

І Н Ф О Р М А Ц І Я
ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ
СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»,
РОЗТАШОВАНОЇ ЗА АДРЕСОЮ:
М. ОДЕСА, ВУЛ. АКАДЕМІКА ВІЛЬЯМСА, БУДИНОК 82,
ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Директор
ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»

_____ **Рассказов Д. С.**

« » _____ 2023 р.

ОДЕСА – 2023

ЗМІСТ

	Стор.
1. Відомості щодо суб'єкта господарювання	3
2. Виробнича програма, виробнича потужність об'єкту	3
2.1. Виробнича структура об'єкту	3
2.2. Характеристика виробничих, технологічних процесів і устаткування об'єкту	4
2.3. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті	6
2.4. Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.	7
2.5. Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування	8
3. Види та обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел	9
3.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря	9
3.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря	10
4. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	16
4.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів	16
4.2. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів	16
4.3. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди	17
5. Популярне резюме	18

1. Відомості щодо суб'єкта господарювання

Назва об'єкту: АЗС № 6 Товариства з обмеженою відповідальністю «ОККО-ДРАЙВ» (ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»).

Юридична адреса: (КОАТУУ 4624555700), 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, смт Славське, вул. І. Франка, 14А.

Місцезнаходження АЗС № 6: м. Одеса, вул. Академіка Вільямса, будинок 82.

Контактна особа: директор ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» Рассказов Дмитро Сергійович,
Тел.(факс): +38(032)298-96-01.

e-mail: office@gng.com.ua, Сайт: www.okko.ua

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання з ЄДРПОУ: 20122395.

Відповідальний за екологію: провідний інженер з охорони навколишнього середовища Шамова Юлія Олександрівна, тел. (067)518-21-10

Вид економічної діяльності у відповідності з КВЕД-2010:

47.30 Роздрібна торгівля пальним (основний).

2. Виробнича програма, виробнича потужність об'єкту

2.1. Виробнича структура об'єкту

Основний вид діяльності АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»: роздрібна торгівля пальним.

Виробничу структуру об'єкту складають наступні технологічні ділянки:

- будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- резервуарний парк палива: два підземні резервуари, об'ємом 50 м³ та 54 м³, поділені на секції для зберігання палива, в т. ч.:
 - секція, обсягом V=20 м³, для зберігання бензину Pulls 95 – 1 од.;
 - секція, обсягом V=20 м³, для зберігання дизпалива ДП Євро – 1 од.;
 - секція, обсягом V=10 м³, для зберігання дизпалива Pulls Diesel – 1 од.;
 - секція, обсягом V=30 м³, для зберігання бензину А-95 Євро – 1 од.;
 - секція, обсягом V=20 м³, для зберігання бензину А-92 Євро – 1 од.;
 - секція, обсягом V=4 м³, для аварійного зливу нафтопродуктів (резервуар практично завжди пустий і не враховується при розрахунку викидів ЗР);
- ПРК РМП: роздаточний фронт: заправний острівок, де розташовані 3 паливороздавальні колонки марки Tokheim Quantum 500 T5-10 - 5-ти продуктові, мають по п'ять роздавальних пістолетів з кожного боку і забезпечують можливість одночасної заправки двох автомобілів;
- АГЗП: підземний резервуар для скрапленого вуглеводневого газу місткістю 9,9м³ – 1 од., та заправна колонка TATSUNO EUROPE типу BMP512 LPG-U – 2 од.;
- інформаційна стела;
- дизель-генератор JCB G65QS, 54 кВт – 1 од.;
- навіс над місцями заправки;
- майданчик для контейнера з відходами;
- пожежний щит з інвентарем;
- стоянка легкового автотранспорту.

АЗС оснащено сучасним обладнанням вітчизняного та імпортного виробництва, сертифікованим в Україні.

2.2. Характеристика виробничих, технологічних процесів і устаткування об'єкту

АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» здійснює прийом, зберігання і відпуск трьох сортів бензину (Pulls 95, А-92 Євро, А-95 Євро), дизпалива (ДП Євро, Pulls Diesel), суміші пропан-бутан (СВГ) і сервісне обслуговування водіїв та пасажирів.

Автозаправна станція розрахована на 250 заправок на добу РМП, а також 100 заправок на добу СВГ.

Кількість працівників АЗС №6 – 24 чол.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

Технологічні процеси виробництва, пов'язані з виділенням ЗР в атмосферу, такі:

- зберігання палива в резервуарах (дж. 0001 – 0003,0007,0008);
- відпуск палива автотранспорту (дж. 6004 – 6006,6010,6011);
- продувка газової системи АГЗС, віддалення парової фази СВГ (дж. 0009);
- вироблення електроенергії (дж. 0012);
- вироблення холоду (дж. 6013).

Основне виробництво

АЗС

АЗС призначена для прийому, зберігання й відпуску палива для автотранспорту. Для цього на АЗС знаходяться 5 підземних резервуарів призначених для зберігання різних видів палива:

- підземний резервуар, обсягом $V=20$ м³, для зберігання бензину А-92 Євро – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом $V=30$ м³, для зберігання бензину А-95 Євро – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом $V=20$ м³, для зберігання бензину Pulls 95 – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом $V=10$ м³, для зберігання дизпалива ДП Євро – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом $V=20$ м³, для зберігання дизпалива Pulls Diesel – 1 од.

Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі нафтопродуктів.

При зливі нафтопродуктів з автоцистерни до підземних резервуарів витіснений об'єм парів нафтопродуктів повертається в бензовоз (пароповернення), при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище. Коли бензовоз заповнюється нафтопродуктами на нафтобазі проходить процес повернення парів привезених з АЗК в резервуари нафтобазис. Таким чином відбувається процес переміщення нафтопродуктів та парів між нафтобазою та АЗК. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем-цистерною, спеціально оснащеною для такої експлуатації.

Резервуари з бензином обладнані однією дихальною трубою з установкою на виході двох паралельних дихальних клапанів типа СМДК-50 (дж. №№ 0002, 0003), а резервуари з дизельним паливом обладнані сумісним дихальним пристроєм типа СМДК-50 (дж. № 0001).

Для обслуговування автотранспорту, який заправляється на АЗС, передбачені двосторонні паливороздавальні колонки, а саме:

- ПРК марки Tokheim Quantum 500 Т5-10 №1/2, №3/4 та №5/6 на п'ять видів палива – 3 од. (дж. №№ 6004, 6005, 6006). Кожна паливороздавальна колонка обладнана десятьма паливороздавальними кранами (по 5 од. з кожного боку) продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год, 2,4 м³/год).

При заправленні автомобілів бензину через паливо-роздавальні колонки застосована система – повернення парів з баку автомобіля в видаткові резервуари (рекуперация). Для цього ПРК обладнані спеціальними паливо-роздавальними кранами, що пристосовані до вловлювання парів бензину, що

витісняються з бака автомобіля при наповненні його паливом. По коаксіальному рукаву пари поступають до помпи, сполученої з трубопроводом, що з'єднує ПРК з парогазовим середовищем резервуара.

АГЗП

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками, скрапленням вуглеводневим газом (пропан-бутанова суміш).

АГЗП включає:

- один підземний резервуар для зберігання СВГ (підземний модуль), обсягом $V = 9,9 \text{ м}^3$ (корисний (робочий) об'єм – $8,4 \text{ м}^3$), обладнаний двома дихальними клапанами (дж. 0007, 0008);
- насос марки FAS-FD 150 (потужність 5,5 кВт, напір 20-100 м) для зливу СВГ з транспортної автоцистерни в резервуар та подачі СВГ з ємності на заправну колонку балонів автотранспорту, фільтр для очищення СВГ, які встановлені на рамі резервуару (дж. 0009);
- заправну колонку TATSUNO EUROPE типу BMP512 LPG-U – 2 од., які обладнані 1-м паливороздавальним краном для відпуску СВГ автотранспорту, продуктивністю мах - 50 л/хв., min – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, $1,8 \text{ м}^3/\text{год}$) (дж. 6010,6011);
- систему перекачування скрапленого газу - прийом СВГ з автомобільних цистерн при операції наповнення резервуарів, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкоз'ємних і зворотного клапанів (дж. 0009);
- запірну та запобіжну регулювальну арматуру (дж. 0009);
- прилади контролю та автоматики КВПіА;
- технологічні трубопроводи парової, рідкої фази і технологічних продувок (дж. 0009).

Доставка СВГ на АГЗП здійснюється автоцистернами.

На ємностях для газу встановлено робочий запобіжний клапан EU-25 через відсічний клапан. Злив з автоцистерни в резервуар АГЗП здійснюється за допомогою гумотканних рукавів. Довжина рукавів – 5 м. Діаметр рукава рідкої фази 40 мм, парової фази 32 мм. Звільнення рукавів від залишків здійснюється їх продувкою на свічку. Контроль стану повітряного середовища на території АГЗП з виносом сигналу в пункт оператора здійснюється газоаналізатором.

Перелив газу в резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки і через зворотний клапан у сепаратор парової фази. Парова фаза зворотнім потоком повертається в резервуар. Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланг і роздавальний пістолет.

Конструкція резервуару дає гарантований захист його герметичності. Максимальний робочий тиск в резервуарі – 1,56 МПа. Максимальний рівень наповнення резервуару СВГ не повинен перевищувати 85% геометричного об'єму.

Технологією зберігання та роздавання палива передбачені заходи, які виключають можливість виникнення аварійних ситуацій.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КІП АГЗП забезпечують:

- наповнення резервуару скрапленням вуглеводневим газом (СВГ);
- подачу СВГ на заправну колонку;
- контроль за тиском газу в резервуарі та в технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуару;

- автоматичне відключення живлення насоса при досягненні мінімального і максимального рівня СВГ в резервуарі;
- відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

Автомобіль заправляється в середньому 5 хвилин.

Під час проведення операцій, пов'язаних з ремонтом обладнання АГЗП, віддалення парової фази СВГ здійснюється через вентиляційні трубки (дж. 0009).

Допоміжне виробництво

Дизельний генератор

На випадок аварійного відключення електроенергії передбачено дизельну електростанцію JCB G65QS – 1 од. потужністю 54 кВт – 1 од.

Дизель-генератор знаходиться в закритому кожусі. Паливний бак герметичний і не є джерелом виділення ЗР в атмосферу.

Норма витрат палива на одну мото-годину роботи ДЕС – 14,2 л/мот*год.

Дизель-генератор знаходиться в закритому кожусі. Річна витрата дизельного палива – 140 л, що складає 0,115 т/рік.

Час роботи дизель генератора - $T = 10$ год/рік.

Дизель-генератор обладнано індивідуальною трубою для відводу димових газів, висотою $h=1,85$ м, діаметром $d=0,05$ м (дж. № 0012).

Магазин «ОККО»

На території АЗС № 6 розташовано магазин супутніх товарів «ОККО».

Для зберігання продовольчих продуктів, що швидко псуються, в магазині передбачена морозильна камера Zanotti марки BGS320828F (дж. 6013).

Для заправки холодильного обладнання використовується екологічно безпечний холодоагент – фреон R404 R.

Поверхневі води з проїздів АЗС, з майданчика заправки автомобілів збираються зливоприйомники і вивозяться асенізатором.

Для опалювання побутових приміщень АЗС передбачено побутові електронагрівальні прилади.

2.3. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» випуском продукції не займається.

Основний вид діяльності: роздрібна торгівля пальним.

Річний обсяг відпущеного палива у натуральному вираженні наведений у таблиці 2.1.

Продукція

(готова продукція і напівфабрикати які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1

№ п/п	Назва продукції	Кількість, м ³ /рік
1	Бензин А-92 Євро	523,62
2	Бензин А-95 Євро	2931,13
3	Бензин Pulls 95	726,62
4	Дизпаливо ДП Євро	1928,69
5	Дизпаливо Pulls Diesel	589,64
6	Газ скраплений	373,350
	<i>Всього палива</i>	<i>7073,05</i>

* *Примітка:* Номер таблиці згідно Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, затвердженої Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища 09.03.2006 №108.

2.4. Проектна і фактична виробнича потужність і продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

Режим роботи АЗС: 365 днів/рік, 24 год/добу.

Проектна виробнича потужність АЗС № 6 – 250 заправок на добу, а також 100 заправок на добу СВГ.

Склад ПММ. Підземні резервуари з дизпаливом – 2 од. – джерело 0001.

Підземні резервуари – 2 од., призначені для зберігання:

- дизпалива ДП Євро, обсягом $V=20 \text{ м}^3$ – 1 од.;
- дизпалива Pulls Diesel обсягом $V=10 \text{ м}^3$ – 1 од.

Сумарний обсяг резервуарів $V = 30 \text{ м}^3$.

Час зберігання дизпалива в резервуарах – 8760 год/рік. Навантаження – 100%.

Склад ПММ. Підземні резервуари з бензином – 3 од. – джерела 0002, 0003.

Підземні резервуари – 3 од., призначені для зберігання:

- бензину А-92 Євро, обсягом $V=20 \text{ м}^3$ – 1 од.;
- бензину А-95 Євро, обсягом $V=30 \text{ м}^3$ – 1 од.;
- бензину Pulls 95, обсягом $V=20 \text{ м}^3$ – 1 од.

Сумарний обсяг резервуарів $V= 70 \text{ м}^3$.

Час зберігання бензину в резервуарах – 8760 год/рік. Навантаження – 100%.

ПРК № 1/2 – джерело 6004, ПРК № 3/4 – джерело 6005, ПРК № 5/6 – джерело 6006.

Для обслуговування автотранспорту, який заправляється на АЗС, передбачені двосторонні паливороздавальні колонки (ПРК №№ 1/2, 3/4, 5/6) марки Tokheim Quantum 500 T5-10 на п'ять видів палива.

Паливороздавальна колонка обладнана 10-ма паливороздавальними кранами (по 5 з кожного боку) продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год; 2,4 м³/год).

Час роботи ПРК:

- для бензину – $T = 580,7$ год/рік. Навантаження – 6,6 %.
- для дизпалива – $T = 349,7$ год/рік. Навантаження – 4,0 %.

АГЗП. Резервуар із скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) – 1 од. – джерела 0007, 0008.

Резервуар – 1 од. з СВГ, підземний, обсягом $V = 9,9 \text{ м}^3$, призначений для зберігання палива.

Резервуар обладнаний двома дихальними клапанами - свічками. Об'єм матеріалу, що зберігається у резервуарі – 373,35 м³/рік.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

АГЗП. Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП – джерело 0009.

Під час проведення операцій, пов'язаних з ремонтом обладнання АГЗС, віддалення парової фази СВГ здійснюється через вентиляційну трубку.

Час роботи обладнання: $T = 2$ год/рік. Навантаження – 0,02 %.

АГЗП. Колонка для відпуску скрапленого газу – джерело 6010.

Для відпуску скрапленого газу на АГЗС передбачено колонку TATSUNO EUROPE типу BMP512 LPG-U – 1 од., яка обладнана 1-м паливороздавальним краном для відпуску СВГ автотранспорту, продуктивністю 5 - 50 л/хв., продуктивністю мах - 50 л/хв., min – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, 1,8 м³/год).

Час роботи обладнання: $T = 311,2$ год/рік. Навантаження – 3,6 %.

АГЗП. Колонка для відпуску скрапленого газу – джерело 6011.

Для відпуску скрапленого газу на АГЗС передбачено колонку TATSUNO EUROPE типу BMP512 LPG-U – 1 од., яка обладнана 1-м паливороздавальним краном для відпуску СВГ автотранспорту, продуктивністю 5 - 50 л/хв., продуктивністю мах - 50 л/хв., міні – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, 1,8 м3/год).

Час роботи обладнання: T = 311,2 год/рік. Навантаження – 3,6 %.

Дизель-генератор JCB G65QS – джерело 0012.

На випадок аварійного відключення електроенергії, передбачено дизельну електростанцію (генератор) JCB G65QS –1 од.

Потужність дизель-генератора – 54 кВт.

Час роботи дизель-генератора: T = 10 год/рік. Навантаження – 0,1%.

Магазин. Морозильна камера – джерело 6013.

Для зберігання продовольчих продуктів, що швидко псуються, в магазині «ОККО» передбачена морозильна камера Zanotti марки BGS320828F. Загальна кількість холодоагенту в системі складає 0,96 кг.

Час роботи обладнання: T = 8760 год/рік. Навантаження – 100%.

2.5. Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування

Усе технологічне обладнання АЗС № 6 взято підприємством ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» в оренду у АТ «Концерн Галнафтогаз» території (договір оренди №2020/10-21 від 28 вересня 2020р. додається).

Рік введення в експлуатацію підземних резервуарів та паливороздавальних колонок АЗС – 2009 р. Нормативний термін амортизації обладнання резервуарного парку – 50 років, паливороздавальних колонок – 20 років.

Рік введення в експлуатацію дизель-генератора – 2009 р. Нормативний термін його амортизації – 25 років.

Рік введення в експлуатацію морозильної камери магазину – 2017 р. Нормативний термін її амортизації – 25 років.

Рік введення в експлуатацію АГЗП – 2020 р. Нормативний термін експлуатації резервуару для СВГ – 50 років, газороздавальної колонки – 20 років.

З моменту введення в експлуатацію АЗС № 6 реконструкція або модернізація всього встановленого устаткування не проводилася.

3. Види та обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел

3.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Інформація представлена в таблиці 6.1, що складена на підставі Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», розташованої за адресою: м. Одеса, вул. Академіка Вільямса, 82.

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

Таблиця 6.1

№ з/п	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	03000 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	1,2E-005	1,2E-005	3,0
2	04000	<i>Сполуки азоту, всього, в т.ч.:</i>	0,005	0,005	-
2.1	04001 (301)	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,005	0,005	1,0
2.2	04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	1,20E-05	1,20E-05	0,1
3	05000	<i>Діоксид та інші сполуки сірки, усього, в т.ч.:</i>	5,0E-04	5,0E-04	2,0
3.1	05001 (330)	Сірки діоксид	5,0E-04	5,0E-04	1,5
4	06000 (337)	Оксид вуглецю	2,0E-04	2,0E-04	1,5
5	07000	Вуглецю діоксид	0,368	0,368	500
6	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч.:</i>	1,313	1,313	1,5
6.1	- (402)	Бутан	0,314	0,314	-
6.2	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,742	0,742	-
6.3	- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,075	0,075	-
6.4	- (10304)	Пропан	0,182	0,182	-
7	12000 (410)	Метан	1,50E-05	1,50E-05	10,0
8	18000	Фреон – R404 R	9,60E-05	9,60E-05	0,1
Усього для підприємства:			1,687	1,687	
Усього для підприємства (крім вуглецю діоксиду):			1,319	1,319	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	04001 (301)	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,005	0,005	1,0
2	05001 (330)	Сірки діоксид	5,0E-04	5,0E-04	1,5
3	06000 (337)	Оксид вуглецю	2,0E-04	2,0E-04	1,5
4	03000 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	1,2E-005	1,2E-005	3,0
Усього:			0,006	0,006	
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутнім у викидах об'єкта					
1	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч.:</i>	1,313	1,313	1,5
1.1	- (402)	Бутан	0,314	0,314	
1.2	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,742	0,742	-

1	2	3	4	5	6
1.3	- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,075	0,075	-
1.4	- (10304)	Пропан	0,182	0,182	
2	12000 (410)	Метан	1,50E-05	1,50E-05	10,0
3	18000	Фреон – R404 R	9,60E-05	9,60E-05	0,1
Усього:			1,313	1,313	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	1,20E-05	1,20E-05	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	0,368	0,368	500
Усього:			0,368	0,368	

**Примітка:* У дужках зазначені коди ЗР відповідно до переліку ГДК і ОБРД забруднюючих речовин атмосферного повітря населених пунктів, затверджених Міністерством охорони здоров'я України.

На підставі таблиці 6.1. зроблені наступні висновки: потенційні обсяги викидів ЗР не перевищують граничні значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

Отже, **АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», належить до об'єктів третьої групи по ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря й не ставиться на державний облік.**

3.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і їхні параметри; характеристика викидів ЗР в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря; характеристика установок очищення газів, їхній технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку; характеристика залпових і неорганізованих джерел представлені в таблицях 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6, які складені на підставі звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ».

Табл. 6.2, 6.3. – 4 стр

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

№ джерела викиду на карті - схемі	Клас	Найменування ПГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ПГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході у ПГОУ, мг/ м ³	Ефективність роботи ПГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ПГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході з ПГОУ, мг/ м ³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На підприємстві відсутні установки очищення газу.									

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5

№ джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду хв, година	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/с	кг/година			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерела залпових викидів - відсутні.								

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
6004	ПРК № 1-2	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6005	ПРК № 3-4	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6006	ПРК № 5-6	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6010	АГЗП. Колонка для відпуску скрапленого газу	11000 (402)	НМЛОС: Бутан	0,2235	0,8046
		11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	0,1298	0,4673
6011	АГЗП. Колонка для відпуску скрапленого газу	11000 (402)	НМЛОС: Бутан	0,2235	0,8046
		11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	0,1298	0,4673
6013	Магазин. Морозильна установка	18000 (-)	Фреон – R404 R	3,0E-006	1,1E-005

4. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

4.1. Пропозиції по припустимих обсягах викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Основних джерел викидів забруднюючих речовин (виробництв і технологічного встаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології й методи керування) згідно Додатка 3 до "Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, що обґрунтовують обсяги викидів, для одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян - підприємців" /2/ підприємство не має.

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

Номери джерел викиду на карті-схемі:

№ 0012 – Дизель-генератор JCB G65QS - 1 од., димар.

Таблиця 9.1.

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	5
Код 03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з 2022 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства (мг/м³), встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,0066 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,0166 г/с;
- для діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,0017 г/с.

Так як речовини НМЛЮС: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉, бензин, пропан, бутан віднесені до інших джерел викидів, не включені до Переліку забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік, і не мають нормативів гранично-припустимих викидів відповідно до Наказу МОНПС України № 309 від 27.06.2006 р. (мг/м³), регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними в п.4.3

Для неорганізованих джерел викидів № 6004, 6005, 6006, 6010, 6011, 6013 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними у п. 4.3.

Джерела залпових викидів - відсутні.

4.3. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

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

Жоден із зазначених дозволених видів викидів в атмосферу не повинен перевищувати гранично припустимі рівні викидів, наведені в розділі 4.2. Інших викидів в атмосферу, що істотно впливають на навколишнє середовище, бути не повинно.

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.

До технологічного процесу:

Суб'єкт господарювання 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.

До устаткування і споруд:

Все технологічне устаткування повинне утримуватися в технічно справному стані.

Резервуарне устаткування для зберігання палива повинне забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (окрім ремонтних процесів, виміру і узяття проб) (джер. 0001 – 0003, 0007, 0008).

Резервуарне обладнання для зберігання бензину, дизпалива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (джер. 0001 - 0003).

Згідно з ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» необхідно проводити зачистку резервуарів для зберігання палива від нафтошламів періодичністю 1 раз на 2 роки.

Устаткування резервуарів повинне піддаватися профілактичним оглядам. Необхідно проводити технічне обслуговування дихальних клапанів два рази в рік.

Перевіряти працездатність дихальних клапанів – один раз у десять днів.

Забороняється робота по видачі палива при знятому дихальному клапані.

Робочий тиск в резервуарі не повинен перевищувати 1,6 МПа, допустимий обсяг наповнення рідкою фазою резервуара не повинен перевищувати 85% від загального обсягу резервуару, температура рідкої фази повинна знаходитися в діапазоні: мін - 30°C; мах + 40°C, резервуар повинен бути обладнаний дихальними клапанами (джер. 0007-0008).

Скидання газу з апаратів АГЗП при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу (джер. 0009).

Регулярне проведення регулювання двигуна дизель-генератора (джер. 0012).

До неорганізованих джерел:

Роздавальний кран ПРК, повинен бути обладнаний спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу, для забезпечення герметичності при заправленні автотранспорту й виключення можливості потрапляння викидів бензину, вуглеводнів насичених C₁₂-C₁₉ в атмосферне повітря (джер. 6004 – 6006).

Арматури й з'єднання на шлангах ПРК (паливороздавальних кранів) повинні забезпечувати повну герметичність і виключати можливість влучення викидів бензину, вуглеводнів насичених C₁₂-C₁₉ в атмосферне повітря (джер. 6004 – 6006).

Під час експлуатації АЗГП необхідно дотримуватися таких умов: наповнення резервуару СВГ не більш 85% від об'єму резервуару; конструкція роздавального пістолету не повинна допускати

протікання газу ні при яких умовах; автоматичне відключення насосного агрегату при максимальному і мініальному рівні рідкої фази СВГ у резервуарі (джер. 6010,6011).

В морозильному обладнанні повинен використовувати тільки екологічно безпечний фреон R404 R (джер. 6013).

До очищення газопилового потоку: Умова не встановлюється.

Умова 2. Виробничий контроль. Умова не встановлюється.

Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.

Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

а) будь-який викид, що не відповідає вимогам Дозволу.

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

Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в даній умові. В повідомленні, що надається в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

Інформування та підготовка персоналу

Суб'єкт господарювання 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).

5. Санітарно-захисна зона.

Відповідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. № 173 (ДСП 173-96), п.5.32 - відстань від автозаправні станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.

Відповідно ДБН Б.2.2-12:2018 "Планування і забудова територій" п.10.8.28 розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюється за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонового забруднення, але не менше 50 м.

Відповідно ДСП 173-96 згідно додатку №4 «Санітарно-технічні споруди та установки комунального призначення»: автогазонаповнювальні компресорні станції відносяться до IV класу і мають санітарно-захисну зону 100 м від крайніх джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Відповідно Державним санітарним правилам, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996р. № 173, розмір санітарно-захисної зони для дизель генераторів та для виробничої діяльності магазину не визначений та визначається відповідно до розрахунків приземних концентрацій ЗР від об'єкта, що розглядається.

На території АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» є відкрита стоянка легкового автотранспорту на 8 машино місць.

Згідно Додатку 10 до Державних санітарних правил планування й забудови населених пунктів. Київ. (ДСП-173-96):

- розрив (СЗЗ) від відкритих стоянок при кількості легкових автомобілів 10 од. та менше складає 10 м до житлових будинків і громадських будівель. Розрив (СЗЗ) – витриманий.

Згідно вище перерахованих нормативних документів і згідно з розрахунком розсіювання ЗР в приземному шарі атмосфери розмір СЗЗ для АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» приймається комбінованим:

– 50 м, V клас небезпеки для джерел викиду ЗР при зберіганні в резервуарах і відпуску автотранспорту бензину, дизпалива;

– 100 м, IV клас небезпеки для джерел викиду ЗР при зберіганні в резервуарах і відпуску автотранспорту скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Результати розрахунку розсіювання ЗР в приземному шарі атмосфери показують що: рівень забруднення атмосферного повітря в приземному шарі атмосфери з урахуванням фона не перевищує 1,0 ГДКм.р. по жодній забруднюючій речовині на границі нормативної СЗЗ.

Найближча житлова зона – 16-ти поверховий житловий будинок від ЖК «Аквапель» за адресою: вул. Академіка Вільямса, буд. 95, знаходиться в південно-західному напрямку на відстані 278 м від крайнього джерела викиду (дж. 6004 – ПРК № 1/2).

В санітарно-захисну зону АЗС № 6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» житлова зона не потрапляє.

Санітарно-захисна зона представлена на генплані (рис. 1, М 1:500) та на ситуаційній карті-схемі району розташування підприємства (рис. 2, М 1:5450).

6. Популярне резюме

Метою надання інформації є одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин (ЗР) в атмосферне повітря стаціонарними джерелами автозаправної станції №6 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», розташованої за адресою: м. Одеса, вул. Вільямса Академіка, будинок 82.

Основний вид діяльності підприємства - роздрібна торгівля трьома видами палива: бензин різних марок, дизельне паливо різних марок і скраплений вуглеводневий газ.

Для одержання дозволу на викиди ЗР в атмосферу було проведено інвентаризацію джерел викидів ЗР в атмосферу, в результаті якої було виявлено 13 джерел викидів ЗР, та розроблені Документи. Основними джерелами виділення ЗР в атмосферу є підземні резервуари для зберігання РМП, паливороздавальні колонки і обладнання автогазозаправного пункту (АГЗП).

Основні ЗР, що викидаються в атмосферу: бензин; вуглеводні насичені; пропан; бутан. Викиди ЗР в атмосферу складають 1,319 т/рік, і відповідають вимогам по чистоті атмосферного повітря. Житлова забудова в нормативну санітарно-захисну зону не потрапляє.

Строк розгляду інформації – 1 місяць з дня опублікування.

Більш детально ознайомитися з інформацією для отримання дозволу на викиди ЗР можна в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації за адресою: м. Одеса, вул. Канатна, 83. Контактний телефон (048) 728-35-52.