowanie emisji GHG powinno być częścią normalnego raportowania środowiskowego i społecznego projektu do EBOR.</p>	<p>Ryzyko wzrostu emisji GHG i zmian klimatycznych.</p> <p>Możliwość wyższych emisji gazów cieplarnianych niż początkowo przewidywano.</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S Equator Principle 4</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Do monitorowania przez cały okres trwania fazy operacyjnej projektu.</p>	<p>Coroczny Raport Emisji GHG zatwierdzony przez LTA i EBOR.</p>	
3.5	<p>Wykazanie, że szczegółowy projekt hali bunkra wzmocnionego przyjął najwyższą klasę szczelności (zgodnie z normą PN-EN 1992-3 Eurokod 2 - Projektowanie struktur betonowych - Część 3: Konstrukcje zatrzymujące i przechowujące ciecze).</p>	<p>Ryzyko wycieków i niezgodności z wymaganiami budowlanymi.</p> <p>Weryfikacja szczegółowego projektu hali bunkra.</p>	<p>EBOR PR 3</p> <p>Polskie regulacje prawne</p> <p>Regulacje Unii Europejskiej</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Podczas przygotowywania szczegółowego projektu budowlanego. Po zakończeniu budowy hali bunkra.</p>	<p>Rysunki projektowe / Raporty zaakceptowane przez LTA.</p> <p>Raporty z testów zatwierdzone przez LTA corocznie w pierwszych 2 latach eksploatacji.</p>	
3.6	<p>Przeprowadzenie testów szczelności hali bunkra po jej zakończeniu budowy (zgodnie ze standardami PN-EN 1992-3 Projektowanie konstrukcji betonowych).</p>	<p>Kontrola szczelności hali bunkra po zakończeniu budowy.</p>	<p>EBOR PR 3</p> <p>Polskie regulacje prawne</p> <p>Regulacje Unii Europejskiej</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Przed rozpoczęciem prac budowlanych</p>	<p>Raporty z testów akceptowane przez LTA co roku w ciągu pierwszych 2 lat eksploatacji.</p>	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
		Kontrola zanieczyszczenia gleby przed rozpoczęciem oraz w trakcie eksploatacji.					
3.7	Osiągnięcie certyfikacji BREEAM na poziomie Very Good, zgodnie z celami projektu. W związku z tym, istotne jest spełnienie wszystkich wymagań BREEAM na każdym etapie realizacji projektu.	Ryzyko niezgodności z wymaganiami środowiskowymi wymaganymi dla certyfikacji BREEAM	EBOR PR3 BREEAM New Construction 2016 Guidelines	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH	Przed rozpoczęciem użytkowania	Certyfikacja BREEAM na etapie powykonawczym (PCS) na poziomie Very Good do przeglądu przez LTA.	
3.8	<p>Przeprowadzenie niezależnego audytu na etapie uruchamiania w celu weryfikacji zgodności projektu z kryteriami Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) - konkluzje BAT nr C(2019)7987, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE dotyczącą spalania odpadów.</p> <p>Udostępnienie wyników niezależnego audytu LTA i EBOR.</p> <p>Wszelkie niezgodności lub odstępstwa od przepisów krajowych lub BAT-AEL będą wymagały podjęcia dalszych działań w formie planu modernizacji lub poprawy, który musi być w pełni korygujący, przeglądany i zatwierdzony jako warunek ESAP.</p> <p>Aby wykazać, że limity emisji są osiągnięte zgodnie z przepisami krajowymi i BAT-AEL, konieczne jest ocenienie masy uwalniania dla każdego punktu emisji w tonach rocznie, a także stężenia emisji dla każdego zanieczyszczenia w mg/Nm<sup>3</sup> lub µg/Nm<sup>3</sup>.</p> <p>Emisje będą oceniane w odniesieniu do standardów emisji referencyjnych zgodnie z odpowiednim dokumentem BREF dla danego projektu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– HCL &lt; 2-6 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna</li> <li>– HF &lt; 1 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna lub w trakcie okresu próbkowania</li> <li>– SO<sub>2</sub> 5-30 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna</li> <li>– NO<sub>x</sub> 50-120 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna</li> <li>– CO 10-50 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna</li> <li>– NH<sub>3</sub> 2-10 mg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna</li> <li>– Hg &lt; 5-20 µg/Nm<sup>3</sup> Średnia dzienna lub w trakcie okresu próbkowania</li> </ul> <p>Dane dotyczące emisji, które nie są w warunkach odniesienia, będą musiały być odpowiednio dostosowane. Pewne kluczowe warunki odniesienia dla tlenu są przedstawione poniżej, podczas gdy warunki odniesienia dla każdego sektora IED są zawarte w BATe dla pieców do spalania odpadów – 6% zawartości O<sub>2</sub>.</p>	Projekt jest przygotowany, tak aby spełniać odpowiednie kryteria BAT, jednakże konieczne jest bieżące weryfikowanie, czy projekt rzeczywiście spełnia te kryteria, aby zapewnić, że będzie on rozwijany i eksploatowany zgodnie z planem.	<p>EBOR PR3</p> <p>Dyrektywa Unii Europejskiej 2010/75/UE</p> <p>Decyzja środowiskowa Prezydenta Miasta Łódź z dnia 28 czerwca 2010 r., nr ref. OŚR.III.7626/25/10 EU</p> <p>Uzgodnienie dotyczące warunków środowiskowych Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 27 sierpnia 2021 r., nr ref. WOOŚ.4222.7.2020.DKr.1 3</p> <p>Polskie regulacje prawne</p> <p>Wymagania BREF 2019</p>	SPV – Veolia Nowa Energia we współpracy z Generalnym Wykonawcą – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH	Weryfikacja przeprowadzona przed rozpoczęciem eksploatacji obiektu. Przeglądy zgodności przez LTA i LIESC co pół roku, jeśli zajdą zmiany (w miarę postępu prac projektowych).	Niezależna kontrola zrealizowanego obiektu w celu zapewnienia zgodności z wymaganiami. Raport z weryfikacji zgodności z wymaganiami BAT do przeglądu przez LTA i EBOR.	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
3.9	<p>Regularna niezależna kontrola zgodności technicznej i środowiskowej z wymaganiami BREF w fazie operacyjnej.</p> <p>Niezależna kontrola powinna odbywać się co najmniej co pięć lat. Na podstawie każdej przeprowadzonej kontroli należy przygotować raport do przedłożenia LTA. Kontrola powinna być zlecona niezależnemu ekspertowi.</p>	<p>Projekt jest przygotowany, tak aby spełniać odpowiednie kryteria BAT, jednakże konieczne jest bieżące weryfikowanie, czy projekt rzeczywiście spełnia te kryteria, aby zapewnić, że będzie on rozwijany i eksploatowany zgodnie z planem.</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S</p> <p>Wymagania BREF 2019</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Monitorowanie powinno odbywać się przez cały okres operacyjny projektu.</p>	<p>Wyniki audytu należy przekazać EBOR do potwierdzenia przez LTA.</p>	
	<p>Uzyskanie pozwolenie zintegrowane na eksploatację instalacji.</p> <p>Pozwolenie zintegrowane określa warunki emisji do środowiska dotyczące zanieczyszczeń powietrza, hałasu, odpadów i innych aspektów wynikających z działania jednej instalacji. Pozwolenie zintegrowane jest wymagane dla eksploatacji instalacji przemysłowych wymienionych w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska dotyczącego rodzajów instalacji, które mogą powodować znaczące zanieczyszczenie poszczególnych komponentów środowiska lub środowiska jako całości. Pozwolenia zintegrowane są wydawane przez Marszałka Województwa.</p> <p>Instalacje objęte pozwoleniami zintegrowanymi muszą zapewniać wysoki poziom ochrony środowiska, uwzględniając wymagania Najlepszych Dostępnych Technik (BAT), opublikowanych w Dokumentach Referencyjnych BAT (BREF), a szczególnie w Decyzjach Wykonawczych Komisji.</p> <p>W pozwoleniu zintegrowanym określa się zakres i metodę monitorowania poziomów emisji zgodnie z wymaganiami monitorowania określonymi w Wnioskach BAT, jeśli takie wnioski zostały ustalone. Pozwolenie zintegrowane może także określać zakres i metodę monitorowania emisji wykraczającą poza wymagania określone w Wnioskach BAT, jeśli istnieją szczególne względy ochrony środowiska, które uzasadniają takie podejście.</p>	<p>Projekt mieści się w zakresie wymagań dotyczących pozwoleń zintegrowanego, które jest niezbędne do eksploatacji instalacji.</p> <p>Uzyskanie pozwolenia zintegrowanego potwierdza odpowiednie zastosowanie Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) i zapewnia zgodność z wymaganiami dopuszczalnymi poziomami emisji.</p>	<p>Polskie regulacje prawne</p> <p>Regulacje Unii Europejskiej</p>	<p>SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>Uzyskanie przed rozpoczęciem eksploatacji. Rozpocząć procedurę uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdy wszystkie szczegóły technologiczne zostaną potwierdzone.</p>	<p>Pozwolenie na eksploatację instalacji. Publikacja pozwolenia i co pięć lat przeprowadzanie niezależnego audytu efektywności.</p>	
PR4	<b>Zdrowie i Bezpieczeństwo</b>						
4.1	<p>Opracowanie i wdrożenie Planu Zarządzania Zdrowiem i Bezpieczeństwem w Pracy dla (i) etapu budowy oraz (ii) etapu operacyjnego, jako odrębny dokument. Plan powinien zawierać m.in.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Odpowiednie środki łagodzące ryzyka zdrowotne i bezpieczeństwa związane z projektem.</li> <li>– Solidną procedurę raportowania wskaźników urazów, chorób zawodowych, dni utraconych, absencji oraz liczby wypadków śmiertelnych związanych z pracą.</li> </ul>	<p>Brak uwzględnienia specyficznych ryzyk związanych ze zdrowiem i bezpieczeństwem w pracy.</p> <p>Narażenie na kurz, hałas, wibracje. Niewłaściwe użytkowanie sprzętu roboczego, brak lub niewłaściwe stosowanie środków ochrony osobistej (PPE), procedury w</p>	<p>EBOR Polityka E&amp;S</p> <p>Equator Principle 4</p>	<p>Generalny Wykonawca – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH na zlecenie i monitorowany przez SPV – Veolia Nowa Energia</p>	<p>(i) Zgodnie z umową, plan ten zostanie przygotowany w ciągu 4 tygodni od daty rozpoczęcia prac budowlanych. Wdrażany będzie przez cały okres budowy projektu.</p>	<p>Plan Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zaakceptowany przez LTA.</p> <p>Dowody wdrożenia: rejestry szkoleń, rejestry inspekcji, oceny ryzyka itp. będą weryfikowane podczas regularnego monitorowania przez LTA.</p>	



Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Programy szkoleniowe dla pracowników dotyczące zdrowia i bezpieczeństwa w pracy.</li> </ul>	<p>przypadku wykrycia niewybuchów, niezastosowanie się do procedur/metodologii pracy. Ryzyko dla bezpieczeństwa pracowników, niebezpieczne praktyki pracy mogące prowadzić do poważnych obrażeń lub śmierci.</p>			(ii) Przygotowany przez SPV i zaakceptowany przez LIESC i LTA przed rozpoczęciem eksploatacji.		
4.2	<p>Opracowanie Planu Zarządzania Zdrowiem, Bezpieczeństwem i Ochroną Społeczności, który będzie odzwierciedlał ryzyka związane z Projektem oraz środki łagodzące, jako oddzielny dokument dla fazy budowy.</p> <p>Plan powinien zawierać:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Zarządzanie ruchem drogowym w fazie budowy, które uwzględni związane z transportem działania i trasy używane podczas budowy, zapewniając zgodność z krajowymi przepisami dotyczącymi ruchu drogowego i bezpieczeństwa.</li> <li>Ocenę ryzyk i odpowiednie procedury mające na celu unikanie/minimalizowanie narażenia społeczności.</li> </ul>	<p>Członkowie społeczności wkraczający na teren budowy, narażający się na szereg potencjalnych zagrożeń.</p> <p>Brak planowania ruchu pojazdów i organizacji obszarów budowy może prowadzić do rozprzestrzenienia się prac poza bezpośredni teren budowy, zagrażając członkom społeczności.</p>	EBOR Polityka E&S Equator Principle 4	Generalny Wykonawca – Doosan Enerbility and Doosan Lentjes GmbH na zlecenie i monitorowany przez SPV – Veolia Nowa Energia	Opracować - Przed rozpoczęciem prac budowlanych Wdrażać - W trakcie budowy projektu	Plan Zarządzania Zdrowiem, Bezpieczeństwem i Ochroną Społeczności zaakceptowany przez LTA.	
4.3	<p>Opracowanie i wdrożenie Planu Zarządzania Ruchem i Bezpieczeństwem Drogowym na etapie eksploatacji.</p> <p>Plan powinien obejmować szczegółowe trasy, a także miejsca oczekiwania, jeśli to konieczne, oraz opisać metody monitorowania realizacji tych tras dla dostaw RDF i innych materiałów przetwarzanych w ZOE podczas fazy operacyjnej.</p> <p>Plan powinien zawierać:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Analizę wariantów tras transportowych pod kątem intensywności ruchu (mapa drogowa z tłem infrastruktury miejskiej i budynków);</li> <li>Wskazanie preferowanych i zalecanych tras;</li> <li>Wskazanie tras alternatywnych;</li> <li>Program monitorowania i raportowania, jeśli zajdzie taka potrzeba.</li> </ul>	Brak Planu Zarządzania Ruchem i Bezpieczeństwem Drogowym zawierającego analizę wariantów tras transportowych.	EBOR Polityka E&S Equator Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia	Opracować - Przed rozpoczęciem prac budowlanych Wdrażać - W trakcie budowy projektu	Plan Zarządzania Ruchem zaakceptowany przez LTA. Dowody wdrożenia: rejestry szkoleń, rejestry inspekcji, oceny ryzyka itp. będą weryfikowane podczas regularnego monitorowania przez LTA	
4.4	SPV powinno opracować i wdrożyć Plany Reagowania w Sytuacjach Kryzysowych dla wszystkich obszarów pracy, uwzględniając różne etapy prac oraz zapewniając, że wszyscy pracownicy Wykonawcy / Podwykonawcy na terenie budowy, w tym goście, są odpowiednio przeszkoleni w zakresie procedur reagowania w sytuacjach kryzysowych. Szkolenia te powinny być dokumentowane i dostępne do wglądu.	<p>Brak Planu Reagowania w Sytuacjach Kryzysowych dla ZOE na okres budowy i eksploatacji.</p> <p>Niedostateczne reakcje w przypadku sytuacji zagrażających życiu i zdrowiu ludzi, w tym pracowników ZOE, oraz</p>	EBOR Polityka E&S Equator Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia	Opracować - Przed rozpoczęciem prac budowlanych Wdrażać - W trakcie eksploatacji Projektu	Plan zarządzania sytuacjami awaryjnymi dla fazy budowy, obejmujący wszystkie przewidziane ryzyka i zdarzenia, oraz dla fazy operacyjnej. Plan do zatwierdzenia przez LTA i IESC.	

Nr	Działanie	Ryzyka Środowiskowe i Społeczne (Zobowiązania / Korzyści)	Wymagania (Ustawodawstwo, Polityki i procedury EBOR, Zasady Equator Principles IV, Najlepsze praktyki)	Zasoby, Potrzeby inwestycyjne, Odpowiedzialność	Harmonogram	Cel i kryteria oceny realizacji	Status
		jakości i dalszemu funkcjonowaniu elementów środowiskowych.					
<b>PR 10</b>	<b>Ujawnianie Informacji i Zaangażowanie Interesariuszy</b>						
10.1	<p>Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy (SEP) oraz Mechanizmu Skarg przez SPV.</p> <p>Należy pamiętać, że Plan Zaangażowania Interesariuszy powinien być aktualizowany na bieżąco przez cały cykl Projektu i dokumentowany. SEP powinien również zawierać mechanizm skarg i dane kontaktowe dla zainteresowanych stron. Mechanizm skarg ma na celu przyjmowanie i ułatwianie rozwiązywania obaw i skarg interesariuszy, w szczególności dotyczących wyników środowiskowych i społecznych SPV.</p> <p>Firma powinna zapewnić, że mechanizm skarg jest łatwo dostępny, zrozumiały i komunikowany wszystkim interesariuszom Projektu. Obsługa skarg powinna być przeprowadzana w sposób odpowiedni, dyskretny, obiektywny, wrażliwy i reagujący na potrzeby oraz obawy interesariuszy. Mechanizm powinien również umożliwiać zgłaszanie anonimowych skarg i ich rozwiązywanie.</p> <p>Interesariusze powinni być informowani o mechanizmie w trakcie działań zaangażowania i regularnie raportować do publiczności na temat jego wdrożenia. Monitoring wdrożenia mechanizmu skarg oraz analiza trendów powinny być przeprowadzane regularnie.</p> <p>Ważne jest regularne publikowanie danych o emisji i imisji. Codzienne emisje wraz ze średnią dzienną powinny być publikowane w Internecie, a imisje powinny być raportowane zgodnie z wymaganiami EI i organów, przynajmniej dwa razy w roku.</p> <p>Kluczowi interesariusze powinni być określani i opisani w zakresie profilu organizacji, obecności lokalnej itp.</p>	Brak wdrożenia Planu Zaangażowania Interesariuszy naraża projekt na ryzyko, że transparentne i znaczące konsultacje z osobami dotkniętymi Projektem oraz innymi interesariuszami nie będą przeprowadzane zgodnie z wymaganiami EBOR PR10.	EBOR Polityka E&S Equator Principle 4	SPV – Veolia Nowa Energia	Przed rozpoczęciem prac budowlanych. Wdrażanie przez cały okres trwania Projektu.	<p>Plan Zarządzania Interesariuszami i Mechanizm Skarg wprowadzony i zatwierdzony przez LTA.</p> <p>Zewnętrzny mechanizm skarg zatwierdzony przez LTA i komunikowany lokalnej społeczności.</p> <p>Ocena skutecznego wdrożenia – zgodnie z programem monitorowania opracowanym jako część EHSSMS.</p>	