# **ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ**

### **1 Відомості щодо суб’єкта господарювання**

|  |  |
| --- | --- |
| Повне найменування юридичної особи | Публічне акціонерне товариство «Укрнафта» (ПАТ «Укрнафта») |
| Керівник юридичної особи  | Директор ПАТ «Укрнафта» Корецький Сергій Федорович, тел./факс: (044)5061003 e-mail: office@ukrnafta.com |
| Місцезнаходження юридичної особи | 04053, м. Київ, Шевченківський район, провулок Несторівський, будинок 3-5 |
| Ідентифікаційний код юридичної особи | 00135390 |

|  |  |
| --- | --- |
| Відокремлений підрозділ юридичної особи | Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз» публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта») |
| Керівник відокремленого підрозділу  | В.о. начальника НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» Буланцов Віталій Сергійович, тел./факс 04637 3-21-98e-mail: Vitalii.Bulantsov@Ukrnafta.com |
| Місцезнаходження відокремленого підрозділу | 17500, Чернігівська обл., Прилуцький район, Прилуцька міська громада, м. Прилуки, вул.Вокзальна, 1 |
| Ідентифікаційний код відокремленого підрозділу | 00136573 |

|  |  |
| --- | --- |
| Назва виробничого майданчика 1 | Прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання (ПРЦЕО) |
| Місцезнаходження ви-робничого майданчика 1 | Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Дружби народів, 22 |
| Назва виробничого майданчика 2 | Група складської логістики ГСЛ (Прилуки)  |
| Місцезнаходження ви-робничого майданчика 2 | Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Дружби народів, 28 |
| Назва виробничого майданчика 3 | Автозаправна станція АЗС (Прилуки) |
| Місцезнаходження ви-робничого майданчика 3 | Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Пирятинська, 137 |
| Відповідальний за охорону навколишнього середовища | Старший інженер з екологічної та радіаційної безпеки служби Е та РБ (Схід) НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» Філозоп І.М. тел. 0504447526 Ivan.Filozop@Ukrnafta.com |

### **2 Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля**

**Виробнича структура об’єкта, технологічні зв’язки**

Група складської логістики (Прилуки), прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання та автозаправна станція (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» – це діюче підприємство, яке має актуальний дозвіл на викиди забруднюючих речовин. Зміни потужності, реконструкції, модернізації і розширення діяльності, які би привели до збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря, не відбулося. Тому підприємство не проводило процедуру з оцінки впливу на довкілля згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та «Критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об’єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» (додаток 2 до постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1010).

### **3 Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта**

**Виробнича структура об’єкта, технологічні зв’язки**

Група складської логістики (Прилуки), прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання та автозаправна станція (Прилуки) входять до складу Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз», яке, в свою чергу, є структурним підрозділом публічного акціонерного товариства «Укрнафта».

Група складської логістики (Прилуки), прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання та автозаправна станція (Прилуки) призначені для обслуговування потреб публічного акціонерного товариства «Укрнафта».

**Перелік видів продукції, що випускається на об’єкті**

Інформація щодо видів продукції наведена в таблиці 2.1. згідно з додатком 2 до Інструкції [12].

|  |
| --- |
| **Таблиця 2.1** – Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті / промисловому майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві |
| Порядковий номер | Вид продукції | Річний випуск |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Відвантажено бензину  | 2700 м3 |
| 2 | Відвантажено дизпалива | 3200 м3 |
| 3 | Відвантажено масла | 60 м3 |
| 4 | Заправка автомобілів бензином | 1045 м3 |
| 5 | Заправка автомобілів дизпаливом | 1456 м3 |

**Перелік та опис виробництв**

Технологічні процеси на промислових майданчиках Групи складської логістики (Прилуки), прокатно-ремонтного цеху експлуатаційного обладнання та АЗС (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» згідно EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR) EEA Report No 13/2019 [22] наведені в таблиці.

**Таблиця 3.1** – Код та назва виробничих та технологічних процесів

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код NFR\* | Назва NFR\* | Код SNAP\*\* | Назва SNAP\*\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.A.2.f | Стаціонарне спалювання в промисловості та будівництві: Нерудні корисні копалини | 030103 | Спалювання у промисловості: процеси спалювання в котлоагрегатах, газових турбінах і стаціонарних двигунах: Установки для спалювання < 50МВт |
| 1.B.2.a.i | Неконтрольовані викиди нафти: переробка/зберігання | 040105 | Процеси в нафтовій промисловості. Інше |
| 1.B.2.a.v | Розподіл нафтопродуктів | 050503 | Автозаправні станції (включаючи заправку машин паливом) |
| 2.I | Деревообробка | 040620 | Деревообробна промисловість |
| 2.C.7.d | Зберігання , обробка і транс-портування металопродукції | 041000 | Зберігання , обробка і транспортування металопродукції |

Примітки:

\*NFR –Nomenclature for Reporting (Номенклатура звітності)

\*\*SNAP– Selected Nomenclature for Air Pollution (Вибрана номенклатура забруднення повітря).

Прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання ПРЦЕО

На території ПРЦЕО розміщена котельня. Котельня призначена для тепловиробництва та гарячого водопостачання. В котельні встановлено чотири котли: два робочих («Термакс» та КСВа-3,15-Ге «ЭКО») та два резервних
(Е-1,0/0,9 – 2 шт.). Продукти згоряння виводяться в дві димові труби (*джерело №№ 1, 2*). В котлах в якості палива використовується природний газ, що відповідає вимогам ТУ У 320.001.58764-033-2000 «Гази горючі природні родовищ України для промислового та комунально-побутового призначення». Відвід продуктів згоряння з кожного котла здійснюється природньо через газохід за допомогою природньої тяги. Висота димових труб 33 метри і діаметр 0,6 м, для забезпечення розсіювання шкідливих речовин.

Котел (генератор гарячої води) «Термакс» з номінальною теплопродуктивністю 3,5 МВт; робоча теплопродуктивність 0,672 –1,544 Гкал/год; витрата газу котлом при стандартних умовах 122 – 267 м3/год; ккд котла (брутто) 67,27 – 70,62 %.

Котел КСВа-3,15-Гс «ЭКО» з номінальною теплопродуктивністю 3,15 МВт; робоча теплопродуктивність 0,696 –1,71 Гкал/год; витрата газу котлом при стандартних умовах 89 – 223 м3/год; ккд котла (брутто) 83,99 – 84,53 %.

Котел Е-1,0/0,9 (паровий) ст. № 1 з номінальною паропродуктивністю 1 т/год; паровиробництво котла 0,417 – 0,691 т/год; розрахункова витрата палива 83,5 м3/год; робоча витрата газу котлом при стандартних умовах 38,2 – 63,4 м3/год; ккд котла (брутто) 92,02 – 91,65 %.

Котел Е-1,0/0,9 (водогрійний) ст. № 2 з номінальною паропродуктивністю 1 т/год;; паровиробництво котла 0,403 – 0,498 Гкал/год; розрахункова витрата палива 83,5 м3/год; робоча витрата газу котлом при стандартних умовах 54,1 – 67,1 м3/год; ккд котла (брутто) 92,02 – 91,65 %.

Шафний газорозподільний пункт ШГРП (*джерело №№ 3, 4*) – комплекс обладнання для зниження тиску газу і підтримання його на заданому рівні. Газорегуляторний пункт обладнаний свічою. Свіча представляє собою трубопровід, призначений для продування та скидання в атмосферу з ділянок зовнішніх та внутрішніх газопроводів газу, повітря, інертного газу після продування, випробувань на герметичність та міцність, при заповненні ділянок газом (пуск газу), ремонті, консервації або тривалій перерві в подачі по них газу. Продувний трубопровід виведений назовні на висоту 3,5 м для забезпечення безпечних умов для розсіювання газу. Викиди забруднюючих речовин від свічі газорегуляторного пункту відносяться до виробничо-технологічних витрат.

На промисловому майданчику ПРЦЕО проводиться ремонт і обслуговування нафтовидобувного обладнання. На території розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту та технічного обслуговування: кузня, зварювальне відділення, заточне відділення, пости газорізки.

Ковальське горно призначене для термічної обробки металічних виробів і працює на вугіллі, продукти згоряння якого виводяться в димову трубу (джерело № 5). В кузні використовують вугілля, що відповідає ДСТУ 3472:2015, в кількості 2 т/рік. Висота димової труби 10 метрів і діаметр 0,3 м, для забезпечення розсіювання шкідливих речовин.

Заточний верстат призначений для заточки інструменту (*джерело № 6*), викид від якого виводиться назовні. При роботі використовуються абразивні круги діаметром 350 мм згідно ДСТУ ISO 603-7:2019. Заточувальний верстат оснащений пристроєм для відсмоктування пилу. Кількість робочих годин протягом року – 504.

На зварювальних постах *(джерело №№ 7, 8, 9)* виконується зварювання з використання електродів УОНИ-13/55, АНО-4 Для зварювання використовуються електроди марки УОНИ 13/55, що відповідають ТУ У 05416923.015-96, в кількості 156 кг/рік та електроди марки АНО-4, що відповідають ТУУ 05416923.001-95, в кількості 204 кг/рік.

На пості газової різки *(джерело № 10)* проводиться газове різання металевих виробів з максимальною товщиною різання металу 90 мм, кількість робочих годин протягом року – 504.

Група складської логістики ГСЛ (Прилуки)

Група складської логістики ГСЛ (Прилуки) призначена для прийому, зберігання та відпуску товаро-матеріальних цінностей в тому числі паливомастильних матеріалів (ПММ). Для виконання функцій по забезпеченню паливно-мастильними матеріалами та хімреагентами є склади нафтопродуктів та хімреагентів.

На території ГСЛ розташовані ремонтні та спеціалізовані дільниці для проведення ремонту, технічного обслуговування транспортних засобів.

На території ГСЛ знаходиться акумуляторна, де відбувається підзарядка акумуляторів *(джерело № 11).*

На зварювальному пості *(джерело № 12)* виконується зварювання з використання електродів АНО-21 та АНО-4, що відповідають ТУУ 05416923.001-95, в кількості 24 кг/рік кожних. Також проводиться газове різання металевих виробів з максимальною товщиною різання металу 90 мм, кількість робочих годин протягом року – 720.

На території ГСЛ розміщується деревообробне обладнання *(джерело № 13)*. Під час роботи деревообробних верстатів – фугувального Ф-6 і універсального К-40М – утворюється пил деревини, який збирається в загальний колектор і за допомогою вентагрегата ЦП6-45-8-01 подається на очищення до газоочисної установки ГОУ-3.

Під час роботи прирельсового складу цементу СП-200 *(джерело № 14)* утворюється пил цементу, який за допомогою пневмотранспортної системи (п’ять компресорів 4ВУ1-5/9М2) подається до агрегату ТЦ-10А, де проходить очищення за допомогою рукавних фільтрів ГОУ-7. Викиди відбуваються при пересипанні цементу почергово з трьох силосів цементу.

Паливомастильні матеріали на склад завозяться залізничним та автомобільним транспортом. Відпускаються на автозаправні станції та іншим підрозділам ПАТ «Укрнафта» автомобільним транспортом.

Для зберігання, постачання споживачам нафтопродуктів і хімреагентів та виконання технічних операцій на складах нафтопродуктів є наступні споруди:

* вертикальний стальний резервуар об'ємом 300 м3 (РВС-300) для зберігання бензину *(джерело № 26)*;
* вертикальні стальні резервуари об'ємом 1000 м3 кожен: один резервуар з синтетичним понтоном для зберігання бензину *(джерело № 27)*, другий резервуар для зберігання дизельного палива *(джерело № 28)*;
* дванадцять горизонтальних стальних резервуарів для масла та хімреагентів (8 шт. для зберігання масла об'ємом по 100 м3 *(джерела №№ 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45*), ємність масла V = 1 м3 (*джерело № 36*); 4 шт. для зберігання хімреагентів об'ємом 100, 100, 50 та 10 м3); та три резервні ємності (3 шт.) зберігання для хімреагентів об'ємом 100, 50 та 25 м3 *(джерела №№ 46, 47, 48, 49, 51, 52, 53*);
* шість підземних стальних резервуарів об'ємом по 50 м3 з'єднаних попарно, для дизельного масла (*джерела №№ 15, 16, 17, 18, 19, 20*);
* три підземних стальних резервуарів об'ємом по 50 м3, з'єднаних між собою, для зберігання метанолу (спирту метилового) (*джерела №№ 22, 23, 24*);
* три горизонтальні стальні емальовані резервуари кислотного складу об'ємом по 25 м3 для зберігання соляної кислоти з системою викиду парів на бочку з реагентом (*джерело № 50*);
* насосна станція *(джерело № 29)* (відкритий майданчик під навісом) з насосним агрегатом АСВН-80А для перекачування бензину, з'єднана технологічними трубопроводами з зливною залізничною естакадою на один зливний пристрій УСН-175 та наливним стояком для наливу бензину в автоцистерни;
* зливна залізнична естакада на три рукави верхнього зливу та п'ять приладів нижнього зливу УСН-175 для бензину, дизпалива *(джерело № 54)* та два прилади нижнього зливу УСН-175 для мастил та хімреагентів *(джерело № 55).*
* насосна станція під навісом світлих нафтопродуктів і хімреагентів у складі: чотирьох насосних агрегатів АСВН-80А для перекачування бензину *(джерело № 35)* або дизпалива; одного насосного агрегату Ш80-4 для перекачування хімреагентів (деемульгаторів);
* насосна станція масла (під навісом) у складі насосного агрегату ЗВ40/25, та насосного агрегату 1Ш40-4 *(джерело № 21);*
* устаткування верхнього наливу АСН-5м «Сигма» бензину в автоцистерни та таке саме устаткування для дизпалива *(джерела № 30, 31, 32)*;
* наливна естакада на два стояки: один стояк для наливу в автоцистерни масла *(джерело № 33)*, другий – для хімреагентів *(джерело № 34);*
* заглиблена насосна станція (під навісом) з двома насосними агрегатами АСВН-80А для масла *(джерело № 36)*, що призначені для подачі масла з підземних резервуарів на наливну естакаду масла та метанолу в автоцистерни;
* відкрита насосна станція метанолу *(джерело № 25)* в складі насосного агрегату АСВН-80А призначеного для викачування метанолу з залізничної цистерни через залізничну естакаду з рукавом верхнього зливу та подачі метанолу з підземних резервуарів на наливну естакаду дизельного масла та метанолу;
* зливний пристрій УСН-175 для зливу самопливом дизельного масла у підземні резервуари.

Автозаправна станція АЗС (Прилуки)

Автозаправна станція являє собою комплекс споруд для приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів у паливні баки транспортних засобів.

На АЗС здійснюються такі технологічні операції:

* приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн;
* зберігання нафтопродуктів в резервуарах;
* заправка автотранспортних засобів нафтопродуктами.

Комплекс складається з:

* операторна (приміщення оператора, побутове приміщення);
* резервуарний парк (9 підземних резервуарів);
* підземний склад мастил (десять ємностей по З м3 кожна);
* дві підземні ємності по З м3 кожна для збору відпрацьованих мастил;
* будівля старої операторної (приміщення для видачі мастил, підсобне приміщення);
* технологічна будівля (приміщення слюсарної майстерні, складське приміщення № 1, складське приміщення № 2 ).

Для зберігання палива використовуються вісім підземних ємностей загальним об’ємом 213 м3:

* ємність № 1 V=10 м3 *(джерело № 56)* – бензин;
* ємність № 2 V=11 м3 *(джерело № 57)* – бензин;
* ємність № 3 V=25 м3 *(джерело № 58)* – бензин;
* ємність № 4 V=17 м3 *(джерело № 59)* – бензин;
* ємність № 5 V=25 м3 *(джерело № 60)* – бензин;
* ємність № 6 V=25 м3 *(джерело № 61)* – бензин;
* ємність № 8 V=25 м3 *(джерело № 62)* – дизпаливо;
* ємність № 9 V=50 м3 *(джерело № 63)* – дизпаливо.

Доставка палива на АЗС здійснюється автомобільним транспортом. Прийом палива із автоцистерни, в резервуари проводиться через прийомні пристрої (гайки герметичного зливу), встановлені на заливній горловині кожної ємності.

Подача палива з резервуарів проводиться насосними установками паливороздавальних колонок. Насосне обладнання складається із прийомного клапану, вогнеперегороджуючого запобіжника типу ВП-50, арматури та з'єднуючих полімерних трубопроводів Ду 50.

Для заправки автотранспорту обладнано шість паливороздавальних колонок *(джерела №№ 64 – 69)*. Заправлення автотранспорту здійснюється колонками італійського виробництва типу „DPC-U”, які мають сертифікат відповідності. Колонка складається з двох модулів і обладнана двома роздавальними пістолетами.

Розрахункова програма по заправці автомобілів складає 320 заправок в добу. Рік введення в експлуатацію – 1970.

На проммайданчику Прокатно-ремонтного цеху експлуатаційного обладнання НГВУ «Чернігівнафтогаз» виявлено десять потенційних джерел викидів забруднюючих речовин (джерела №№ 1 – 10), з них вісім організованих та два неорганізованих.

На проммайданчику Групи складської логістики (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» виявлено 45 потенційних джерел викидів забруднюючих речовин (джерела №№ 11 – 55), з них 33 організованих та 12 неорганізованих.

На проммайданчику автозаправної станції (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» виявлено 14 потенційних джерел викидів забруднюючих речовин (джерела №№ 56 – 69), з них вісім організованих та шість неорганізованих.

Разом на трьох проммайданчика: 69 потенційних джерел викидів забруднюючих речовин, з них 49організованих та 20 неорганізованих.

Прокатно-ремонтний цех експлуатаційного обладнання ПРЦЕО

Джерело викиду № 1 – організоване – димова труба котельні. Викиди відбуваються при спалюванні паливного газу в котлі КСВа-3,15-Гн та генера-торі гарячої води «Термакс». Забруднюючі речовини – ртуть та її сполуки, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, двооксид вуглецю, оксид азоту (N2O).

Джерело викиду № 2 – організоване – димова труба котельні. Викиди відбуваються при спалюванні паливного газу в котлах Е-1,0/0,9 (паровий) ст. № 1 та Е-1,0/0,9 (водогрійний) ст. № 2. Забруднюючі речовини – ртуть та її сполуки, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, метан, двооксид вуглецю, оксид азоту (N2O).

Джерела викиду №№ 3, 4 – організовані – свічі від шафного газорозподільчого пункту ШГРП (2 шт.). Викиди відбуваються при продуванні перед запуском котельні в експлуатацію. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені: бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан.

Джерело викиду № 5 – організоване – димова труба від ковальського горна. Викиди відбуваються при спалюванні вугілля. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, метан, двооксид вуглецю, оксид азоту (N2O). Викиди також відбуваються при пайці. Забруднюючі речовини – свинець та його сполуки.

Джерело викиду № 6 – організоване – вентиляційна труба заточного відділення. Викиди відбуваються при механічній обробці металевих виробів. Забруднюючі речовини – речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом.

Джерело викиду № 7 – організоване – вентиляційна труба зварювального поста. Викиди відбуваються при зварювальних роботах з використанням електродів АНО-4. Забруднюючі речовини – залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану.

Джерело викиду № 8 – організоване – вентиляційна труба зварювального поста. Викиди відбуваються при зварювальних роботах з використанням електродів УОНИ-35 та АНО-4. Забруднюючі речовини – залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, фтористий водень, фториди, що легко розчиняються, фториди погано pозчинні неоpганічні, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом.

Джерело викиду № 9 – неорганізоване – зварювальний пост. Викиди відбуваються при зварювальних роботах з використанням електродів УОНИ-35 та АНО-4. Забруднюючі речовини – залізо та його сполуки, манган та його сполуки, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, фтористий водень, фториди, що легко розчиняються, фториди погано pозчинні неоpганічні, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом.

Джерело викиду № 10 – неорганізоване – пост газової різки. Викиди відбуваються при газовій різці металевих виробів. Забруднюючі речовини – залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю.

Група складської логістики ГСЛ (Прилуки)

Джерело викиду № 11 – організоване – труба вентиляційна від акумуляторної. Викиди відбуваються при підзарядці акумуляторів. Забруднюючі речовини – кислота сірчана.

Джерело викиду № 12 – організоване – вентиляційна труба від поста зварювання. Викиди відбуваються при зварюванні електродами та газовому різанні. Забруднюючі речовини – залізо та його сполуки, манган та його сполуки, титану діоксид, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Джерело викиду № 13 – організоване – пола пилоосаджувальна камера D/H = 3000/5000 для очистки повітря від забруднюючих речовин, що утворюються під роботи деревообробного обладнання, розміщененого на територіїї ГСЛ. Під час роботи деревообробних верстатів – фугувального Ф-6 і універсального К-40М – утворюється пил деревини, який збирається в загальний колектор і за допомогою вентагрегата ЦП6-45-8-01 подається на очищення до газоочисної установки ГОУ-3. Забруднюючі речовини – речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Джерело викиду № 14 – організоване – фільтр рукавний автоцистерни ТЦ-10А для очистки повітря від забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи прирельсового складу цементу СП-200 ГСЛ. Під час роботи прирельсового складу цементу СП-200 утворюється пил цементу, який за допомогою пневмотранспортної системи (п’ять компресорів 4ВУ1-5/9М2) подається до агрегату ТЦ-10А, де проходить очищення за допомогою рукавних фільтрів ГОУ-7. Викиди відбуваються при пересипанні цементу почергово з трьох силосів цементу. Забруднюючі речовини – речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Джерела викидів №№ 15, 16, 17, 18, 19, 20 – організовані – дихальні клапани від шести ємностей для масла V = 50 м3. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерело викиду № 21 – організоване – труба витяжна з насосної. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні масла. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерело викиду №№ 22, 23, 24 – організовані – дихальні клапани ємностей для метанолу V = 50 м3 – 3 шт.. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні хімреагентів. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду № 25 – неорганізоване – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні метанолу. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду № 26 – організоване – дихальний клапан резервуару бензину РВС-300. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні бензину. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерело викиду № 27 – організоване – дихальний клапан резервуару бензину РВС-1000. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні бензину. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерело викиду № 28 – організоване – дихальний клапан резервуару дизпалива РВС-1000. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні дизпалива. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.).

Джерело викиду № 29 – неорганізоване – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні бензину. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерело викиду № 30 – неорганізоване – естакада наливу. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі дизпалива в автоцистерни. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.).

Джерело викиду № 31 – неорганізоване – естакада наливу. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі бензину в автоцистерни. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерело викиду № 32 – неорганізоване – естакада наливу. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі бензину в автоцистерни. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерело викиду № 33 – неорганізоване – естакада наливу. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі масла в автоцистерни. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерело викиду № 34 – неорганізоване – естакада наливу. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі хімреагентів в автоцистерни. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.).

Джерело викиду № 35 – неорганізоване – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні світлих нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий).

Джерело викиду № 36 – неорганізоване – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні масла. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерело викиду № 37 – організоване – дихальний клапан ємності для масла V = 1 м3. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерела викиду №№ 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46 – організовані – дихальні клапани ємностей для масла V = 100 м3. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні масла. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Джерела викиду №№ 47, 48, 49 – організовані – дихальні клапани від ємностей для хімреагентів. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні інгібітора корозії. Забруднюючі речовини – інгібітор корозії «Нефтехим-1».

Джерело викиду № 50 – неорганізоване – люк від бочки з реагентом V = 1 м3 для нейтралізації парів кислоти, якою наповнені ємності кислотного складу. Кислотний склад включає три ємності для соляної кислоти V = 25 м3. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні хімреагентів. Забруднюючі речовини – хлористий водень.

Джерела викиду №№ 51, 52, 53 – організовані – дихальні клапани від ємностей для хімреагентів. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні інгібітора корозії. Забруднюючі речовини – інгібітор корозії «Нефтехим-1».

Джерело викиду № 54 – неорганізоване – естакада нижнього зливу з цистерн нафтопродуктів (дизпаливо, пічне паливо, бензин). Викиди в атмосферу відбуваються при зливі нафтопродуктів з залізнодорожної цистерни. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.).

Джерело викиду № 55 – неорганізоване – естакада нижнього зливу масла з цистерн. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі нафтопродуктів з залізодорожної цистерни. Забруднюючі речовини – масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.).

Автозаправна станція АЗС (Прилуки)

Джерела викидів №№ 56-61 – організовані – дихальні клапани ємностей бензину. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні бензину. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерела викидів №№ 62, 63 – організовані – дихальний клапан ємностей дизпалива. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі, наливі та зберіганні дизпалива. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені С12-С19.

Джерела викидів №№ 64, 65, 66, 67 – неорганізовані – паливороздавальні колонки бензину. Викиди в атмосферу відбуваються при заправці автотранспорта нафтопродуктами. Забруднюючі речовини – бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерела викидів №№ 68, 69 – неорганізовані – паливороздавальні колонки дизпалива. Викиди в атмосферу відбуваються при заправці автотранспорта нафтопродуктами. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені С12-С19.

**Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування**

На проммайданчиках ГСЛ (Прилуки), ПРЦЕО, АЗС (Прилуки) не виявлено виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

**Значення проектної та фактичної виробничої потужності та продуктивності технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Найменування обладнання і параметрів | Один. виміру | Потужність | Режим роботи устатку-вання | Баланс часу роботи устатку-вання, год |
| проектна | фактична |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Котел КСВа-3,15-Ге «ЭКО» | 1 | 3,15 МВт | 3,15 МВт | в опалюваль-ний період | 4380 |
| 2 | Котел «Термакс»  | 1 | 3,15 МВт | 3,15 МВт | в опалюваль-ний період | 4380 |
| 3 | Котел Е-1,0/0,9 ст. № 1 | 1 | 1 МВт | 1 МВт | в опалюваль-ний період | резервний |
| 4 | Котел Е-1,0/0,9 ст. № 2 | 1 | 1 МВт | 1 МВт | в опалюваль-ний період | резервний |
| 5 | Заточний верстат 1 | 1 | 2,3кВт | 2,3кВт | в денний час | 252 |
| 6 | Заточний верстат 2 | 1 | 2,3 кВт | 2,3 кВт | в денний час | 252 |
| 7 | Зварювальний агрегат 1 | 1 | 500 А | 500 А | в денний час | 504 |
| 8 | Зварювальний агрегат 2 | 1 | 300 А | 300 А | в денний час | 504 |
| 9 | Зварювальний агрегат 3 | 1 | 500 А | 500 А | в денний час | 504 |
| 7 | Деревообробний верстат | 1 | 4.4 кВт | 4.4 кВт | в денний час | 126 |
| 8 | Склад цементу | 1 | 40 кВт | 40 кВт | в денний час | 2016 |
| 9 | Резервуар бензину РВС-300  | 1 | 300 м3 | 300 м3 | постійно | 8760 |
| 10 | Резервуар бензину РВС-1000 | 1 | 1000 м3 | 1000 м3 | постійно | 8760 |
| 11 | Резервуар дизпалива РВС-1000 | 1 | 1000 м3 | 1000 м3 | постійно | 8760 |
| 12 | Ємність масла V =100м3 | 8 | 800 м3 | 800 м3 | постійно | 8760 |
| 13 | Ємність олив V = 50 м3  | 6 | 300 м3 | 300 м3 | постійно | 8760 |
| 14 | Ємність метанолу V = 50м3  | 3 | 120 м3 | 120 м3 | постійно | 8760 |
| 15 | Ємність хімреагентів V = 100 м3 | 3 | 300 м3 | 300 м3 | постійно | 8760 |
| 16 | Ємність хімреагентів V = 50 м3 | 1 | 50 м3 | 50 м3 | постійно | 8760 |
| 17 | Ємність хімреагентів V = 25 м3 | 2 | 50 м3 | 50 м3 | постійно | 8760 |
| 18 | Ємність хімреагентів V = 10 м3 | 1 | 10 м3 | 10 м3 | постійно | 8760 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 19 | Ємності соляної кислоти V = 25 м3  | 3 | 75 м3 | 75 м3 | постійно | 8760 |
| 20 | Насос перекачування масла | 2 | 22 кВт | 22 кВт | періодично за потребою | 320 |
| 21 | Насос перекачування метанолу | 1 | 11 кВт | 11 кВт | періодично за потребою | 40 |
| 22 | Насос перекачування бензину | 3 | 33 кВт | 33 кВт | періодично за потребою | 833 |
| 23 | Ємність № 1 бензин | 1 | 10 | 10 | періодично за потребою | 8760 |
| 24 | Ємність № 2 бензин | 1 | 11 | 11 | періодично за потребою | 8760 |
| 25 | Ємність № 3 бензин | 1 | 25 | 25 | періодично за потребою | 8760 |
| 26 | Ємність № 4 бензин | 1 | 17 | 17 | періодично за потребою | 8760 |
| 27 | Ємність № 5 бензин | 1 | 25 | 25 | періодично за потребою | 8760 |
| 28 | Ємність №6 бензин  | 1 | 25 | 25 | періодично за потребою | 8760 |
| 29 | Ємність № 8 дизпаливо  | 1 | 25 | 25 | періодично за потребою | 8760 |
| 30 | Ємність № 9 дизпаливо  | 1 | 50 | 50 | періодично за потребою | 8760 |
| 31 | Паливороздавальна колонка Шельф 100-2ВК | 6 | 50/90 | 50/90 | періодично за потребою | 8760 |

**Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Найменування обладнання | Кіль-кість | Термін введення в експлуа-тацію | Норма-тивний строк аморти-зації, рік | Дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Котел КСВа-3,15-Ге «ЭКО» | 1 | 31.05.15 | 20 | не проводилось\* |
| 2 | Котел «Термакс»  | 1 | 01.09.83 | 20 | 2015 |
| 3 | Котел Е-1,0/0,9 ст. № 1 | 1 | 23.12.91 | 20 | не проводилось\* |
| 4 | Котел Е-1,0/0,9 ст. № 2 | 1 | 20.10.93 | 20 | не проводилось\* |
| 5 | Заточний верстат 1 | 1 | 01.04.91 | 20 | не проводилось\* |
| 6 | Заточний верстат 2 | 1 | 01.04.91 | 20 | не проводилось\* |
| 7 | Зварювальний агрегат 1 | 1 | 01.10.93 | 20 | не проводилось\* |
| 8 | Зварювальний агрегат 2 | 1 | 01.06.97 | 20 | не проводилось\* |
| 9 | Зварювальний агрегат 3 | 1 | 01.10.01 | 20 | не проводилось\* |
| 7 | Деревообробний верстат | 1 | 02.1995 | 25 | не проводилось\* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 8 | Склад цементу | 1 | 04.1972 | 49 | не проводилось\* |
| 9 | Резервуар бензину РВС-300  | 1 | 12.1989 | 32 | не проводилось\* |
| 10 | Резервуар бензину РВС-1000 | 1 | 12.1996 | 28 | не проводилось\* |
| 11 | Резервуар дизпалива РВС-1000 | 1 | 12.1996 | 28 | не проводилось\* |
| 12 | Ємність масла V = 100 м3 | 8 | 12.1996 | 28 | не проводилось\* |
| 13 | Ємність олив V = 50 м3  | 6 | 11.1992 | 29 | не проводилось\* |
| 14 | Ємність метанолу V = 50 м3  | 3 | 10.1993 | 17 | не проводилось\* |
| 15 | Ємність хімреагентів V = 100 м3 | 3 | 12.1996 | 26 | не проводилось\* |
| 16 | Ємність хімреагентів V = 50 м3 | 1 | 12.1988 | 31 | не проводилось\* |
| 17 | Ємність хімреагентів V = 25 м3 | 2 | 01.1994 | 26 | не проводилось\* |
| 18 | Ємність хімреагентів V = 10 м3 | 1 | 08.2003 | 17 | не проводилось\* |
| 19 | Ємності соляної кислоти V = 25 м3  | 3 | 08.1991 | 29 | 12.2013 |
| 20 | Насос перекачування масла | 2 | 12.1990 | 30 | не проводилось\* |
| 21 | Насос перекачування метанолу | 1 | 03.1996 | 23 | не проводилось\* |
| 22 | Насос перекачування бензину | 3 | 12.1996 | 23 | не проводилось\* |
| 23 | Ємність № 1 бензин | 1 | 01.10.1979 | 45 | не проводилось\* |
| 24 | Ємність № 2 бензин | 1 | 01.10.1972 | 52 | не проводилось\* |
| 25 | Ємність № 3 бензин | 1 | 01.10.1979 | 45 | не проводилось\* |
| 26 | Ємність № 4 бензин | 1 | 01.03.1980 | 44 | не проводилось\* |
| 27 | Ємність № 5 бензин | 1 | 01.04.1975 | 49 | не проводилось\* |
| 28 | Ємність №6 бензин  | 1 | 01.041975 | 49 | не проводилось\* |
| 29 | Ємність № 8 дизпаливо  | 1 | 01.03.1993 | 31 | не проводилось\* |
| 30 | Ємність № 9 дизпаливо  | 1 | 01.03.1979 | 31 | не проводилось\* |
| 31 | Паливороздавальна колонка Шельф 100-2ВК | 6 | При вводі в експл | 12 | не проводилось\* |

\*Реконструкція або модернізація обладнання не проводилась. Обладнання знаходиться в справному стані, поточний ремонт проводиться відповідно з графіком обслуговування.

### **4 Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

У відомостях щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наводяться дані, які отримані в результаті проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на об'єкті, шляхом систематизації інформації стосовно розміщення джерел утворення та викидів, видів і кількості забруднюючих речовин, що надходять з таких джерел в атмосферне повітря, пилогазоочисного обладнання, а також даних, які є складовою документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів.

**Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 № 1598 [10], та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733 [11]), надаються:

– перелік найбільш поширених забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

– перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

– перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;

– перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД), в атмосферному повітрі населених міст.

Відповідно до Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік [11]) **підприємство підлягає постановці на державний облік у галузі охорони атмосферного повітря**.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, наводяться в таблиці 6.1 згідно з додатком 6 до Інструкції [12].

Характеристика устаткування очистки газів наводиться в таблиці 6.4.

**Таблиця 6.1** – Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Забруднююча речовина | Фактичний обсяг викидів, т/рік | Потенційний обсяг викидів,т/рік | Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік,т/рік |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 06000 | Оксид вуглецю | 0,6471 | 0,6471 | 1,5 |
| 2 | 07000 | Вуглецю діоксид | 2115,749 | 2115,749 | 500 |
| 3 | 12000 | Метан | 0,04983 | 0,04983 | 10 |
| – | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 0,03415808 | 0,03415808 | – |
| 4 | 01000 | Титану діоксид | 0,00001 | 0,00001 | – |
| 5 | 01003 | Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,0325 | 0,0325 | 0,1 |
| 6 | 01007 | Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть | 0,00000408 | 0,00000408 | 0,0003 |
| 7 | 01009 | Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець | 0,000004 | 0,000004 | 0,003 |
| 8 | 01104 | Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану | 0,00164 | 0,00164 | 0,005 |
| – | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.: | 0,21618 | 0,21618 | – |
| 9 | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 0,21618 | 0,21618 | 3 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 3,38652 | 3,38652 | – |
| 10 | 04001 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 3,3824 | 3,3824 | 1 |
| 11 | 04002 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,00412 | 0,00412 | 0,1 |
| – | 05000 | Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.: | 0,06717429 | 0,06717429 | 2 |
| 12 | 05001 | Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки | 0,067 | 0,067 | 1,5 |
| 13 | 05002 | Сірководень | 0,00012429 | 0,00012429 | 0,03 |
| 14 | 05004 | Сульфатна кислота (H2SO4) (cірчана кислота) | 0,00005 | 0,00005 | 0,5 |
| – | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 1,860147851 | 1,860147851 | 1,5 |
| 15 | 11000 | Бутан | 0,00012 | 0,00012 | – |
| 16 | 11000 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) | 1,6918 | 1,6918 | – |
| 17 | 11000 | Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров.та інш.) | 4,01454E-07 | 4,01454E-07 | – |

 Продовження таблиці 6.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 18 | 11000 | Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,045335 | 0,045335 | – |
| 19 | 11000 | Пропан | 0,00023 | 0,00023 | – |
| 20 | 11000 | Етан | 0,0012 | 0,0012 | – |
| 21 | 11000 | Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло-32%, гас-20%, поліетиленполі-аміди-8%, стабільний каталізатор - 10%) | 0,115 | 0,115 | – |
| 22 | 11008 | Бензол | 0,00006245 | 0,00006245 | 0,05 |
| 23 | 11036 | Спирт метиловий | 0,0064 | 0,0064 | 0,9 |
| – | 15000 | Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.: | 0,007 | 0,007 | 0,1 |
| 24 | 15003 | Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень | 0,007 | 0,007 | 0,1 |
| – | 16000 | Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.: | 0,00145 | 0,00145 | 0,05 |
| 25 | 16000 | Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор | 0,0008 | 0,0008 | – |
| 26 | 16000 | Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафтор-алюмінат натрію) у перерахунку на фтор | 0,0004 | 0,0004 | – |
| 27 | 16001 | Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень | 0,00025 | 0,00025 | 0,05 |
| – | – | Усього для об’єкта/промислового майданчика | 2122,018560221 | 2122,018560221 | – |
| *Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 06000 | Оксид вуглецю | 0,6471 | 0,6471 | 1,5 |
| – | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 4E-6 | 4E-6 | – |
| 2 | 01009 | Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець | 4E-6 | 4E-6 | 0,003 |
| – | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, в т.ч.: | 0,21618 | 0,21618 | 3 |
| 3 | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 0,21618 | 0,21618 | – |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 3,3824 | 3,3824 | – |
| 4 | 04001 | Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 3,3824 | 3,3824 | 1 |

 Продовження таблиці 6.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | 05000 | Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.: | 0,06717429 | 0,06717429 | 2 |
| 5 | 05001 | Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки | 0,067 | 0,067 | 1,5 |
| 6 | 05002 | Сірководень | 0,00012429 | 0,00012429 | 0,03 |
| 7 | 05004 | Сульфатна кислота (H2SO4) (cірчана кислота) | 0,00005 | 0,00005 | 0,5 |
| Усього | – | – | 4,31285829 | 4,31285829 | – |
| *Перелік небезпечних забруднюючих речовин* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 0,03414408 | 0,03414408 | – |
| 1 | 01003 | Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,0325 | 0,0325 | 0,1 |
| 2 | 01007 | Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть | 4,08E-6 | 4,08E-6 | 0,0003 |
| 3 | 01104 | Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану | 0,00164 | 0,00164 | 0,005 |
|   | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 0,00646245 | 0,00646245 | 1,5 |
| 4 | 11008 | Бензол | 0,00006245 | 0,00006245 | 0,05 |
| 5 | 11036 | Спирт метиловий | 0,0064 | 0,0064 | 0,9 |
|   | 15000 | Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.: | 0,007 | 0,007 | 0,1 |
| 6 | 15003 | Пароподібні та газоподібні сполуки хлору, якщо вони не ввійшли до класу I, у перерахунку на хлористий водень | 0,007 | 0,007 | 0,1 |
| – | 16000 | Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.: | 0,00145 | 0,00145 | 0,05 |
| 7 | 16000 | Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор | 0,0008 | 0,0008 | – |
| 8 | 16000 | Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор) | 0,0004 | 0,0004 | – |
| 9 | 16001 | Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень | 0,00025 | 0,00025 | 0,05 |
| Усього | – | – | 0,04905653 | 0,04905653 | – |
| *Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об’єкта / промислового майданчика* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | 01000 | Метали та їх сполуки, в т.ч.: | 1E-5 | 1E-5 | – |
| 1 | 01000 | Титану діоксид | 1E-5 | 1E-5 | – |
| 2 | 07000 | Вуглецю діоксид | 2115,749 | 2115,749 | 500 |
| 3 | 12000 | Метан | 0,04983 | 0,04983 | 10 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,00412 | 0,00412 | – |
| 4 | 04002 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,00412 | 0,00412 | 0,1 |

 Кінець таблиці 6.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 1,853685401 | 1,853685401 | 1,5 |
| 5 | 11000 | Бутан | 0,00012 | 0,00012 | – |
| 6 | 11000 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) | 1,6918 | 1,6918 | – |
| 7 | 11000 | Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров.та інш.) | 4,01454E-07 | 4,01454E-07 | – |
| 8 | 11000 | Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,045335 | 0,045335 | – |
| 9 | 11000 | Пропан | 0,00023 | 0,00023 | – |
| 10 | 11000 | Етан | 0,0012 | 0,0012 | – |
| 11 | 11000 | Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло-32%, гас-20%, поліетиленполіаміди-8%, стабільний каталізатор - 10%) | 0,115 | 0,115 | – |
| Усього | – | – | 2117,656645 | 2117,656645 | – |
| *Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 7000 | Вуглецю діоксид | 2115,749 | 2115,749 | 500 |
| – | 04000 | Сполуки азоту, в т.ч.: | 0,00412 | 0,00412 | – |
| 2 | 04002 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,00412 | 0,00412 | 0,1 |
| Усього | – | – | 2115,75312 | 2115,75312 | – |

**Таблиця 6.4** – Характеристика установок очистки газів

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер джерела викиду | Найме-нуван-ня ГОУ | Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка | Ступень очи-щення | Назва та тип установки очистки газу | На вході в ГОУ | На виході з ГОУ | Ступінь очищення газу, % |
| об'ємна витрата газопи-лового потоку, м3/с | масова концен-трація, мг/м3 | масова витрата, г/с | об'ємна витрата газопи-лового потоку, м3/с | масова концен-трація, мг/м3 | масова витрата, г/с |
| CAS № / CAS | код | наймену-вання |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 13 | ГОУ-3 | – | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційова-них за складом | 1 | Пилоосаджу-вальна камера  | 0,938 | 139,08 | 0,130457 | 0,923 | 24,02 | 0,02217 | 83,0/80,03 |
| 14 | ГОУ-7 | – | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційова-них за складом | 1 | Фільтр рукавний автоцистерни ТЦ-10А | 0,079 | 9309,17 | 0,735424 | 0,077 | 105,15 | 0,008097 | 98,9/98,51 |

**Таблиця 6.7** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 01000 | Титану діоксид | 0,000 |
| 01003 | Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,033 |
| 01007 | Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть | 0,000 |
| 01009 | Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець | 0,000 |
| 01104 | Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану ) | 0,002 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,216 |
| 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NО**2**]) | 3,382 |
| 04002 | Азоту (1) оксид (N2O) | 0,004 |
| 05001 | Сірки діоксид | 0,067 |
| 05002 | Сірководень | 0,000 |
| 05004 | Сульфатна кислота (H2SO4) (сірчана кислота) | 0,000 |
| 06000 | Оксид вуглецю | 0,647 |
| 07000 | Вуглецю діоксид | 2115,749 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 1,86 |
| 11000 | Бутан | 0,000 |
| 11000 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) | 1,692 |
| 11000 | Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.) | 0,000 |
| 11000 | Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,05 |
| 11000 | Пропан | 0,000 |
| 11000 | Етан | 0,001 |
| 11000 | Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло-32%, гас-20%, поліетиленполіаміди-8%, стабільний каталізатор - 10%) | 0,115 |
| 11008 | Бензол | 0,000 |
| 11036 | Спирт метиловий | 0,006 |
| 12000 | Метан | 0,050 |
| 15000 | Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.: | 0,007 |
| 15003 | Водню хлорид (соляна кислота за молекулою HCL) | 0,007 |
| 16000 | Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.: | 0,001 |
| 16000 | Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор | 0,001 |
| 16000 | Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор | 0,000 |
| 16001 | Фтористий водень | 0,000 |
|  | **Усього для об’єкта/промислового майданчика** | **2122,018** |

Інформація про потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування (установок) наведена в таблицях 6.8 згідно з додатком 6 до Інструкції [12].

**Таблиця 6.8.1** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Стаціонарне спалювання в промисловості та будівництві: Нерудні корисні копалини код 1.A.2.f / Спалювання у промисловості: процеси спалювання в котлоагрегатах, газових турбінах і стаціонарних двигунах: Установки для спалювання < 50МВт код 030103

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 01007 | Ртуть та її сполуки в перерахунку на ртуть | 0,000 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,112 |
| 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NО**2**]) | 3,379 |
| 04002 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,004 |
| 05001 | Сірки діоксид | 0,067 |
| 05002 | Оксид вуглецю | 0,642 |
| 07000 | Вуглецю діоксид | 2115,749 |
| 12000 | Метан | 0,037 |
| – | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **2119,990** |

**Таблиця 6.8.2** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): Неконтрольовані викиди нафти: переробка/зберігання код 1.B.2.a.i /

Процеси в нафтовій промисловості. Інше код 040105

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 01009 | Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець | 0,000 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,059 |
| 05002 | Сірководень | 0,000 |
| 05004 | Сульфатна кислота (H2SO4) (сірчана кислота) | 0,000 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 1,306 |
| 11000 | Бутан | 0,000 |

 Кінець таблиці 6.8.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 11000 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) | 1,183 |
| 11000 | Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндрове і ін.) | 0,000 |
| 11000 | Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,001 |
| 11000 | Пропан | 0,000 |
| 11000 | Етан | 0,001 |
| 11000 | Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло-32%, гас-20%, поліетиленполіаміди-8%, стабільний каталізатор - 10%) | 0,115 |
| 11008 | Бензол | 0,000 |
| 11036 | Спирт метиловий | 0,006 |
| 12000 | Метан | 0,013 |
| 15000 | Хлор та сполуки хлору (у перерахунку на хлор), в т.ч.: | 0,007 |
| 15003 | Водню хлорид (соляна кислота за молекулою HCL) | 0,007 |
| – | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **1,386** |

**Таблиця 6.8.3** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): Розподіл нафтопродуктів код 1.B.2.a.v / Автозаправні станції (включаючи заправку машин паливом) код 050503

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 05002 | Сірководень | 0,000 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.: | 0,553 |
| 11000 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) | 0,509 |
| 11000 | Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,044 |
| 11008 | Бензол | 0,000 |
| – | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **0,553** |

**Таблиця 6.8.4** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): Зберігання , обробка і транспортування металопродукції код 2.C.7.d /

Зберігання, обробка і транспортування металопродукції код 041000

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 01000 | Титану діоксид | 0,000 |
| 01003 | Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,033 |
| 01104 | Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану ) | 0,002 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,035 |
| 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NО**2**]) | 0,003 |
| 05002 | Оксид вуглецю | 0,005 |
| 16000 | Фтор та його сполуки (у перерахунку на фтор), в т.ч.: | 0,001 |
| 16000 | Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор | 0,001 |
| 16000 | Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор | 0,000 |
| 16001 | Фтористий водень | 0,000 |
| – | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **0,079** |

**Таблиця 6.8.5** – Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): Деревообробка код 2.I / Деревообробна промисловість код 040620

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,010 |
| – | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **0,010** |

### **5 Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва**

Підприємство відноситься до другої групи об’єктів по складу Документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, тому інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не надається згідно п. 4 розділу І Інструкції [12].

### **6 Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин**

**Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин**

На проммайданчику ГСЛ (Прилуки), ПРЦЕО та АЗС (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» відсутні стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин з показниками, що перевищують встановлені нормативи граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин по досягненню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не розробляються.

**Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва**

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент виробничого процесу, інструкцій і технологічних карт процесів).

Сировина та матеріали, що використовується у виробничих процесах, повинна відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи. Проводити регулярний контроль відповідності використаної при виробництві сировини та допоміжних матеріалів медичним вимогам безпеки.

Потужність встановленого обладнання не може бути перевищена у процесі експлуатації. Проводити систематичний контроль виробничих процесів, профілактичний огляд та ремонт технологічного обладнання.

**Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря**

Дозволений обсяг залпових викидів не повинен перевищувати 3-х кратне значення гранично допустимого викиду відповідно до законодавства. Дозволені обсяги залпових викидів наведені в таблиці 9.5.

**Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов’язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан**

У плані розвитку підприємства не передбачено його ліквідацію, тому заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не розроблені.

**Таблиця 10.1** – Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки) | Наймену-вання заходу | Строк виконання заходу | Номер джерела викиду на карті-схемі | Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн. | Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | – | – | – | – | – |

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не плануються, оскільки згідно розрахунку розсіювання на межі СЗЗ відсутні перевищення гігієнічних нормативів повітря населених місць, тому таблиця 10.1 не заповнена.

**Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря**

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря розробляється для об'єктів, які згідно із законодавством віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу (включені до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки), і надаються в таблиці 10.2 згідно з додатком 10 до Інструкції [12]. ГСЛ (Прилуки), ПРЦЕО та АЗС (Прилуки) НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» не включені до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки, тому заходи не розроблялися.

**Таблиця 10.2** – Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наймену-вання об'єкта підвищеної небезпеки | Місце-знахо-дження об'єкта підви-щеної небез-пеки | Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті | Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта  | Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря  | Наймену-вання заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації | Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| – | – | – | – | – | – | – |

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря не розроблялися, тому таблиця 10.2 не заповнена.

**Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах**

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.1986, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов. Для запобігання утворення підвищених рівнів забруднення атмосфери в подібних ситуаціях на підприємстві опрацьовуються заходи по скороченню викидів в період НМУ. Заходи по тимчасовому скороченню викидів в період НМУ є обов’язковими і повинні виконуватися підприємством після одержання попередження про підвищення рівня забруднення атмосфери.

По м. Прилуки Чернігівський обласний центр з гідрометеорології прогнозування НМУ не проводить. Тому заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не розробляються.

### **7 Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів**

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не планувалисяся, тому інформація щодо дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів не надається.

### **8 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами**

**Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів**

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, не розробляються, оскільки вказані джерела на виробничому майданчику відсутні.

**Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів**

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів, наведені таблицях 9.2 згідно з додатком 9 до Інструкції [12].

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **1** | Димова труба.  | Котельня  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Оксид вуглецю | 0,07908 | - з дати отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,254968 | - з дати отримання дозволу |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **2** | Димова труба. | Котельня  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Оксид вуглецю | 0,012425 | - з дати отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,07291 | - з дати отримання дозволу |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **3** | Свіча. | Шафа ГРП  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Метан | 1,551946 | - з дати отримання дозволу |
| Для речовини Бутан, Пропан, Етан гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **4** | Свіча. | Шафа ГРП |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Метан | 0,248311 | - з дати отримання дозволу |
| Для речовини Бутан, Пропан, Етан гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів |

**Таблиця 9.2.1** – Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **5** | Труба | Кузня |
|  |  |  |  |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Речовини у вигляді суспен-дованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 150 | 150 | з дати отримання дозволу |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Оксид вуглецю | 0,00475 | - з дати отримання дозволу |
| Свинець та його сполуки в перерахунку на свинець | 4E-6 | - з дати отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,008974 | - з дати отримання дозволу |
| Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки | 0,030943 | - з дати отримання дозволу |

**Таблиця 9.2.2** – Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **6** | Труба | Заточне відділення |
|  | **13** | Труба | Деревообробка |
|  | **14** | Труба | Склад цементу |
|  |  |  |  |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Речовини у вигляді суспен-дованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 150 | 150 | з дати отримання дозволу |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **7** | Труба. Зварювальний пост |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,00068 | - з дати отримання дозволу |
| Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану | 7E-5 | - з дати отримання дозволу |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **8** | Труба. Зварювальний пост |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Оксид вуглецю | 0,001663 | - з дати отримання дозволу |
| Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,001863 | - з дати отримання дозволу |
| Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану | 0,000136 | - з дати отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,000338 | - з дати отримання дозволу |
| Фториди, що легко розчиняються (наприклад, NaF) та їх сполуки в перерахунку на фтор | 0,0006 | - з дати отримання дозволу |
| Фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень | 0,000158 | - з дати отримання дозволу |

Для речовин, для яких інструментальні вимірювання не проводилися через відсутність можливості проведення вимірювань, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Речовини у вигляді суспен-дованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 0,000125 | - з дати отримання дозволу |

Для речовини Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **11** | Труба. | Акумуляторна  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Сульфатна кислота (H2SO4) (cірчана кислота) | 0,000306 | - з дати отримання дозволу |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **12** | Труба. Зварювальний пост  |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Оксид вуглецю | 0,000408 | - з дати отримання дозволу |
| Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) | 0,003642 | - з дати отримання дозволу |
| Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану | 0,000122 | - з дати отримання дозволу |
| Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту | 0,0003 | - з дати отримання дозволу |

Для речовин, для яких інструментальні вимірювання не проводилися через відсутність можливості проведення вимірювань, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Речовини у вигляді суспен-дованих твердих частинок, недиференційованих за складом | 0,000133 | - з дати отримання дозволу |

Для речовини Титану діоксид гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **15** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **16** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **17** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **18** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **19** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **20** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **21** | Труба. Насосна масла |
|  | **37** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **38** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **39** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **40** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **41** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **42** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **43** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **44** | Дихальний клапан. Ємність масла |
|  | **45** | Дихальний клапан. Ємність масла |
| Для речовини Масло мінеральне нафтове (веретенне, машинне, циліндров. та інш.) гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **22** | Дихальний клапан. Ємність метанолу |
|  | **23** | Дихальний клапан. Ємність метанолу |
|  | **24** | Дихальний клапан. Ємність метанолу |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Спирт метиловий | 0,001389 | - з дати отримання дозволу |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **26** | Дихальний клапан. Резервуар бензину РВС-300 |
|  | **27** | Дихальний клапан. Резервуар бензину РВС-1000 |
|  | **56** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 1  |
|  | **57** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 2 |
|  | **58** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 3 |
|  | **59** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 4 |
|  | **60** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 5 |
|  | **61** | Дихальний клапан. Ємність бензину № 6 |
| Для речовини Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець) гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **28** | Дихальний клапан. Резервуар дизпалива РВС-1000 |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Сірководень | 0,00000024 | - з дати отримання дозволу |
| Бензол | 0,00000013 | - з дати отримання дозволу |
| Для речовини Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **46** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **47** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **48** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **49** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **51** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **52** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
|  | **53** | Дихальний клапан. Ємність хімреагентів |
| Для речовини Інгібітор корозії «Нефтехим-1» (талове масло-32%, гас-20%, поліетиленполіаміди-8%, стабільний каталізатор - 10%) гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номери джерел викидів: | **62** | Дихальний клапан. Ємність дизпалива № 8 |
|  | **63** | Дихальний клапан. Ємність дизпалива № 9 |
| Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек): |
| Сірководень | 0,0000003 | - з дати отримання дозволу |
| Бензол | 0,0000002 | - з дати отримання дозволу |
| Для речовини Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець гранично допустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів. |

Для неорганізованих стаціонарних джерел викидів (№№ 9, 10, 25, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 50, 54, 55, 64, 65, 66, 67, 68, 69) нормативи гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин не надаються, так як для них нормативи ГДВ не встановлюються. Нормування викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

**Умови, які встановлюються в дозволі на викиди**

**1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)**

1.1. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

1.2. Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

1.3. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

**1.4. До технологічного процесу**

1.4.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.4.2. Сировина та матеріали, що використовується на підприємстві, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки сировину, паливо і матеріали, що закладені технологічними інструкціями та регламентами.

1.4.3. Дотримуватись витрат матеріалів та енергоресурсів на кожному етапі технологічного процесу та процесів взагалі.

1.4.4. Технологія виробництва повинна передбачати використання:

1.4.4.а) Максимально можливої ізоляції та герметизації обладнання, що пов'язане з виділенням у повітряне середовище парів шкідливих речовин.

1.4.4.б) Запобігання забрудненню атмосферного повітря за межами санітарно-захисної зони понад встановлених нормативів ГДК.

1.4.4.в) Додержання граничнодопустимого рівня дії шкідливих виробничих факторів.

**1.5. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів**

1.5.1. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання , умови не встановлюються.

**Таблиця 9.3** – Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Джерело утворення | Забруднююча речовина | Макси-мальна масоваконцен-трація забрудню-ючої речовини, мг/м3 | Технологічний норматив допус-тимих викидів відповідно до законодавства,мг/м3 | Затвер-джений гранично допус-тимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвер-дженого значення гранично допустимого викиду |
| наймену-вання, марка, вид палива | номер |
| код | наймену-вання | поточ-ний | перспек-тивний |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| – | – | – | – | – | – | – | – | – |

На промисловому майданчику відсутні викиди, які відводяться від окремих типів обладнання і на які встановлений технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, тому таблиця 9.3 не заповнена.

1.5.2. До залпових викидів (джерела №№ 3, 4). Дозволений обсяг залпових викидів не повинен перевищувати трьохкратне значення граничнодопустимого викиду відповідно до законодавства. Дозволені обсяги залпових викидів наведені в таблиці 9.5.

**Таблиця 9.5** – Дозволені обсяги залпових викидів

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер джерела викиду | Забруднююча речовина | Макси-мальна масова концен-трація, мг/м3 | Потужність викиду | Періо-дичність, раз/ рік | Тривалість викиду, хвилин, годин | Річна величина залпових викидів, т/рік |
| код | наймену-вання | г/с | кг/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3 | 12000 | Метан | – | 1,551946 | 5,587006 | 6 | 5 | 0,011 |
|  | 11000 | Бутан | – | 0,018343 | 0,066035 | 6 | 5 | 0,0001 |
|  | 11000 | Пропан | – | 0,02318 | 0,083448 | 6 | 5 | 0,0002 |
|  | 11000 | Етан | – | 0,164416 | 0,591898 | 6 | 5 | 0,001 |
| 4 | 12000 | Метан | – | 0,248311 | 0,89392 | 6 | 5 | 0,002 |
|  | 11000 | Бутан | – | 0,002935 | 0,010566 | 6 | 5 | 0,00002 |
|  | 11000 | Пропан | – | 0,003709 | 0,013352 | 6 | 5 | 0,00003 |
|  | 11000 | Етан | – | 0,026306 | 0,094702 | 6 | 5 | 0,0002 |

**1.6. До обладнання та споруд**

1.6.1. Технологічне устаткування не повинно працювати у форсованому режимі.

1.6.2. Зовнішня поверхня резервуарів, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70 %.

1.6.3. При експлуатації насосного обладнання повинний бути встановлений нагляд за герметичністю насосів, трубопроводів, арматури.

1.6.4. Зварювальне устаткування повинне мати відповідний ступінь захисту залежно від умов навколишнього середовища. Конструкція і розміщення цього обладнання, огорож і блокування повинні забезпечувати неможливість його пошкодження.

1.6.5. Електроди, які використовуються при зварюванні, повинні бути заводського виготовлення і відповідати номінальній величині зварювального струму. Покриття електродів повинне бути однорідним, щільним, без здуття, напливів і тріщин.

1.6.6. Тара, у якій знаходяться лакофарбові матеріали, повинна бути справною, щільно закривається і міцною. При використанні фарб слід користуватися їхньою мінімальною кількістю, необхідною для виконання разового завдання і не перевищувала змінної потреби. Забороняється залишати тару з розчинником відкритою.

**1.7. До очистки газопилового потоку**

1.7.1. Забороняється експлуатація технологічного обладнання на стаціонарному джерелу № 13, 14 без використання установки очистки газу (далі - ГОУ). Ефективність роботи установки очистки газу: джерело № 13 – 83,0 % /80,03 % ; джерело № 14 – 98,9% /98,51 % (через дріб зазначається фактична / дані Паспорта ГОУ).

1.7.2. Експлуатація ГОУ має здійснюватись згідно з затвердженими Правилами технічної експлуатації установок очистки газу.

1.7.3. Вчасно проводити технічні огляди та планові ремонти ГОУ.

1.7.4. Підтримувати в герметичному стані трубопроводи, які ведуть від джерел утворення викиду до ГОУ.

1.7.5. Не допускати експлуатацію технологічного устаткування при несправній або відключеній ГОУ.

1.7.6. Контролювати фактичні показники ГОУ.

1.7.7. Своєчасно проводити очистку бункеру від пилу, не допускаючи його повного заповнення. Адміністрація підприємства зобов'язана забезпечити перевірку ефективності роботи газопилоуловлюючих установок після кожного капітального ремонту, але не рідше одного разу на рік.

**2. До виробничого контролю**

2.1. Необхідно здійснювати контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

2.2. Під час роботи технологічного обладнання необхідно здійснювати нагляд за дотриманням належного рівня його експлуатації, систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

2.3. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні грунтуватися на величинах обсягу газів, залежно від технологічного обладнання призведених до таких умов: відхідні гази паливовикористовувального обладнання – до стандартних умов (температура 273К, тиск 101,3 кПа, 3% кисню (газоподібне паливо), 6% кисню (тверде паливо), 15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни), для іншого технологічного устаткування – до нормальних умов (температура 273К, тиск 101,3 кПа).

2.4. Суб’єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно до ДСТУ 8812:2018 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб.

2.5. Суб’єкт господарювання повинен забезпечити проведення контролю за якістю атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови компетентними лабораторіями.

**3. До переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання**;

3.1. Умови не встановлюються

**Таблиця 9.4** – Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер джерела викиду | Джерело утворення | Назва забруднюючої речовини | Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3 | Періодичність вимірювання | Методика виконання вимірювань | Місце відбору проб |
| найменування, марка, вид палива | номер |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| – | – | – | – | – | – | – | – |

На промисловому майданчику відсутні викиди, які відводяться від окремих типів обладнання, для яких встановлені технологічні нормативи допустимих викидів відповідно до законодавства, тому таблиця 9.4 не заповнена.

**4. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру**

4.1. Суб'єкт господарювання (оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу до Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації як можливо скоріше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного:

4.1.а) будь-який викид, який не відповідний вимогам Дозволу;

4.1.б) будь-яка аварія, що може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, суб'єкт господарювання повинен вказати дату і час такої аварії, привести детальну інформацію про те, що сталося, та заходи, прийняті для мінімізації викидів та для попередження подібних аварій в майбутньому.

4.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті вище даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворення відходів.

4.3. Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація, повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

4.4. Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною. навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

4.5. Інформування та підготовка персоналу. Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на. забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та /або досвідом роботи).

4.6. Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа Держекоінспекції мала доступ на об'єкт в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

**5. До неорганізованих джерел викидів**

5.1. До джерела № 9 (зварювальний пост) та № 10 (пост газової різки). Для постів зварювання та газового різання необхідно вибирати оптимальний режим зварювання, що відповідає якості металів, які зварюються, та маркам зварювальних матеріалів. Зварювальні установки повинні відповідати вимогам ДСТУ 2456-94 «Зварювання дугове і електрошлакове. Вимоги безпеки», ДНАОП 0.00-1.21-98 (підрозділ «Вимоги до глектрозварювальних робіт і устаткування»). Зварювальне устаткування повинне мати відповідний ступінь захисту залежно від умов навколишнього середовища. Конструкція і розміщення цього обладнання, огорож і блокування повинні забезпечувати неможливість його механічного пошкодження.

5.3. До джерел №№ 25, 29, 35, 36 (Відкрита насосна перекачування метанолу, бензину, нафтопродуктів, масла). При експлуатації насосного обладнання повинний бути встановлений нагляд за герметичністю насосів, трубопроводів, арматури. Пропуски необхідно негайно усувати.

5.4. До джерел №№ 30, 31, 32, 33, 34 (Естакада наливу дизпалива, бензину, масла, хімреагентів). Зливоналивні пристрої автоцистерн повинні бути справними; люки повинні бути забезпечені стійкими до нафтопродуктів прокладками і не допускати випліскування і підтікання нафтопродуктів при транспортуванні. Налив нафтопродуктів в автоцистерни необхідно проводити без розбризкування, під шар рідини, що досягається опусканням наливних рукавів і труб до дна цистерни.

5.5. До джерел №№ 54, 55 (Естакада зливу нафтопродуктів, масла). Зливоналивні пристрої автоцистерн повинні бути справними; люки повинні бути забезпечені стійкими до нафтопродуктів прокладками і не допускати випліскування і підтікання нафтопродуктів при транспортуванні. Злив нафтопродуктів повинен здійснюватися, як правило, закритим (герметичним) способом через нижні зливні прилади цистерни та установки нижнього зливу.

5.6. До джерела № 50 (Люк бочки з реагентом). Проводити герметизацію і максимальне ущільнення стиків і з’єднань. Ємності підлягають періодичному обстеженню, діагностуванню, що дозволяє визначити необхідність та вид ремонту. Проводити огляд ємностей не рідше ніж 1 раз на 3 роки. Візуальному огляду підлягають: стінка, днище, покрівля резервуару; фундамент; теплоізоляція; технологічне обладнання.

5.7. До джерел №№ 64, 65, 66, 67, 68, 69 (Паливороздавальні колонки бензину та дизпалива). Для зменшення втрат палива та запобіганню викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.