

Karta informacyjna przedsięwzięcia zawierająca dane, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008r Nr 199 poz. 1227)

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Stacja będzie stanowić element systemu energetycznego. Jej zadaniem będzie transformacja energii elektrycznej z poziomu napięcia 110kV na 15 kV celem zabezpieczenia potrzeb odbiorczych energii elektrycznej na terenie Gminy Świercze oraz przyległych, z wykorzystaniem istniejącej infrastruktury sieci SN oraz nN.

Stacja GPZ „Świercze” położona będzie w miejscowości Klukowo, w gminie Świercze (powiat pułtuski, województwo mazowieckie) na działce o numerze ewidencyjnym 222, obręb Klukowo. Najmniejsza odległość od zabudowy mieszkaniowej wynosi ok. 44 m.

Zgodnie z § 3. 1. 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określania rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko przedsięwzięcie należy do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedsięwzięcie jest zaplanowane poza obszarami wodno-błotnymi. Przedsięwzięcie zaplanowane jest poza obszarami wybrzeży, poza obszarami górkimi i leśnymi, poza obszarami objętymi ochroną i poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony, poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne i kulturowe, poza obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje ograniczenia rozprzestrzeniania się i migracji zwierząt oraz nie dojdzie do zachwiania różnorodności biologicznej terenu.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć stwarzających możliwość powstania poważnej awarii w rozumieniu przepisów Prawa ochrony środowiska. Z uwagi na usytuowanie inwestycji poza obszarami zagrożonymi powodzią, osuwiskami, ekstremalne zjawiska pogodowe nie powinny mieć wpływu na niniejsze przedsięwzięcie.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowym sposobie ich wykorzystywania i pokryciu szatą roślinną

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie działki nr 222, obręb Klukowo, gmina Świercze. Całkowita powierzchnia tej działki wynosi około 0,523 ha.



3. Rodzaj technologii

Stacja składać się będzie z napowietrznej rozdzielni 110 kV, stanowisk transformatorów mocy 110/15 kV i transformatorów potrzeb własnych oraz budynku stacyjnego zawierającego: pomieszczenie dla rozdzielni 15 kV, pomieszczenia pomocnicze niezbędne do funkcjonowania stacji i oraz pomieszczenia sanitarne. Pola rozdzielni 110 kV wyposażone będą w tradycyjną aparaturę rozdzielczą wysokiego napięcia.

Wnętrzowa rozdzielnia 15 kV posiadać będzie pojedynczy układ szyn zbiorczych i zostanie wykonana w oparciu o cewki w izolacji próżniowej. Rozdzielnie 110 i 15 kV między sobą połączone będą przy pomocy dwóch transformatorów 110/15 kV o mocy po 16 MVA każdy – układ docelowy (na etapie obecnych zakłada się montaż jednego transformatora o mocy 16 MVA, montaż kolejnego nastąpi po dalszym wzroście potrzeb odbiorczych na energię elektryczną). Potrzeby własne stacji zasilane będą z dwóch transformatorów uziemiających potrzeb własnych o mocy po 63 kVA każdy.

Urządzenia zabezpieczeń, łączności, potrzeb własnych AC i DC, akumulatory, będą znajdować się w pomieszczeniach pomocniczych budynku stacyjnego. Na terenie stacji 110/15 kV będą wybudowane stanowiska transformatorów mocy. Stanowiska zostaną wyposażone w szczelne misy olejowe mogące pomieścić 110% zawartości oleju w transformatorze oraz wody gaśnicze.

Jednostka transformatorowa ustawiona zostanie na projektowanym fundamencie i szczelnej misie. Wody opadowe z misy odprowadzane będą do projektowanej na terenie stacji kanalizacji deszczowej. W celu ochrony środowiska przed zanieczyszczeniem w ramach projektowanej instalacji zostanie zabudowany wysokosprawny separator oleju. W celu zapobiegnięcia filtracji oraz infiltracji wód z i do misy zostanie ona pokryta materiałem wodo i olejodopnym.

Odbiornikiem wód opadowych i roztopowych będzie grunt na terenie przedsięwzięcia. Transformatory uziemiające potrzeb własnych posiadać będą również szczelne misy z odprowadzeniem odwodnienia do stanowisk transformatorów mocy.

Szczegółowy zakres budowy stacji 110/15 kV przewiduje wykonanie następujących prac:

- budowę budynku stacyjnego z pomieszczeniami pomocniczymi dla urządzeń niezbędnych dla prawidłowego funkcjonowania stacji 110/15 kV;
- budowę napowietrznej rozdzielni 110 kV z oszynowaniem;
- budowę dwóch stanowisk transformatorów mocy 110/15 kV;
- budowę dwóch stanowisk transformatorów dla potrzeb własnych (układ docelowy, w pierwszym etapie zabudowy, montaż jednego transformatora)
- budowę dwóch dławików uziemiających ;
- zainstalowanie w budynku rozdzielni 15 kV w izolacji próżniowej;
- zainstalowanie urządzeń zabezpieczeń, łączności, potrzeb własnych oraz akumulatorami w budynku stacyjnym;
- ustawienie wyprowadzenia głowic kablowych dla wyprowadzenia linii 110 kV z rozdzielni 110 kV.
- ustawienie konstrukcji stalowo – betonowych pod aparaturę przy stanowiskach transformatorów mocy 110/15 KV;
- wykonanie połączeń kablowych pomiędzy polami rozdzielni a stanowiskami transformatorów mocy oraz transformatorami uziemiającymi potrzeb własnych;
- wykonanie obwodów wtórnych i potrzeb własnych;
- wykonanie systemu łączności;
- wykonanie kanalizacji odwadniającej stanowiska wspólnej dla obu transformatorów wraz z separatorem oleju i rozsączem gruntowym;
- wykonanie niwelacji terenu stacji;
- budowa dróg wewnętrznych stacji;
- wykonanie oświetlenia zewnętrznego terenu stacji;
- wykonanie uziemienia i ochrony odgromowej stacji.

Specyfikacje techniczne stosowanych transformatorów;

Transformator olejowy:

- przekładnia 15/110kV
- moc 16MVA

- układ połączeń YNd 11
- napięcie zwarcia 18%
- regulacja napięcia $\pm 10\%$ / $\pm 8\text{st}$
- straty jałowe 11kW
- straty obciążeniowe 95kW
- moc akustyczna transformatorów;

Ciśnienie akustyczne:

W odległości 1m od transformatora $L_w = 58\text{dB}$

Szacowane ilości olejów (transformatory olejowe):

Okolo 750kg

Informacje o misach podtransformatorowych:

Jednostka transformatorowa ustawiona zostanie na projektowanym fundamencie i szczelnej misie. Wody opadowe z misy odprowadzane będą do projektowanej na terenie stacji kanalizacji deszczowej. W celu ochrony środowiska przed zanieczyszczeniem w ramach projektowanej instalacji zostanie zabudowany wysokosprawny separator oleju. W celu zapobiegnięcia filtracji oraz infiltracji wód z i do misy zostanie ona pokryta materiałem wodo- i olejoodpornym.

Czas pracy urządzeń na terenie stacji:

Cały rok

Aparatura kontrolno-pomiarowa.

- przekaźnik Buchholza ze stykami do sygnalizacji i wyłączenia transformatora
- przekaźnik ciśnieniowy do podobciążeniowego przełącznika
- dwa magnetyczne wskaźniki poziomu oleju w konserwatorze (dla transformatora i przełącznika) ze stykami sygnalizacyjnymi działającymi przy obniżonym poziomie oleju poniżej dopuszczalnego
- dwa odwilżacze powietrza
- termometr tarczowy kontaktowy do pomiaru temperatury oleju ze wskaźnikiem maksymalnej temperatury oraz stykami do sygnalizacji i wyłączenia transformatora
- termometr oporowy ze wskaźnikiem do zainstalowania w rozdzielni
- zawór bezpieczeństwa ze stykami wyzwajającymi
- obwody sterowania aparatury zabezpieczającej są doprowadzone do skrzyni zaciskowej umieszczonej na transformatorze

Normy i wymagania międzynarodowe

- PN-EN 60076 – 1 – Transformatory – Część 1: Wymagania ogólne.
- PN-EN 60076 – 2 – Transformatory – Część 2: Przyrosty temperatury dla transformatorów olejowych.
- PN-EN 60076 – 3 – Transformatory – Część 3: Poziomy izolacji, próby wytrzymałości elektrycznej i zewnętrzne odstępy izolacyjne w powietrzu.
- PN-EN 60076 – 8 – Transformatory – Część 8: Przewodnik stosowania.
- PN-EN 60076 – 10 – Transformatory – Część 10: Wyznaczenie poziomów dźwięku.
- PN-EN 60296 – Ciecze stosowane w elektrotechnice. Świeże mineralne oleje elektroizolacyjne do transformatorów i aparatury łączeniowej.
- Rozporządzenie Komisji (UE) Nr 548/2014 z dnia 21 maja 2014r. w sprawie wykonania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE w odniesieniu do transformatorów elektroenergetycznych małej, średniej i dużej mocy.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Nie przewiduje się wariantowych rozwiązań stacji.

5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody i innych wykorzystywanych surowców, materiałów paliw oraz energii

W

Na etapie realizacji, na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie zgodnie z PN oraz warunkami technicznymi prowadzenia robót takie wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, paliw oraz energii, które nie wykraczałyby poza zwykłe korzystnie ze środowiska. Wszelkie zużyte surowce będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

Na etapie budowy przewiduje się szacunkowe zużycie około 10 000 l wody, 100 ton betonu, materiały budowlane w ilościach niezbędnych do wykonania zaplanowanych budynków, 3 000 l. oleju napędowego dla pojazdów dźwigowych i koparek.

Zaopatrzenia w energię elektryczną wymagać będą urządzenia technologiczne stacji 110/15 kV. Zasilanie tych urządzeń w energię elektryczną odbywać się będzie z potrzeb własnych stacji 110/15 kV. Szacunkowe zużycie energii na potrzeby stacji w skali roku to ok. 96 000 kWh

6. Rozwiązania chroniące środowisko

Rozwiązaniami chroniącymi środowisko w zakresie oddziaływania pól elektromagnetycznych są:

1. Odpowiedni dobór typów urządzeń elektroenergetycznych rozdzielni średniego i wysokiego napięcia i ich rozmieszczenie w obrębie nieruchomości;
2. Skablowanie linii 110 kV wychodzących poza granice obiektu;

Powyższe rozwiązania zagwarantują, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy standardów jakości środowiska w zakresie poziomów pól elektromagnetycznych poza granicami terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Fakt ten zostanie potwierdzony wynikami pomiarów pól elektromagnetycznych wykonanych po uruchomieniu instalacji.

Teren planowanej stacji elektroenergetycznej zostanie ogrodzony i będzie stanowił teren ruchu elektrycznego niedostępny dla osób postronnych. Na terenie stacji zasady przebywania i prowadzenia ruchu regulują przepisy dotyczące bezpieczeństwa i higieny pracy w energetyce. Dla oceny elementów powodujących zagrożenie środowiska polem elektrycznym i magnetycznym wytwarzanym przez urządzenia rozdzielni 110 kV posłużono się wynikami pomiarów na podobnych obiektach. Wyniki pomiarów pola elektrycznego uzyskane na granicach terenów rozdzielni wykazują maksymalne wartości rzędu 0.57 kV/m, co jest wartością znacznie poniżej wartości dopuszczalnych dla miejsc dostępnych dla ludzi (10 kV/m). Dane otrzymane po wykonaniu pomiarów pola magnetycznego dla tego typu obiektów wykazują, że w otoczeniu rozdzielni 110 kV, nie przewiduje się przekroczenia w miejscach dostępnych dla ludzi dopuszczalnych wartości pola magnetycznego (60 A/m). Pomiary wykonane w warunkach podobnych do budowanej rozdzielni 110 kV wykazały maksymalne wartości pola magnetycznego rzędu 1,5 A/m na wysokości 1.8 m nad ziemią. Standardy jakości środowiska, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. z 2003 r. nr 192 poz. 1883) w odniesieniu do terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i miejsc dostępnych dla ludzi zostaną zachowane.

Rozwiązaniami chroniącymi środowisko gruntowo-wodne są:

1. Zastosowanie systemu zbierania i oczyszczania z substancji ropopochodnych wód opadowych i roztopowych z obszaru stanowisk transformatorów 110/15 kV oraz stanowisk transformatorów potrzeb własnych, na który składają się szczelne misy żelbetowe pod urządzeniami, separator substancji ropopochodnych i rozszczep gruntowy. Wody opadowe pochodzące z obrębu stanowisk transformatorów 110/15 kV, jako mogące być potencjalnie zanieczyszczone śladowymi ilościami oleju elektroizolacyjnego, będą oczyszczane w separatorze substancji ropopochodnych przed wprowadzeniem do gruntu. Zastosowanie nowoczesnego separatora będzie gwarantowało nie tylko właściwą jakość odprowadzanych do gruntu wód opadowych, ale jednocześnie w przypadku awarii transformatora będzie on zabezpieczał przed wydostaniem się oleju elektroizolacyjnego poza stanowisko transformatora.

Zasięg oddziaływania rozsąchu gruntowego zamknie się w granicach nieruchomości. Wprowadzanie oczyszczonych ścieków opadowych do gruntu nie będzie miało negatywnego wpływu na jednolitą część wód powierzchniowych RW20001726892 Turka oraz na jednolitą część wód podziemnych PLGW200049. Ponadto w przypadku awarii – wycieku z któregośkolwiek z ww. urządzeń – system mis będzie w stanie zatrzymać 100% oleju zawartego w uszkodzonym transformatorze. Pozbawione zanieczyszczeń wody opadowe pochodzące z dachów budynków oraz dróg technicznych nie będą zbierane w system kanalizacji deszczowej lecz będą odprowadzane powierzchniowo.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z modyfikacją charakterystyki hydromorfologicznej ani stanu chemicznego jednolitych części wód, nie będzie wiązać się ze zmianami poziomu wód podziemnych w sposób, który powodowałby pogorszenie stanu jednolitych części wód lub skutkowałby brakiem osiągnięcia dobrego stanu/potencjału wód. Inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na stan ekologiczny jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych oraz nie zagrazi osiągnięciu celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami w obszarze dorzecza Wisły.

2. Zastosowanie zbiornika bezodpływowego do czasowego gromadzenia ścieków socjalno-bytowych, których wywóz będzie realizowany wozami asenizacyjnymi przez uprawnione podmioty gospodarcze.
3. Rozwiązania organizacyjne w zakresie gospodarki odpadowej: zważywszy na fakt, że transformacja i rozdział energii elektrycznej jest procesem bezodpadowym, zaś stacja będzie obiektem pozbawionym stałego personelu, odpady na terenie obiektu, poza okresem samej budowy stacji, będą wytwarzane wyłącznie epizodycznie, podczas realizacji prac remontowo-eksploatacyjnych, przy czym nie będą one w takich przypadkach składowane w obrębie obiektu lecz na bieżąco usuwane z terenu nieruchomości przez podmioty wykonujące prace, w ramach których ww. odpady zostały wytworzone. Informację o przewidywanych ilościach i asortymencie odpadów zamieszczono w pkt. 7.

Inne oddziaływania, nie wymagające stosowania dodatkowych rozwiązań chroniących środowisko:

Emisja zanieczyszczeń do powietrza – brak ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko. Możliwa wyłącznie epizodyczna emisja niezorganizowana: emisja ze spalania paliw w pojazdach mechanicznych, emisja lotnych związków organicznych (malowanie konstrukcji), emisja SF₆ w przypadku awarii (rozhermetyzowania) urządzeń zawierających ww. gaz.

Emisja hałasu - brak ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko. Źródłem hałasu ciągłego o częstotliwości 50 Hz są transformatory 110/15 kV. Poziom ciśnienia akustycznego transformatorów mierzony przy korpusie urządzenia nie przekracza 68 dB. Jest to hałas niskoczęstotliwościowy związany głównie z występowaniem zjawiska magnetostrykcji w rdzeniu, jak również spowodowany przez drganie uzwojeń oraz źródła o charakterze niestacjonarnym (np. wentylatory do chłodzenia transformatorów). Ponadto źródłem hałasu chwilowego, generowanego podczas wykonywania przełączeń na sieci, są wyłączniki WN i odłączniki WN. Tereny otaczające nieruchomość, na której będzie realizowane przedsięwzięcie to tereny rolnicze. Dla takich terenów wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z 14 czerwca 2007 r. (t.j. Dz.U. z 2014r. poz. 112) w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku nie ma określonych dopuszczalnych poziomów hałasu. Niezależnie od tego, pomiary wykonane wokół analogicznych obiektów energetycznych pozwalają stwierdzić, że poziom ciśnienia akustycznego na granicy nieruchomości nie przekroczy wartości przewidzianych dla terenów zabudowy mieszkaniowej (<55 dB w ciągu dnia; <45 dB w porze nocnej).

Emisja odorów – brak uciążliwości.

7. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Oddziaływanie na środowisko na etapie realizacji inwestycji (budowy):

Na etapie realizacji inwestycji nastąpią specyficzne oddziaływania i przekształcenia środowiska związane z realizowanymi pracami budowlanymi:

- przekształcenie powierzchniowych warstw litosfery;
- trwałe przekształcenia szaty roślinnej w obrębie terenu przeznaczanego pod budowę stacji;
- okresowe zmiany w udziale powierzchni biologicznie czynnych;
- przejściowe uciążliwości akustyczne;
- emisja zanieczyszczeń do atmosfery pochodząca z placu budowy, związana z pracą maszyn i ciężkiego sprzętu oraz ze zwiększonym ruchem pojazdów obsługujących plac budowy;
- emisja lotnych związków organicznych (LZO) z substancji i preparatów chemicznych stosowanych podczas prac budowlanych (np. farb);
- możliwa emisja gazów i pyłów z procesu spawania elementów konstrukcyjnych;
- wytwarzanie odpadów pochodzących z prac budowlano-montażowych:

L.p.	Kod	Nazwa rodzajowa zgodnie z katalogiem odpadów	Asortyment	Przewidywana ilość w roku [Mg]
1.	08 01 11*	Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne.	Niewykorzystane farby i lakiery zawierające rozpuszczalniki organiczne.	0,0 – 0,1
2.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych.	Odpady opakowaniowe - folia, pojemniki plastikowe itp.	0,0 – 0,5
3.	15 01 03	Opakowania z drewna.	Odpady opakowaniowe - palety, bębny, skrzynie.	0,0 – 0,5
4.	15 01 04	Opakowania z metali	Odpady opakowaniowe - skrzynie, beczki, puszkki, inne pojemniki.	0,0 – 0,5
5.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów.	Uszkodzone/wadliwe elementy betonowe, gruz betonowy.	0,0 – 20,0
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz.	Ścinki linek miedzianych, drutu miedzianego, inne elementy z miedzi, elementy z mosiądzu.	0,0 – 0,5
7.	17 04 02	Aluminium.	Ścinki linek aluminiowych, drutu aluminiowego, inne elementy aluminiowe.	0,0 – 0,5
8.	17 04 05	Żelazo i stal.	Ścinki linek stalowych, drutu stalowego, inne elementy stalowe.	0,0 – 1,0
9.	17 04 07	Mieszanki metali.	1. Ścinki linek AFL 2. Niesegregowane drobne elementy metalowe: śruby, kawałki metalu, wióry, ścinki	0,0 – 5,0
10.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (tj. bez syciwa).	Ścinki kabli aluminiowych, aluminiowo-miedzianych i miedzianych, „suchych” - niezawierających mineralnych ani syntetycznych substancji ropopochodnych.	0,0 – 1,0

Zgodnie z aktualnym stanem prawnym wytwórcami wymienionych w ww. tabeli odpadów będą wyłącznie podmioty zewnętrzne realizujące inwestycję na rzecz ENERGIA-OPERATOR SA. Wytworzone odpady będą mogły być przez wykonawców tymczasowo gromadzone na terenie budowy w miejscach do tego wyznaczonych, o ile będzie to uzasadnione potrzebami technologicznymi lub logistycznymi. Jednakże preferowane będzie bieżące usuwanie odpadów z terenu nieruchomości. Plac budowy zostanie zaopatrzone w sorbenty i czyszczywo służące do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Oddziaływanie na środowisko na etapie eksploatacji:

- 1) ilość i sposób odprowadzania ścieków bytowych:
do 5 m³/rok (stacja bezobsługowa), wywóz wozami asenizacyjnymi uprawnionych podmiotów gospodarczych;
- 2) ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych:
brak ścieków technologicznych;
- 3) ilość i sposób odprowadzania wód opadowych ujętych w systemy kanalizacyjne:
oczyszczone ścieki opadowe i roztopowe w ilości średnio ok. 70 m³ w roku, wprowadzane do ziemi poprzez rozsącz gruntowy;
- 4) rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami (segregacja, gromadzenie w szczelnych pojemnikach):
W trakcie prac eksploatacyjnych na terenie stacji mogą powstawać odpady wymienione w tabeli poniżej:

L.p.	Kod	Nazwa rodzajowa zgodnie z katalogiem odpadów	Asortyment	Przewidywana ilość w roku [Mg]
1.	08 01 11*	Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne.	Niewykorzystane farby i lakiery zawierające rozpuszczalniki organiczne.	0,0 – 0,1
2.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowco-organicznych.	Przepracowany mineralny olej transformatorowy.	0,0 – 8,0
3.	13 05 02*	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	Odpady z czyszczenia separatora	0,0 – 0,1
4.	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	Odpady z czyszczenia separatora	0,0 – 0,1
5.	13 05 07*	Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	Odpady z czyszczenia separatora	0,0 – 2,0
6.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych.	Odpady opakowaniowe - folia, pojemniki plastikowe itp.	0,0 – 0,1
7.	15 01 03	Opakowania z drewna.	Odpady opakowaniowe - palety, bębny, skrzynie.	0,0 – 0,1
8.	15 01 04	Opakowania z metali	Odpady opakowaniowe - skrzynie, beczki, puszki, inne pojemniki.	0,0 – 0,1

10

9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (PCB).	Sorbent , trociny, pakuły, szmaty zanieczyszczone olejami, smarami, rozpuszczalnikami.	0,0 – 0,1
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (tj. niezawierające lub niezanieczyszczone PCB freonami, HCFC, HFC lub wolnym azbestem).	1. Transformatory, kondensatory, dławiki, przekładniki prądowe i napięciowe olejowe i z SF6, wyłączniki olejowe i z SF6, 2. Maszyny lub urządzenia zawierające akumulatory i baterie zaliczane do niebezpiecznych, inne elementy zawierające substancje niebezpieczne	0,0 – 0,0
11.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (tj. niezawierające lub niezanieczyszczone PCB freonami, HCFC, HFC lub wolnym azbestem oraz zawierające niebezpiecznych elementów).	Wszelkie urządzenia lub maszyny niezawierające substancji niebezpiecznych, np.: - wyłączniki z izolacją próżniową, rozłączniki bez SF6, odłączniki, uziemniki, dławiki - aparatura kontrolno-pomiarowa (w tym liczniki energii) i sterująca,	0,0 – 0,0
12.	16 06 05	Inne baterie i akumulatory.	Akumulatory żelowe, baterie litowo-jonowe.	0,0 – 0,0
13.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów.	Słupy betonowe, podstawy żerdzi i słupów, elementy konstrukcyjne kanałów kablowych, inne elementy betonowe, gruz betonowy.	0,0 – 10,0
14.	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia z rozbiórek i remontów.	Izolatory, wkładki bezpiecznikowe, inne elementy ceramiczne	0,0 – 0,05
15.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz.	Linki miedziane, drut miedziany, różnego rodzaju elementy z miedzi, różnego rodzaju elementy z mosiądzu.	0,0 – 1,0
16.	17 04 02	Aluminium.	Linki aluminiowe, drut aluminiowy i różnego rodzaju aluminiowe elementy konstrukcyjne, zaciski.	0,0 – 1,0

105

17.	17 04 05	Żelazo i stal.	Linki stalowe, drut stalowy, konstrukcje stalowe, inne elementy stalowe.	0,0 – 10,0
18.	17 04 07	Mieszanki metali.	1. Linka AFL 2. Niesegregowane drobne elementy metalowe: śruby, kawałki metalu, wióry, ścinki	0,0 – 5,0
19.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (tj. bez syciwa).	Kable aluminiowe, aluminiowo-miedziane i miedziane, „suche” - niezawierające żadnych mineralnych ani syntetycznych substancji ani też materiałów płynnych lub upłynniających się w warunkach naturalnych	0,0 – 0,05

Zgodnie z aktualnym stanem prawnym wytwórcami ww. odpadów będą wyłącznie lub głównie podmioty zewnętrzne świadczące usługi na rzecz ENERGA-OPERATOR SA. Wymienione w tabeli odpady, będą wytwarzane epizodycznie, nieregularnie, w zależności od bieżących potrzeb wykonania prac remontowo-eksploatacyjnych, przy czym nie będą one w takich przypadkach składowane w obrębie obiektu lecz na bieżąco usuwane z terenu nieruchomości przez podmioty wykonujące prace, w ramach których ww. odpady zostały wytworzone. Powstałe w separatorze, w procesie oczyszczania wód opadowych osady ściekowe oraz zebrany olej będą podlegały okresowemu usuwaniu przez firmy specjalistyczne posiadające uregulowany stan formalnoprawny w zakresie wytwarzania odpadów o kodach: 13 05 02*, 13 05 06*, 13 05 07* i 15 02 02*. Częstotliwość czyszczenia komory separatora uzależniona jest od tempa gromadzenia się zanieczyszczeń w postaci warstwy oleju na powierzchni wody oraz warstwy osadów na dnie komory.

5) ilość, rodzaje zainstalowanych i planowanych urządzeń emitujących hałas, zanieczyszczenia powietrza, odpady, ścieki, pola elektromagnetyczne lub innych elementów powodujących uciążliwość (np. odory):

- Urządzenia emitujące hałas:
 - o hałas ciągły: 2 transformatory mocy 110/15 kV,
 - o hałas chwilowy (hałas generowany podczas wykonywania przełączeń na sieci): wyłączniki WN (docelowo 5 szt.), odłączniki WN (docelowo 10 szt.),
- Urządzenia emitujące pole elektromagnetyczne: wszystkie urządzenia elektroenergetyczne oraz szyny, przewody i kable.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Brak transgranicznego oddziaływania na środowisko

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia oraz fakt, że zasięg jego oddziaływania na środowisko zamknie się w granicach nieruchomości, należy stwierdzić, że nie będzie ono stanowiło zagrożenia dla okolicznych form ochrony przyrody, które znajdują się w odległości większej niż 5 km od lokalizacji przedsięwzięcia. Najbliższymi formami ochrony przyrody są: Użytek ekologiczny 428 – bagno (5,26 km), Nadwkrzański Obszar Chronionego Krajobrazu (7,57 km), Nasielsko-Karniewski Obszar Chronionego Krajobrazu (9,53 km). Najbliższy obszar Natura 2000 to: PLH140020 Forty Modlińskie (17,9 km). Lokalizację przedsięwzięcia względem okolicznych form ochrony przyrody przedstawia poniższa ilustracja:



Prokurent
Krzysztof Leśniewski
.....
podpis

Prokurent
Tadeusz Ferens

115

