

Realizując obowiązki ustawy prawo ochrony środowiska art. 261a, prowadzący podaje do publicznej wiadomości informacje o instalacji zakwalifikowanej jako zakład dużego ryzyka poważnej awarii przemysłowej.

1. Oznaczenia prowadzącego zakład.

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO SA W WARSZAWIE
ul. Marcina Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa,
ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE
ul. Bohaterów Westerplatte 15
65 – 034 Zielona Góra

Na podstawie udzielonych pełnomocnictw przez Zarząd PGNiG kierującym jest Dyrektor PGNiG S.A. Oddział w Zielonej Górze.

Adres zakładu: Wierzbno 60, 66-340 Przytoczna.

2. Potwierdzenie, że zakład podlega przepisom w zakresie przeciwdziałania awariom przemysłowym oraz że prowadzący dokonał zgłoszenia o którym mowa w art. 250 ust. 1, właściwym organom i przekazał im program zapobiegania awariom.

PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze dokonał zgłoszenia Terminalu Ekspedycyjnego Wierzbno właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Zielonej Górze (Delegatura w Gorzowie) oraz Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej w Gorzowie Wlkp. Terminal Ekspedycyjnego Wierzbno posiada opracowany i wdrożony Program Zapobiegania Awariom (PZA). Dokument ten zawiera szczegółowe informacje o występujących zagrożeniach, stosowanych środkach zapobiegania oraz systemach zabezpieczeń. Prowadzący przekazał Program Zapobiegania Awariom właściwym organom.

3. Opis działalności zakładu.

Na terenie Terminalu Ekspedycyjnego Wierzbno zlokalizowane są obiekty technologiczne służące do magazynowania i dystrybucji ropy naftowej, przeładunku siarki i chemikaliów oraz obiekty towarzyszące. Poza rozprowadzaniem ropy naftowej na terenie TE Wierzbno prowadzony jest przeładunek siarki i chemikaliów. Siarka dowożona jest autocysternami z KRNiGZ Lubiatów, a następnie przetłaczana do cystern kolejowych celem jej dalszego wywozu koleją. Chemikalia dowożone są cysternami kolejowymi i przetankowane do zbiornika magazynowego, skąd – w miarę potrzeb – są pobierane i przewożone do obiektów Ośrodka Kopalń Drezdenko.

4. Charakterystyki składowanych substancji niebezpiecznych decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku, z uwzględnieniem ich nazw lub kategorii oraz zagrożeń, jakie powodują.

Ropa naftowa

Rodzaj stwarzanego zagrożenia	H225; H350; H340; H361fd; H336; H315; H304; H411
Numer CAS	8002-05-9
Numer WE	232-298-5

Wysoce łatwopalna ciecz i pary; może powodować raka i wady genetyczne. Podejrzewa się, że działa szkodliwie na płodność i dziecko w łonie matki. Może wywoływać uczucie senności lub zawroty głowy. Działa drażniąco na skórę. Połknięcie i dostanie się przez drogi oddechowe może grozić śmiercią. Działa toksycznie na organizmy wodne, powodując długotrwałe skutki.

5. Informacje dotyczące sposobów ostrzegania i postępowania społeczeństwa w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej, uzgodnione z właściwymi organami Państwowej Straży Pożarnej.

Ostrzeżenie o awarii przemysłowej będzie realizowane przez jednostki Państwowej Straży Pożarnej po otrzymaniu zawiadomienia od prowadzącego zakład o wystąpieniu awarii.

Po usłyszeniu ostrzeżenia lub alarmu osoby znajdujące się w pobliżu zdarzenia powinny:

Znajdując się w terenie otwartym:

- nie zbliżać się do terenu zakładu,
- określić kierunek z którego wieje wiatr, opuścić zagrożony teren kierując się w kierunku prostopadłym do wiejącego wiatru,
- powiadomić inne osoby w swoim otoczeniu o zagrożeniu oraz objąć opieką osoby poszkodowane, niepełnoletnie, starsze i niepełnosprawne,
- wygasić otwarty ogień (ogniska, papierosy itp.),
- nie blokować dróg dojazdowych dla służb ratowniczych.

Znajdując się w pomieszczeniach zamkniętych:

- wyłączyć dmuchawy, wentylatory, klimatyzatory, urządzenia gazowe,
- wygasić otwarty ogień,
- zamknąć okna, drzwi,
- wyłączyć dopływ gazu i prądu do pomieszczeń,
- słuchać informacji nadawanych w lokalnych środkach masowego przekazu,
- czekać na dalsze instrukcje służb uczestniczących w likwidacji zagrożenia lub prowadzących ewakuację.

Znajdując się w pojazdach samochodowych:

- nie blokować dróg dojazdowych dla służb ratowniczych,
- oddalić się od terenu zakładu,
- słuchać informacji nadawanych w lokalnych radiostacjach.

Wszyscy znajdujący się w obrębie wystąpienia zdarzenia zobowiązani są stosować się do poleceń osób kierujących działaniami ratowniczymi i służb porządkowych.

Odwołanie alarmu nastąpi w sposób analogiczny tj. przez ogłoszenie odwołania alarmu przez służby uczestniczące w zwalczaniu zagrożenia.

6. Informacje o opracowaniu i przedłożeniu właściwym organom raportu o bezpieczeństwie.

PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze opracował dla Terminalu Ekspedycyjnego Wierzbno Raport o Bezpieczeństwie i przedłożył go Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Zielonej Górze (Delegatura w Gorzowie) oraz Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej w Gorzowie Wlkp.

7. Informacje dotyczące głównych scenariuszy awarii przemysłowej oraz środków bezpieczeństwa, które zostaną podjęte w przypadku wystąpienia awarii.

Główne scenariusze awarii przemysłowej.

Scenariusz nr 1.

W wyniku rozszczelnienia zbiornika magazynowego ropy naftowej na skutek korozji, wady materiałowej, uszkodzenia mechanicznego lub zewnętrznego oddziaływania termicznego następuje uwolnienie i wyciek ropy naftowej. W efekcie dochodzi do powstania rozlewiska, atmosfery wybuchowej, parowania ropy. Może wystąpić zagrażający pracownikom zapłon wydobywającego się medium i pożar w obrębie miejsca uszkodzenia zbiornika, a także promieniowanie termiczne.

Środki bezpieczeństwa:

- ogrodzenie obiektu, kontrola dostępu (monitoring TV), odległości pomiędzy zbiornikami,
- wentylacja- instalacja odgromowa, uziomowa,
- zakaz używania ognia,
- kontrole bieżące, ciągły monitoring procesów w sterowni,
- system automatycznego wyłączenia,
- zbiornik ochrony przejmujący w całości wyciek ze zbiornika roboczego,
- system podawania piany do zbiornika,
- zraszanie zbiornika
- instalacja przeciwwybuchowa, iskrobezpieczna, osłony zbiornika itp.

W przypadku rozszczelnienia i emisji płynów złożowych zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring stężenia gazów wybuchowych i stężenia siarkowodoru oraz parametrów procesu technologicznego. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

Scenariusz nr 2.

W wyniku rozszczelnienia rurociągów łączących zbiorniki ropy naftowej na skutek korozji, wady materiałowej, uszkodzenia mechanicznego lub zewnętrznego oddziaływania termicznego następuje uwolnienie i wyciek ropy naftowej. W efekcie dochodzi do powstania rozlewiska, atmosfery wybuchowej, parowania ropy. Może wystąpić zagrażający pracownikom zapłon wydobywającego się medium i pożar w obrębie miejsca uszkodzenia rurociągu, a także promieniowanie termiczne.

Środki bezpieczeństwa:

- ogrodzenie obiektu, kontrola dostępu (monitoring TV), odległości pomiędzy zbiornikami,
- wentylacja- instalacja odgromowa, uziomowa,
- zakaz używania ognia,
- kontrole bieżące, ciągły monitoring procesów w sterowni,
- pompownia przeciwpożarowa,
- instalacja przeciwwybuchowa, iskrobezpieczna itp.

W przypadku rozszczelnienia i emisji płynów złożowych zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring stężenia gazów wybuchowych i stężenia siarkowodoru oraz parametrów procesu technologicznego. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

Scenariusz nr 3.

W wyniku rozszczelnienia zbiornika magazynowego chemikaliów (metanolu) na skutek korozji, wady materiałowej albo uszkodzenia mechanicznego następuje wyciek metanolu, powstanie rozlewiska i powstanie atmosfery wybuchowej. Możliwy jest zagrażający bezpieczeństwu pracowników zapłon wydobywającego się medium, wybuch lub pożar w obrębie uszkodzenia zbiornika. Możliwe także promieniowanie termiczne.

Środki bezpieczeństwa:

- środek gaśniczy do pożarów metanolu dostępny w pobliżu zbiornika;
- pompownia przeciwpożarowa;
- sieć hydrantów.

W przypadku rozszczelnienia i emisji płynów złożowych zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring stężenia gazów wybuchowych i stężenia siarkowodoru oraz parametrów procesu technologicznego. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.