

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Budowa farmy fotowoltaicznej P31.3.PV o mocy do 5 MWp wraz z infrastrukturą techniczną i magazynami energii elektrycznej na działce o nr geod. 149/5 w obrębie Saki, gm. Kleszczele.

[stosownie do art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029)]

I. Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia.

Planowane zamierzenie jest przedsięwzięciem, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a - przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”.

Przedsięwzięcie polegać będzie na instalacji paneli fotowoltaicznych o mocy do 5 MWp wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Energia elektryczna będzie przesyłana bezpośrednio do krajowego systemu elektroenergetycznego bez użycia systemu magazynowania energii elektrycznej.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składać się z następujących elementów:

- stalowych, ocynkowanych konstrukcji i elementów montażowych do instalacji paneli, o orientacji wschód - zachód, wbijanych bezpośrednio w grunt na głębokość ok. 2 m
- paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MWp w ilości do 11 363 sztuk, o minimalnej mocy jednostkowej 440 Wp,
- inwerterów w ilości do 100 sztuk,
- bezobsługowej, kontenerowej stacji transformatorowej,
- falowników napięcia,
- układów pomiarowo – zabezpieczających,
- sieci kablowych,
- ażurowego ogrodzenia.

Działka o nr geod. 149/5, na której zaplanowano budowę instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą jest zlokalizowana w obrębie ewidencyjnym 0010 Saki, gmina Kleszczele. Na przedmiotowej działce nie występują zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 10 m, w kierunku północnym.

Teren, na którym planowane jest przedsięwzięcie nie posiada aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie położone jest poza:

- a) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych,

- b) obszarami wybrzeży,
- c) obszarami górskimi i leśnymi,
- d) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,
- e) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000 oraz pozostałymi formami ochrony przyrody,
- f) obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone,
- g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- h) obszarami o dużej gęstości zaludnienia,
- i) obszarami przylegającymi do jezior,
- j) uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

II. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób wykorzystywania i pokrycie nieruchomości szatą roślinną.

Powierzchnia działki zgodnie z wypisem z rejestru gruntów wynosi 4,45 ha. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych (RIVb, RV, RVI), pastwisko (PsIV) oraz grunty pod rowami. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz powierzchnia przeznaczona do przekształcenia tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić ok. 4,00 ha.

III. Rodzaj technologii.

W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji będą:

1. Panele fotowoltaiczne (PV) o łącznej mocy do 5 MWp w ilości do 11 363 sztuk, o minimalnej mocy jednostkowej 440 Wp. Panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na elementach profilowanych, stalowych (ocynkowanych i wykonanych z odpornego na korozję Magnelisu). Wbijane będą bezpośrednio w grunt na głębokość ok. 2 m, na których bezpośrednio zostaną przykręcone profile aluminiowe, stanowiące podstawę mocowania paneli. Konstrukcja zostanie nachylona pod kątem do 30°. Systemowa konstrukcja wsporcza będzie tworzyła segment mieszczący kilkanaście paneli fotowoltaicznych.

Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Inwertery zostaną zlokalizowane bezpośrednio na projektowanych konstrukcjach wsporczych pod panele fotowoltaiczne.

2. Inwertery (falowniki) w ilości do 100 szt. W instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Falowniki napięcia połączone zostaną następnie ze stacjami transformatorowymi nn/SN wyposażonymi w transformatory, rozdzielnice nn (niskiego napięcia) i SN (średniego napięcia) oraz niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Za pomocą kabli zakopanych w ziemi na głębokość do 1m produkowana energia z inwertera przesyłana będzie, do stacji transformatorowej nn/SN.

3. Stacja kontenerowa nn/SN. Projektowana kontenerowa stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformator o mocy do 1000 kVa, rozdzielnię niskiego napięcia do której będą przyłączone inwertery, rozdzielnię średniego napięcia do wyprowadzenia mocy z elektrowni do sieci dystrybucyjnej.

Stacja będzie obudowana, a jej obudowa stanowić będzie ochronę bezpośrednią przed porażeniem prądem elektrycznym dla ludzi i zwierząt. Obudowa to typowy kontener stosowany w energetyce. Celem uniknięcia możliwości wycieku oleju transformatorowego, w stacji transformatorowej zostaną zainstalowane szczelne misy olejowe, które będą miały wystarczającą pojemność, aby pomieścić olej z transformatora w przypadku wycieku.

4. Magazyny energii elektrycznej to urządzenia umożliwiające kontrolowane pobieranie oraz oddawanie energii do systemu elektroenergetycznego. W zależności od technologii magazynów wyróżnić można kilka rodzajów zasobników energii. Najbardziej rozwiniętym typem jest zasobnik gromadzący energię w bateriach elektrochemicznych. W systemie oprócz baterii znajdować się musi urządzenie umożliwiające dwukierunkowy, w pełni kontrolowany przepływ energii. Urządzeniem tym jest przetwornica dwukierunkowa AC/DC. Pracą wszystkich urządzeń w stacji z magazynem energii zarządza system sterowania, który służy do monitorowania stanów urządzeń oraz rozdzielnic zainstalowanych w stacji.

Urządzenia główne wchodzące w skład magazynu energii:

- zasobnik energii (bateria akumulatorów),
- przetwornica dwukierunkowa AC/DC,
- system sterowania,
- rozdzielnica nN,
- rozdzielnica DC,
- system HVAC.

5. Ogrodzenie farmy będzie wykonane w technologii azurowej o maks. wysokości 2 m, bez oświetlenia nocnego z elementami odblaskowymi sprawiającymi, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby.

IV. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii.

Szacowane zużycie wody, surowców, materiałów, paliw i energii na etapie realizacji inwestycji:

- woda dla zaspokojenia potrzeb pracowników pracujących przy budowie: ok. 1-1,3 m³,
- paliwo (olej napędowy) użyty w celu transportu surowców i materiałów na teren planowanej farmy oraz do napędzania maszyn pracujących np. przy budowie drogi dojazdowej, prac ziemnych, wbijania konstrukcji stelaży, a także w celu dowozu/dojazdu pracowników na miejsce inwestycji: ok. 400-560 dm³.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się zużywania energii elektrycznej. Na etapie eksploatacji energia elektryczna będzie używana np. do celów pracy systemu monitoringu lokalnego i zdalnego. Projektowana farma nie będzie oświetlona w porze nocnej. Szacuje się, że ilość energii elektrycznej na potrzeby własne elektrowni nie przekroczy zakresu 2,5 MWh/miesiąc.

Na etapie eksploatacji woda nie będzie używana. Nie przewiduje się regularnego mycia paneli w ramach bieżącej konserwacji. Zakłada się naturalne oczyszczanie wodami opadowymi. W czasie długich okresów bez opadów warstwa kurzu może być źródłem zmniejszenia przezierności szyby i powierzchnia będzie wymagała umycia. Roczne zużycie wody na mycie paneli, bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej wyniesie maksymalnie 50 m³. Dowóz wody do czyszczenia paneli będzie się odbywał beczkowitzem z najbliższego ujęcia wodnego.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się zużywania paliw, poza koniecznością dojazdu w celu wykonania kontroli, napraw, konserwacji i koszenia trawy.

Na etapie realizacji pojawi się niewielkie zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaszkowa itp. Na etapie funkcjonowania nie będzie zapotrzebowania na surowce.

Energia gazowa - nie dotyczy.

Energia cieplna - nie dotyczy.

V. Rozwiązania chroniące środowisko.

Na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia zastosowane będą następujące rozwiązania techniczne i organizacyjne chroniące środowisko:

- wykorzystywany sprzęt będzie sprawny technicznie,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w północnej części nieruchomości w sąsiedztwie drogi dojazdowej i będzie tymczasowo utwardzone oraz wyposażone w sorbenty na wypadek awarii i rozlania się substancji ropopochodnych,
- zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu,
- materiały wykorzystane do produkcji paneli będą najwyższej jakości, a panele będą posiadały odpowiednie certyfikaty i dopuszczenia do stosowania na skalę przemysłową,
- serwisowanie i naprawa sprzętów będzie prowadzone poza terenem inwestycji w specjalistycznych jednostkach,
- minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów następować będzie poprzez wyłączenie silników w trakcie za- i rozładunku, postoju, bądź przestoju maszyny,
- przy likwidacji odzyskane będą w 100% szkło i aluminium z ram paneli oraz stal ze stojaków, a następnie poddane recyklingowi,
- składowanie odpadów będzie odbywało się w sposób selektywny, w szczelnych pojemnikach na utwardzonym podłożu,
- zastosowane zostaną nowoczesne technologie budowlane, nieuciążliwe dla środowiska,
- skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały, przykrywane będą plandekami,
- przestrzegane będą przepisy bezpieczeństwa i higieny pracy,
- prowadzona będzie właściwa gospodarka paliwowa, zapobiegająca niekontrolowanym wyciekom do gruntu, paliw, smarów i innych niebezpiecznych materiałów ropopochodnych,
- wykonywane prace budowlane z emisją hałasu będą odbywać się wyłącznie w porze dziennej,
- przy likwidacji odzyskane zostaną również kable energetyczne i poddane utylizacji osłony tworzywowe,
- zużyte baterie litowo-jonowe zostaną poddane recyklingowi,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia odpadów powstających w czasie budowy oraz niewielkich ilości odpadów komunalnych wytworzonych przez wykonawców z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów,
- będzie prowadzona kontrola wykopów podczas układania podziemnej linii kablowej oraz bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu ochrony płazów i innych drobnych zwierząt,
- do obsiewu terenu użyte zostaną rodzime gatunki roślin (odpowiednie odmiany traw),
- roboty ziemne będą prowadzone w okresie poza lęgowym ptaków i płazów,
- ogrodzenie będzie wykonane w technologii ażurowej bez oświetlenia nocnego z elementami odbłaskowymi sprawiającej, że będzie ono widoczne, zwłaszcza w nocy dla zwierząt i ptaków aktywnych o tej porze doby, by ograniczyć ich potencjalne kolizje. W dolnej części ogrodzenia zostanie pozostawiony prześwit, który umożliwi przemieszczanie się drobnej fauny aby nie utrudniać przemieszczania się zwierząt przez lokalny korytarz ekologiczny.

Działania zmierzające do ograniczania wpływu na środowisko na etapie eksploatacji polegały będą na:

- elektrownie fotowoltaiczne jako systemy wytwarzające "zieloną energię" w znaczeniu globalnym powodują ograniczenie zużycia zasobów nieodnawialnych, co oznacza iż same w sobie stanowią rozwiązanie chroniące środowisko,

- prowadzone będą okresowe przeglądy techniczne,
- panele fotowoltaiczne będą posiadały specjalną powłokę antyrefleksyjną ograniczającą odbijanie promieni słonecznych co znacząco wpłynie na bezpieczeństwo przelatującego nad farmą ptactwa poprzez zredukowanie efektu "oślnienia",
- panele w razie konieczności będą czyszczone tylko wodą, bez użycia środków chemicznych dowiezioną w przeznaczonych do tego pojemnikach,
- wyznaczone zostaną miejsca do gromadzenia uszkodzonych lub zużytych paneli z zastosowaniem szczelnych pojemników i kontenerów, w których będą przechowywane przed przekazaniem do 100% utylizacji,
- pielęgnacja terenu poprzez koszenie bez wykorzystania nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów.

VI. Możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko, a tym bardziej znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko wskutek realizacji przedsięwzięcia.

VII. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarzach ekologicznych, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Planowane przedsięwzięcie jest położone poza terenem objętym ochroną na mocy ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. Nie występują też pomniki przyrody.

Najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk (Dyrektywa Siedliskowa) „Jelonka”. Granica obszaru chronionego zlokalizowana jest w odległości 1,30 km od planowanego przedsięwzięcia. Obszar obejmuje rezerwat przyrody Jelonka.

Teren inwestycji leży poza miejscem występowania obszarów wodno - błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górkimi. Teren inwestycji leży poza miejscem występowania obszarów wodno - błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górkimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP, a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) obszaru dorzecza Wisły „Biała” o kodzie PLRW200017261449.

Oddziaływanie będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały (związany z czasem realizacji).

Omawiany teren jest zmieniony przez człowieka, nie występują tu siedliska gatunków cennych przyrodniczo. Planowana inwestycja nie spowoduje zmniejszenia liczby gatunków w obrębie rozpatrywanego terenu i jego sąsiedztwie.

VIII. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Na terenie lokalizacji przedsięwzięcia, ani też w najbliższym sąsiedztwie, w tym na obszarze oddziaływania planowanego zamierzenia, nie znajdują się inne przedsięwzięcia mogące prowadzić do kumulacji oddziaływań.

IX. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływie na środowisko.

Wnioskodawca będzie wytwórcą i posiadaczem odpadów, a więc gospodarkę odpadami powstałymi na terenie inwestycji będzie prowadził według zasad określonych w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699). Odpady powstające na etapie realizacji, funkcjonowania i likwidacji inwestycji zostaną w pierwszej kolejności zagospodarowane zgodnie z zapisami zawartymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 11 maja 2015 r. w sprawie odzysku odpadów poza instalacjami i urządzeniami (Dz. U. z 2015 r. poz. 796). Odpady, których nie można zagospodarować zgodnie z ww. rozporządzeniem będą przekazane odpowiednim podmiotom dysponującym wszelkimi niezbędnymi pozwoleniami z zakresu gospodarki odpadami, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

W czasie realizacji elektrowni fotowoltaicznej odpady, które mogą powstać są zaliczane do odpadów opakowaniowych i odpadów budowlanych zgodnie z § 2 pkt 15 i 17 Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10):

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawać następujące odpady:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Spodziewana masa odpadów [Mg]
1	17 04 05	Żelazo i stal	0,75
2	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	0,75
3	17 04 07	Mieszanki metali	0,05
4	17 04 10* odpad niebezpieczny	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne*	0,10
5	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,25
6	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	100
7	15 02 02* odpad niebezpieczny	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty ochronne zanieczyszczone substancjami PCB).	0,005
8	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,35
9	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,35
10	15 01 03	Opakowania z drewna	0,35
11	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,10
12	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,10

Prognozowana ilość odpadów opakowaniowych będzie wynosiła ok. 70 m³ na cały okres budowy. Wszystkie powstałe odpady będą segregowane i gromadzone w szczelnych pojemnikach. Kolejno będą wywożone na sankcjonowane prawem składowiska odpadów, prowadzone przez wyspecjalizowane firmy, gdzie zostaną poddane procesowi odzysku, przetworzenia bądź utylizacji.

Podczas trwania etapu likwidacji farmy słonecznej odpadami mogącymi powstać zgodnie Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020, poz. 10), są odpady zaliczane do:

- odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych).

Możliwe rodzaje odpadów w okresie likwidacji elektrowni fotowoltaicznej:

Kod	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów
15	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach
15 01	Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych
15 01 03	Opakowania z drewna
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe
17	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)
16 06 05	Inne baterie i akumulatory
17 01	Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika)
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów
17 02	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych
17 02 02	Szkło
17 02 03	Tworzywa sztuczne
17 04	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali
17 04 02	Aluminium
17 04 05	Żelazo i stal
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10
17 09	Inne odpady z budowy, remontów i demontażu
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03

X. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 26 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

BURMISTRZ

/-/mgr inż. Aleksander Sielicki