

ЗАТВЕРДЖУЮ:



З В І Т

З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

*«Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного
обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці
Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області,
ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»*

5508

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на
довкілля планованої діяльності)

2024

ЗМІСТ

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	6
1.1.Опис місця впровадження планованої діяльності.....	6
1.2. Цілі планованої діяльності.....	10
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	10
1.4. Опис основних характеристик планової діяльності (зокрема виробничих процесів).....	12
1.5. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	15
1.5.1. Утворення відходів	15
1.5.2. Водне середовище	22
1.5.3. Атмосферне повітря	25
1.5.4. Вплив на ґрунти та надра	40
1.5.5. Шумове навантаження.....	41
1.5.6. Оцінка очікуваного вібраційного впливу.....	45
1.5.7. Оцінка світлового забруднення.....	45
1.5.8. Оцінка теплового забруднення.....	45
1.5.9. Оцінка електромагнітного випромінювання.....	45
1.5.10. Оцінка іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення.....	45
2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ (НАПРИКЛАД, ГЕОГРАФІЧНОГО ТА/АБО ТЕХНОЛОГІЧНОГО ХАРАКТЕРУ) ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ.....	47
3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	49
4. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	73
5. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	80

5.1. Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності	80
5.2. Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	80
5.3. Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами.....	82
5.3.1 Дані про викиди забруднюючих речовин та проведення аналізу розрахунків їх розсіювання в атмосферному повітрі.....	82
5.3.2 Водне середовище.....	93
5.3.3 Оцінка впливу на довкілля при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами, що утворились під час експлуатації об'єкту планованої діяльності.....	94
5.3.4 Дані про шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення.....	96
5.4. Оцінка впливу, пов'язаного з ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....	96
5.5. Зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.....	103
5.6. Зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату.....	104
5.7. Зумовленого технологією і речовинами, що використовуються....	106
6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ.....	107
7. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.....	110

8. ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО НАДЗВИЧАЙНИМИ СИТУАЦІЯМИ, ЗАХОДИ ЗАПОБІГАННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.....	113
9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ) ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.....	121
10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	122
11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	123
12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ.....	126
13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ.....	131
14. ПЕРЕЛІК ВИКОНАВЦІВ.....	134
ДОДАТКИ.....	135
<i>Додаток 1.</i> Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань <i>Додаток 2.</i> Договір оренди нерухомого майна від 24.10.2023 р. Договір суборенди земельної ділянки від 24.10.2023 р. Витяг з Державного реєстру речовин прав (земельна ділянка 2610193001:15:007:0145). <i>Додаток 3.</i> Технічний звіт по визначенню координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря. <i>Додаток 4.</i> Ситуаційна карта-схема району розміщення. <i>Додаток 5.</i> Генеральний план ділянки розміщення. <i>Додаток 6.</i> Ліцензія на право роздрібної торгівлі пальним. Ліцензія на право оптової торгівлі пальним, за відсутності місць оптової торгівлі. <i>Додаток 7.</i> Листа Державної служби України з надзвичайних ситуацій № 09-2312-8 від 28.12.2023 р. <i>Додаток 8.</i> Договір про відшкодування (компенсацію) витрат на оренду та електрозабезпечення № 12/01-2023 від 01.12.2023 р. <i>Додаток 9.</i> Договір про надання послуг з вивезення побутових відходів з споживання юридичними особами та фізичними особами підприємцями, які мають встановлені контейнери № 586 від 03.06.2023 р.	

<i>Додаток 10.</i> Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами № 2610193557-1 від 01.07.2021 р. <i>Додаток 11.</i> Лист Івано-Франківського обласного центру з гідрометеорології (Івано-Франківський ЦГМ) № 72/997.04-М-52 від 29.02.2024 р., щодо кліматичної характеристики району розміщення об'єкта. <i>Додаток 12.</i> Лист Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 03-05/925 від 08.03.2024 р., щодо величин фонових концентрацій забруднюючих речовин. <i>Додаток 13.</i> Лист Дністровського басейнового управління водних ресурсів Державного агентства водних ресурсів України № 09-17/02/249 від 27.02.2024 р. щодо водних об'єктів. <i>Додаток 14.</i> Лист Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 05-15/924 від 20.03.2024 р., щодо природно-заповідного фонду. <i>Додаток 15.</i> Лист Департаменту містобудування та архітектури Івано-Франківської міської ради № 18/01-20/960 від 01.03.2024 р., щодо культурної спадщини. <i>Додаток 16.</i> Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері (без врахування та з врахуванням фонових концентрацій). <i>Додаток 17.</i> Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля. <i>Додаток 18.</i> Фотодокази розміщення повідомлення про плановану діяльність в органах самоврядування. <i>Додаток 19.</i> Лист Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 03-08/214 від 07.03.2024 р., про відсутність зауважень і пропозицій від громадськості до планованої діяльності.	
---	--

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП».

«Звіт з оцінки впливу на довкілля» (ОВД) для ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», розроблений відповідно до вимог частини 2 статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року з дотриманням екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно з чинними нормативними документами.

Згідно пункту 4 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» об'єкт – «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» – відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля згідно з:

- **пунктом 4 частини 3 статті 3** (*поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких і газоподібних) 15 кубічних метрів і більше*) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

Юридична адреса ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП»: Україна, 76494, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62 А (*Додаток 1*).

Планована діяльність здійснюється на існуючій АЗС за адресою: Україна, 76494, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62 А.

Територія планованої діяльності складає 0,1779 га та є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га. Категорія земель – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення. Вид цільового призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості.

На *рис. 1.1* наведено інформацію про земельну ділянку планованої діяльності ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» згідно даних відкритого земельного кадастру України.

Копії Договору оренди нерухомого майна, Договору субаренди земельної ділянки та Витяг з Державного реєстру речових прав наведено у **Додатку 2**.

АЗС межує:

- з півночі – землі сільськогосподарського призначення; землі житлової та громадської забудови;
- зі сходу – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення; землі житлової та громадської забудови; вулиця Юності;
- з півдня – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення;
- із заходу – землі житлової та громадської забудови.

Геодезичні координати (географічного центра – центроїда), визначені відповідно до Інструкції при проведенні державного обліку в області охорони атмосферного повітря, затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 22.05.2001 р. № 190, наведені у *таблиці 1.1*.

Таблиця 1.1 – Геодезичні координати центроїду об'єкта

Широта			Довгота		
градуси, (°)	мінути, (')	секунди, (")	градуси, (°)	мінути, (')	секунди, (")
1	2	3	4	5	6
ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» Україна, 76494, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62 А					
48	53	58	24	45	15

Технічний Звіт по визначенню геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» наведено у **Додатку 3**.

Ситуаційний план розміщення території планованої діяльності АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» показано на *рис. 1.2*.

Інформація про земельну ділянку

Інформація є довідковою. Для отримання офіційної інформації зверніться до ДЗК [↗](#).

2610193001:15:007:0145

Інформація про речові права [↗](#)

Кадастровий номер	2610193001:15:007:0145
площа	1.0589 га
власність	Комунальна власність
використання	для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
призначення	11.02 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
категорія	Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення
адреса	Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада, село Микитинці, вулиця Юності, 62 а
нормативна грошова оцінка	немає даних

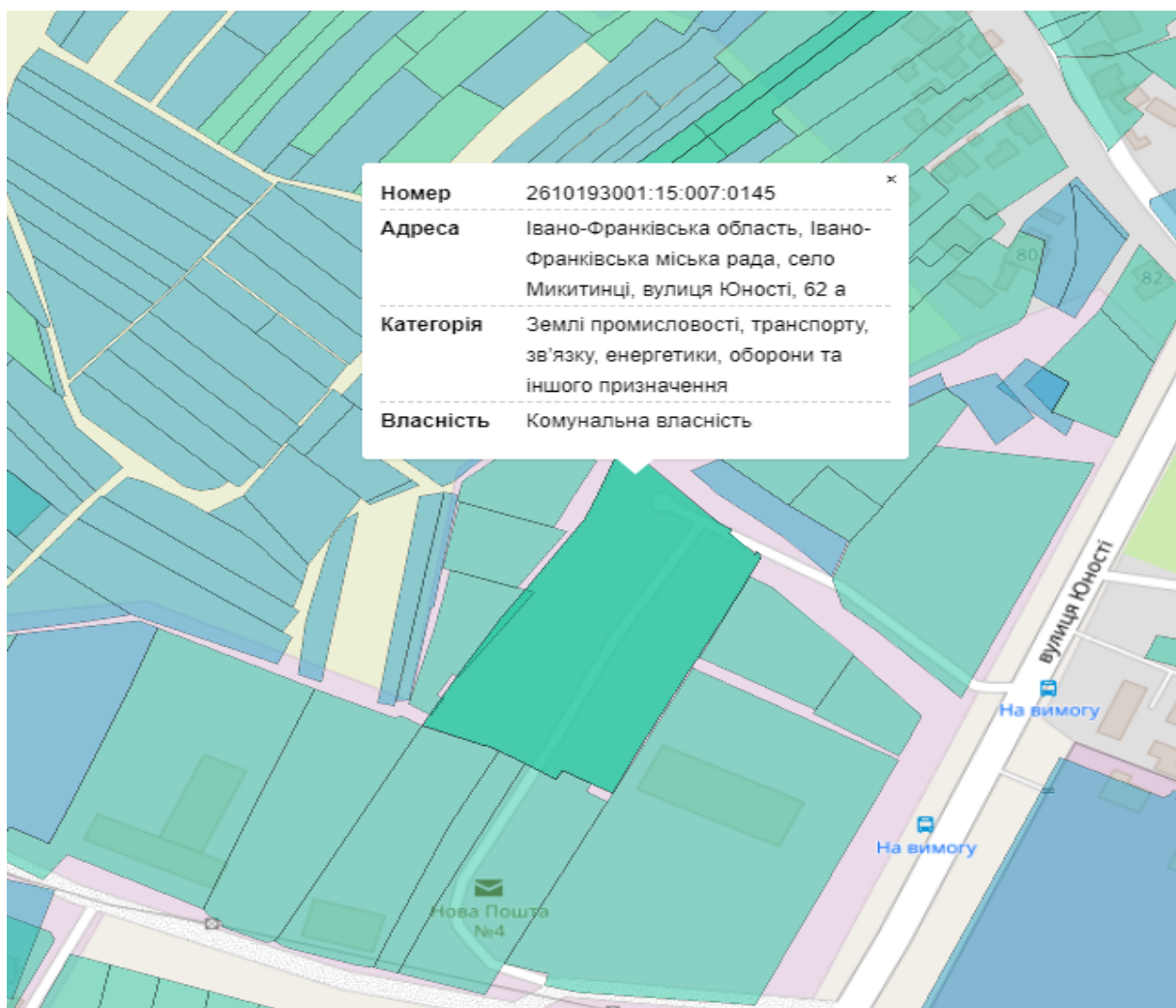
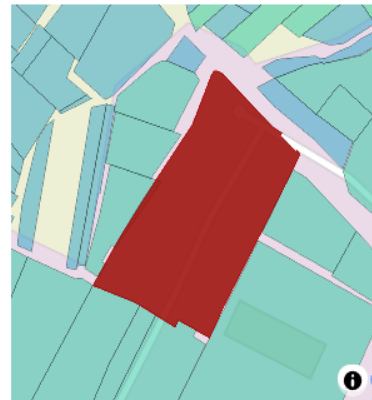


Рис.1.1 – Розміщення земельної ділянки планованої діяльності (2610193001:15:007:0145)

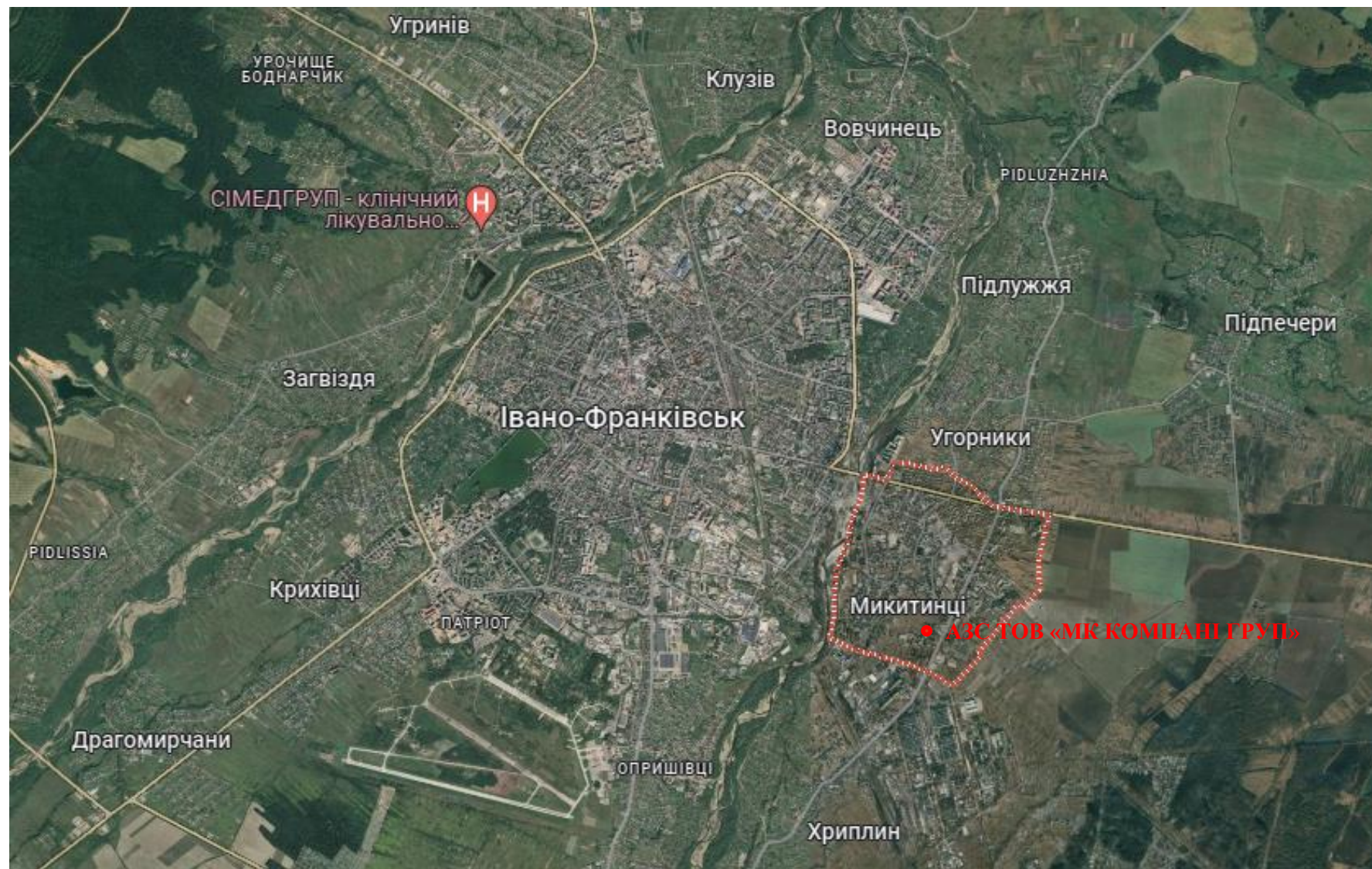


Рис. 1.2 – Ситуаційний план розміщення території АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

Відповідно п.5.32. «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» (далі – ДСП 173-96) відстань від автозаправних 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 АЗК, але не менше 50 м.

Найближча житлова забудова розташована у північно-східному напрямку на відстані 53 м (вул. Юності, 64 А).

Санітарно-захисна зона, житлова забудова та територія підприємства наведено на ситуаційній карті-схемі району розміщення АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» (див. *Додаток 4*).

Генеральний план ділянки планованої діяльності надається у *Додатку 5*.

1.2. Цілі планованої діяльності

Ціль планованої діяльності – експлуатація автозаправної станції для приймання, зберігання та відпуску дизельного палива та бензину, оптової торгівлі дизельним паливом, а також сервісне обслуговування водіїв та пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області.

Інженерне забезпечення на АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» існує: електропостачання – в межах існуючої дозволеної приєднаної потужності (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); водопостачання – свердловина, водовідведення – септик, ливневі стоки – міська зливово-каналізація.

Метою реконструкції є надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Об'єктом планованої діяльності є «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП».

Підготовчі та будівельні роботи проводитися не плануються, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» – існуючий об'єкт.

На території АЗС розміщено:

- приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторна);
- навіс над 3 ПРК;
- ПРК – 3 од.;
- резервуарний парк пального для зберігання РМП;
- паливороздавальний вузол;
- тимчасова автостоянка;
- резервуар протипожежного запасу води;
- дизельна електростанція;
- стела інформаційна;
- контейнери для збирання побутових відходів;
- пожежний щит з ящиком піску;
- вказівники в'їзду/виїзду.

Виїзд та в'їзд автотранспорту на територію АЗС передбачено з існуючої дороги з врахуванням допустимих радіусів повороту автотранспорту.

Майданчик АЗС передбачено з бетонним покриттям (ФЕМ). Покриття в зоні заправлення автотранспорту безіскрове.

Прилеглі до АЗС ділянки дороги обладнуються дорожніми знаками відповідно ДСТУ 4100:2021 «Безпека дорожнього руху. Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування», горизонтальною розміткою відповідно ДСТУ 2587:2021 «Безпека дорожнього руху. Розмітка дорожня. Загальні технічні умови».

Для пішоходів передбачено влаштування тротуарів з відокремленням від проїжджої частини огорожею.

Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності

АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» здійснює прийом, зберігання і відпуск наступних видів рідкого палива: бензин «А-95», дизельне паливо «ДП Євро-5», оптову торгівлю дизельним паливом та сервісне обслуговування водіїв та пасажирів.

АЗС розрахована на 210 заправок на добу дизельним паливом та 60 заправок на добу бензином.

Кількість робочих днів у році – 365 (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт);

- кількість робочих змін на добу – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8;
- кількість працюючих – 10 чоловік;
- річна реалізація палива становить: бензин – 400 м³; дизпаливо – 4000 м³.

Інженерне забезпечення на АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» існує: електропостачання – в межах існуючої дозволеної приєднаної потужності (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); водопостачання – свердловина, водовідведення – септик, ливневі стоки – міська зливово каналізація.

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів) наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати

АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» призначено для прийому, зберігання й відпуску палива для автотранспорту та оптовою торгівлею дизельним паливом. Для цього на АЗС знаходяться резервуари, які призначені для зберігання різних видів палива:

- підземний резервуар, ємністю $V=10\text{ м}^3$, для зберігання дизельного палива;
- підземний резервуар, ємністю $V=10\text{ м}^3$, для зберігання дизельного палива;
- підземний резервуар, ємністю $V=10\text{ м}^3$, для зберігання дизельного палива;
- підземний резервуар, ємністю $V=80\text{ м}^3$, для зберігання дизельного палива;
- наземний резервуар, ємністю $V=10\text{ м}^3$, для зберігання бензину;
- наземний резервуар, ємністю $V=25\text{ м}^3$, для зберігання бензину.

Пропускна здатність АЗС – 210 авто/добу ДП та 60 авто/добу бензином.

Річна реалізація бензину становить 400 м^3 , дизельне паливо – 4000 м^3 .

Резервуари оснащені дихальними клапанами з вогневим перетином, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині резервуарів і виключає вихід парів нафтопродуктів в довкілля і потрапляння іскри чи полум'я в резервуар при проведенні технологічних операцій зливу і відпуску нафтопродуктів

Доставка нафтопродуктів на АЗС передбачається автоцистернами-паливовозами. Злив пального із автоцистерн до резервуара відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться над резервуарами.

Технологією передбачена система «автоцистерна-резервуар» – рекуперація, завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливі резервуара, витісняється та надходить у бензовоз, тобто передбачена рекуперація випарів з резервуарів пального в автоцистерну, при зливі нафтопродуктів.

Передбачається застосування сучасної технологічної схеми заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання,

рекомендоване проектом, відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку, пройшло державні випробування і допущене до застосування в Україні.

Заправлення автомобілів нафтопродуктами передбачено 3 паливо-роздавальними колонками:

- колонка марки «TOKNEIM» для відпустку ДП/бензин;
- колонка марки «TOKNEIM» для відпустку ДП;
- колонка марки «ADAST» для відпустку ДП.

Продуктивність колонок: марки «TOKNEIM» – 40/80 л/хв, марки «ADAST» – 40/80 л/хв.

Для оптової торгівлі дизельним паливом використовується паливороздавальний вузол. Відпуск нафтопродуктів відбувається за допомогою насоса CG150, продуктивність якого 400 л/хв.

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» отримано Ліцензію на право роздрібної торгівлі паливом (реєстраційний № 09150314201900138 від 07.06.2023 р.) та Ліцензія на право оптової торгівлі паливом, за відсутності місць оптової торгівлі (реєстраційний № 990614202200725 від 29.06.2022 р.), виданих Головним управлінням в Івано-Франківській області Державної податкової служби України *(див. Додаток 6)*.

Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів і обладнується згідно постанови Кабінету Міністрів України за № 1442 від 20 грудня 1997 року.

АЗС обладнано первинними засобами протипожежної безпеки у відповідності до вимог діючого законодавства. Згідно «Правил пожежної безпеки в Україні» на АЗС передбачено наявність таких первинних засобів пожежогасіння: лом, сокира, гак, пісок, корчма, відра кутові, вогнегасники переносні порошкові ВП-5.

Відповідно Листа Державної служби України з надзвичайних ситуацій № 09-2312-8 від 28.12.2023 р. *(див. Додаток 7)* на виконання пункту 14 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки», за результатами розгляду матеріалів ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки прийнято рішення про невіднесення до об'єкта підвищеної небезпеки відповідного класу АЗС «ЕМКАР» ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», код ЄДРПОУ 42790073, вул. Юності, 62-А, с. Микитинці, Івано-Франківський район, Івано-Франківська область.

Земельні ресурси.

Планована діяльність відбувається в межах ділянки, яка відведена для діючої АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», загальна площа ділянки становить 0,1779 га.

Копії Договору оренди нерухомого майна, Договору субаренди земельної ділянки та Витяг з Державного реєстру речових прав наведено у *Додатку 2*.

Додатковий земельний відвід не передбачається.

При провадженні планованої діяльності не передбачено використання корисних копалин, ґрунтів, біорізноманіття.

Сировина та матеріали.

Основна діяльність підприємства – роздрібна та оптова торгівля рідким паливом. Річна реалізація бензину становить 400 м³, дизельне паливо – 4000 м³.

Підприємство не здійснює виробничої діяльності, продукція не випускається. Сировинні ресурси при впровадженні планованій діяльності не використовуються.

Трудові ресурси.

Загальна кількість працюючих на існуючій АЗС – 10 чоловік. Кількість робочих змін на добу – 3 зміни по 8 годин кожна.

Енергетичні ресурси.

Електропостачання здійснюється від електричних мереж міста.

Електропостачання згідно Договору № 12/01-2023 від 01.12.2023 р. Про відшкодування (компенсацію) витрат на оренду та електрозабезпечення (*див. Додаток 8*).

Річне використання становить – 31,5 тис. кВт*год/рік.

На випадок аварійного відключення електроенергії передбачено дизельну електростанцію McWel MGK16S 16 кВА – 1 од. потужністю 13,5 кВт. Витрата палива відповідно до характеристик генератора – 2,3 л/годину. Режим роботи – 50 годин/рік. Річне використання дизельного палива 0,14 т/рік.

Дозаправка дизель-генератора здійснюється по місцю з дотриманням вимог пожежної безпеки по поводженню з пожежонебезпечними речовинами.

Для кондиціонування повітря в приміщенні пункту сервісного обслуговування водіїв та пасажирів передбачено встановлення кондиціонеру. Кондиціонер має дистанційне управління регуляції потужності нагріву/охолодження.

Водні ресурси.

Вода використовується для забезпечення господарсько-питних, виробничих та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється за рахунок свердловини, яка розташована в межах території АЗС: глибина свердловини – 15 метрів, робочий діаметр

свердловини – 152,0 мм, питомий дебіт – 2,5 м³/добу, свердловина обладнана насосом – Aquatica (DONGYIN).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутового водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання.

Для потреб гарячого водопостачання приміщень на АЗС встановлено один електроводонагрівач об'ємом 80 л.

Добова витрати води становить – 300 л.

Для питних цілей поставляється бутильована вода із розрахунку 0,025 м³/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012). Враховуючи кількість працюючих – 10 чоловік, добова витрата на питні потреби складає 0,25 м³.

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/сек. Пожежогасіння здійснюється від резервуару об'ємом 1 м³.

Річне загальне водоспоживання – 100 м³/рік.

Скид господарсько-побутових стоків передбачається здійснювати в очисні споруди типу «BIOTAL» з боксом рекуператором, з подальшим відведенням в резервуар-накопичувач з подальшим вивозом асенізаційною машиною на очисні споруди.

Водовідведення поверхневих вод (дощові та поталі) здійснюється за рахунок планування території в водоприймальні лотки і транспортуванням самопливом в локальні очисні споруди виробництва фірми «Standartpark» типу Rainpark перед попаданням поверхневих вод до міської зливової каналізації.

Скид води у водні об'єкти – відсутній. Відповідно впливу на водне середовище не передбачається.

1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.5.1 Утворення відходів

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період будівництва

Процеси, пов'язані із запобігання утворенню та з управління відходами, що утворюються, в Україні, а також з управлінням відходами, що перевозяться через територію України, вивозяться за її межі та ввозяться в Україну з метою відновлення, у тому числі рециклінгу, регулюються Законом України «Про управління відходами».

Вплив на довкілля при управлінні відходами носив короткотривалий характер обмежений терміном будівництва.

Передбачався повний збір, зберігання відходів у спосіб, що є безпечним для здоров'я людини та навколишнього природного середовища, та передача відходів суб'єктам господарювання у сфері управління відходами протягом одного року з моменту їх утворення.

На сучасному етапі діяльності підприємства утворення відходів будівництва не передбачається, підприємство повністю побудоване.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період експлуатації

Згідно до ст. 1 Закону України «Про управління відходами» відходами є будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Кількість утворення відходів залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗС, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятися у різні роки.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів:

- змішані побутові відходи;
- відходи, що містять оливи та нафтопродукти;
- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

В зв'язку з переходом на економне світлодіодне освітлення люмінесцентні лампи на АЗС не використовуються.

1. Відходи, що містять оливи та нафтопродукти (код 16 07 08*):

Згідно ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» п. 9.6. зачистка резервуарів повинна виконуватись не рідше одного разу на 2 роки, а також при зміні марки палива. Метод зачистки резервуарів ручний.

Згідно Постанови КМУ від 05.08.2020 р. № 686 «Норми втрат ПММ під час зачищення та введення в експлуатацію трубопроводів, резервуарів та цистерн» кількість шламу після зачистки резервуарів складе:

$$M_{\text{н.}} = \Sigma(Q_i + P_i + P_i K_A) * m_i / 1000, \text{ т/рік,}$$

де $M_{\text{н}}$ – вага відходів нафтопродуктів, т;

Q_i – безповоротні втрати нафтопродукту при зачистці, кг;

для ємності з дизельним паливом: $V = 10 \text{ м}^3 - Q_i = 22 \text{ кг}$, $V = 80 \text{ м}^3 - Q_i = 100 \text{ кг}$;

для ємності з бензином: $V = 10 \text{ м}^3 - Q_i = 18 \text{ кг}$; $V = 25 \text{ м}^3 - Q_i = 27 \text{ кг}$;

P_i – вага відходів розчинника від чищення ємності:

для ємності з дизельним паливом $V = 10 \text{ м}^3 - P_i = 54,5 \text{ кг}$, $V = 80 \text{ м}^3 - P_i = 293,4 \text{ кг}$;

для ємності з бензином $V = 10 \text{ м}^3 - P_i = 54,5 \text{ кг}$, $V = 25 \text{ м}^3 - P_i = 89,6 \text{ кг}$;

m_i – кількість резервуарів, штук для ДП $V = 10 \text{ м}^3 - 3 \text{ од.}$, $V = 80 \text{ м}^3 - 1 \text{ од.}$,
для бензину $V = 10 \text{ м}^3 - 1 \text{ од.}$, $V = 25 \text{ м}^3 - 1 \text{ од.}$;

K_A – коефіцієнт, що залежить від наявності антикорозійного покриття; становить 25%.

$M_H = ((22 + 54,5 + 54,5 * 0,25) * 3 + (100 + 293,4 + 293,4 * 0,25) * 1 + (18 + 54,5 + 54,5 * 0,25) * 1 + (27 + 89,6 + 89,6 * 0,25) * 1) / 1000 = 0,962 \text{ т/рік}$.

Залишки очищення резервуарів не зберігаються на підприємстві, вивозяться підприємствами, які виконують очистку резервуарів.

2. *Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02):*

Відповідно до НАПБ А.01.001-2014 «Правил пожежної безпеки в Україні» нафтопродукти відпускаються безпосередньо в бензобаки. Допускається відпускати власникам індивідуального транспорту нафтопродукти в спеціально призначені для цього каністри. При випадковому розливі нафтопродуктів на автомобіль, мотоцикл або каністру, потрібно ретельно протерти ганчіркою насухо.

Дотримання Правил пожежної безпеки в Україні та інструкцій з охорони праці для автозаправника розлив нафтопродуктів теоретично виключено, однак, на практиці, такі випадки не виключені. При цьому утворюються відходи матеріалів обтиральних забруднених нафтопродуктами.

$$M = p_i / (1 - k), \text{ т/рік},$$

де: p_i – кількість сухих обтиральних матеріалів, що плануються використати, $p_i = 0,010 \text{ т/рік}$,

k – вміст нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, $k = 0,2$.

$$M_{\text{м.о.}} = 0,010 + 0,010 * 0,2 = 0,012 \text{ т/рік}.$$

Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02):

Відповідно до Правил пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 «Правил пожежної безпеки в Україні» нафтопродукти відпускаються безпосередньо в бензобаки. Допускається відпускати власникам індивідуального транспорту нафтопродукти в спеціально призначені для цього каністри. При випадковому розливі нафтопродуктів на асфальтовану поверхню проммайданчика

їх потрібно присипати піском. Норм утворення піску відсутні, однак виходячи з досвіду аналогічних підприємств впродовж року утворюється не більше 0,2 т/рік відходів.

Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02):

Розрахунок дощових та поталих вод здійснюємо відповідно до ДСТУ 3013-95 «Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств».

Загальний обсяг дощових і поталих вод складає:

$W_g = 10 * h_g * F * Y_g$, м³/рік, де: h_g – середньорічний шар опадів – 661 мм (згідно даних ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія»);

F – площа ділянок, з якої поверхневі стоки підлягають очищенню 0,065 га;

Y_g – загальний коефіцієнт стоку дощових і поталих вод, приймаємо, як для водонепроникних покриттів – 0,8;

$$W_g = 10 * 661 * 0,065 * 0,8 = 343,72 \text{ м}^3/\text{рік}.$$

Якісна характеристика дощових стоків згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів» становить:

До очищення: Завислі речовини – 700 мг/л; Нафтопродукти – 40 мг/л.

Після очищення: Завислі речовини – 10,0 мг/л; Нафтопродукти – 0,3 мг/л.

Затримано нафтопродуктів: $(40-0,3) * 343,72 / 1000 = 13,646 \text{ кг/рік} = 0,0136 \text{ т/рік}$.

Затримано завислих речовин: $(700-10) * 343,72 / 1000 = 237,167 \text{ кг/рік} = 0,237 \text{ т/рік}$.

3. Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені в 15 02 02 (код 15 02 03):

Адміністрація АЗС зобов'язана забезпечувати працюючий персонал засобами індивідуального захисту згідно Наказу Мінсоцполітики від 29.11.2018 № 1804 «Про затвердження Мінімальних вимог безпеки і охорони здоров'я при використанні працівниками засобів індивідуального захисту на робочому місці».

Таблиця 1.5.1.1 – Розрахунок утворення відходів спецодягу/спецвзуття

№ з/п	Найменування спецодягу, спецвзуття	Нормативний термін служби, міс	Кількість персоналу, що потребує спецодяг, осіб	Кількість одиниць спецодягу, що потребує підприємство на рік, штук	Вага, кг
1	Рукавички бавовняні	3	10	40	0,25
2	Костюм з термозахисної тканини	12	10	10	2
3	Куртка бавовняна на утепленій прокладці	36	10	10	3
4	Шкіряні черевики	12	10	10	5

Кількість спецодягу/спецвзуття можна знайти по формулі:

$$M_{\text{од.}} = \sum P_i * K_i,$$

де P_i – вага i -того типу спецодягу/спецвзуття, кг

K_i – кількість одиниць спецодягу/спецвзуття, що потребує підприємство на рік, штук.

Спецодяг зношений $M_{\text{од.}} = (40 * 0,25 + 10 * 2 + 10 * 3)/1000 = 0,06$ т/рік.

Спецвзуття зношене $M_{\text{вз.}} = 10 * 5/1000 = 0,05$ т/рік.

4. Змішані побутові відходи (код 20 03 01):

Згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» норма утворення твердих побутових відходів на 1 працівника становить 350 кг/рік, сміття з удосконаленого покриття доріг та площ при прибиранні території – 3 кг/м².

Кількість відходів становить:

$$M_{\text{ком.}} = N * n + S * m,$$

де N – кількість стаціонарних працівників;

n – норматив утворення комунальних відходів на одну людину,

S – площа території, що прибирається, м²;

m – норматив утворення відходів на одиницю площі, що прибирається.

$$M_{\text{ком.}} = 10 * 0,35 + 650 * 0,003 = 5,45 \text{ т/рік.}$$

Таблиця 1.5.1.2 – Відомості про склад і властивості відходів при впровадженні планованої діяльності

№	Найменування відходу за Нацпереліком	Код за Нацпереліком	Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості
1	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08	небезпечні	Парафіни та ізопарафіни до 47%; Нафтонові C_nH_{2n} до 17%; Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30%; Неграничні вуглеводні до 6%; Вміст забруд. домішок 20 %	Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча, легкозаймиста.
2	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	небезпечні	Бавовняні текстильні вироби 70%; Вуглеводні 20%; Механічні домішки 10%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.
3	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені в 15 02 02	15 02 03	небезпечні	Бавовняні текстильні вироби 70%; Вуглеводні 20%; Механічні домішки 10%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.
4	Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	Залізо 8,2 %; Папір 35,6 %; Пластмаса 1,1 %; Каучук 1,5 %; Скло 8,3 %; Текстильні вироби 1,9%; Деревина 2,5 %; Харчові відходи 23,7; Дворові відходи 15,5 %; Різні відходи 1,7%	Тверді речовини, не розчинні у воді, горючі.

Таблиця 1.5.25 – Відомості про ступінь небезпечності відходів будівництва для навколишнього природного середовища та здоров'я людини, рекомендовані шляхи управління з ними

№	Найменування відходу за Нацпереліком	Обсяг утворення, т	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини	Напрямок управління відходами
1	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	0,962	При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю нафтопродуктів. Нафтопродукти є первинними подразниками шкіри. При вдиханні пара вуглеводних можлива головна біль, головокружіння, нудота, роздражнення ВДШ	Передача суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором на подальше оброблення (утилізацію, знешкодження тощо)
2	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	0,463		Передача суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договором на подальше оброблення (утилізацію, знешкодження тощо)
3	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені в 15 02 02	0,110		
4	Змішані побутові відходи	5,450	Можливе зараження населення збудниками інфекційних та паразитарних захворювань від комунальних відходів. При порушенні правил зберігання відходів можливе забруднення території підприємства сміттям	Збираються та зберігаються окремо у спеціальних контейнерах. Передаються згідно договору спеціалізованим організаціям
Загальна кількість відходів		6,985		

Кожен тип відходу планується передавати для подальшого видалення спеціалізованим організаціям, які мають відповідні дозвільні документи на провадження господарської діяльності із надання послуг у сфері управління відходами.

При впровадженні планованої діяльності будуть укладені договори на видалення відходів виробництва та споживання з підприємствами, які входять до переліку суб'єктів господарювання, що мають відповідні дозвільні документи (ліцензії) на надання послуг у сфері управління відходами.

Також при провадженні планованої діяльності підприємством буде розроблено необхідну документацію, яка буде узгоджена у відповідних органах згідно вимог чинного природоохоронного законодавства. По всіх відходах буде здійснюватися моніторинг та передача згідно договорів (по мірі накопичення відходів).

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів по управлінню з відходами, їх накопиченню у спеціально відведених місцях, своєчасному вивезенню з території підприємства, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами відсутній

На підприємстві заключено Договорів про надання послуг з вивезення побутових відходів № 586 від 03.06.2023 р. між ПАТ «АТП-0928» та ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» (див. Додаток 9).

1.5.2 Водне середовище

Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів у період будівництва

Впровадження планованої діяльності передбачається на території існуючого підприємства.

Рельєф майданчика рівний, спланований насипними ґрунтами. На підземні води об'єкт не впливає. Експлуатація об'єкту не робить негативного впливу на водне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин на рельєф і у водойми. Водних об'єктів біля об'єкту планованої діяльності не виявлено.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів під час планованої діяльності

Водопостачання.

Вода використовується для забезпечення господарсько-питних, виробничих та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється за рахунок свердловини, яка розташована в межах території АЗС: глибина свердловини – 15 метрів, робочий діаметр

свердловини – 152,0 мм, питомий дебіт – 2,5 м³/добу, свердловина обладнана насосом – Aquatica (DONGYIN).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутового водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання.

Для потреб гарячого водопостачання приміщень на АЗС встановлено один електроводонагрівач об'ємом 80 л.

Добова витрати води становить – 300 л.

Для питних цілей поставляється бутильована вода із розрахунку 0,025 м³/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012). Враховуючи кількість працюючих – 10 чоловік, добова витрата на питні потреби складає 0,25 м³.

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/сек. Пожежогасіння здійснюється від резервуару об'ємом 1 м³.

Річне загальне водоспоживання – 100 м³/рік.

Водовідведення.

Скид господарсько-побутових стоків передбачається здійснювати в очисні споруди типу «BIOTAL» з боксом рекуператором, з подальшим відведенням в резервуар-накопичувач з подальшим вивозом асенізаційною машиною на очисні споруди.

Установка «BIOTAL» призначена для очищення господарсько-побутових стічних вод житлових та громадських будівель, промислових стічних вод невеликих виробництв, які очищуються біологічно, автозаправних станцій.

Технологія «BIOTAL» – реалізація ряду нових, захищених патентами, технічних рішень, які дозволили комплексно вирішити традиційні проблеми малих очисних споруд.

Господарсько-побутові стоки проходять всі ступені очистки, що передбачено технологією базової установки «BIOTAL»:

- затримання нечистот нержавіючою сіткою;
- перекачування очищених від грубих частин стоків в біологічний фільтр;
- доочищення стічних вод в самоочисному біофільтрі;
- регулювання рівнів стоків в частинах «BIOTAL»;
- знезаражування очищених стоків ультрафіолетовим блоком;
- насичення очищених стоків киснем через аератор.

В результаті очистки стічних вод установкою «BIOTAL» утворюються технічна вода і мінеральне добриво в формі стабілізованого надлишкового активного мулу, придатні і рекомендовані Інститутом гігієни та медитації екології ім. О.М. Марзеєва Академії медичних наук України (Лист № 21/4191 від 5.11.2002

р.) для вторинного використання. Неприємний запах повністю відсутній на всіх етапах очистки.

Установка «BIOTAL» повністю автоматизована, не потребує постійного обслуговуючого персоналу, автоматично переключається в економні режими при зменшенні або припиненні надходження стічних вод, що значно скорочує витрати електроенергії і продовжує термін роботи обладнання.

Ефективність очистки стічних вод згідно паспортних даних:

- пісок, що осідає в приймальній камері – ефективність 100%;
- завислі речовини – 98 %.

Водовідведення поверхневих вод (дощові та поталі) здійснюється за рахунок планування території в водоприймальні лотки і транспортуванням самопливом в локальні очисні споруди виробництва фірми «Standartpark» типу Rainpark перед попаданням поверхневих вод до міської зливової каналізації.

Локальні очисні споруди складаються з колодязю – пісковловлювача, сепаратору нафтопродуктів типу Rainpark виробництва фірми «Standartpark» та резервуару-накопичувачу об'ємом 50 м³. Вода із резервуара-накопичувача видаляється пересувними засобами і використовується для поливу території і доріг, або вивозиться автоцистернами.

Сепаратор нафтопродуктів очищає стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються. Сепаратор пройшов експертизу Міністерства охорони здоров'я України.

Розрахований на очистку стоків з концентраціями на вході:

- 40 мг/л – нафтопродуктів;
- 200 мг/л – завислих речовин.

Забезпечує очистку стоків до вмісту не більше, ніж:

- 0,3 мг/л – нафтопродуктів;
- 15 мг/л – завислих речовин.

Принцип роботи сепаратора нафтопродуктів полягає в механічному очищенні стічних вод. Проходячи через першу камеру нафтовловлювача, стічні води відстоюються, на дно осідають грубодисперсні домішки (сміття, листя, пісок тощо). Для інтенсифікації процесу відстоювання, у даному відділенні споруди можуть встановлюватись тонкошарові блоки.

Далі стічна вода проходить через коалесцентні фільтри, де частинки нафти укрупнюються та, за рахунок різниці густини з водою, спливають на поверхню, утворюючи плівку. Наступним етапом є очистка стічних вод у блоці з пінополіуретановими фільтрами. За рахунок складної структури матеріалу: великої кількості пор (до 98%), великого вільного об'єму та гідрофобних

властивостей, забруднюючі речовини проникають та затримуються у порах фільтруючого матеріалу.

Відведення стічних вод у водні об'єкти не передбачається.

1.5.3 Атмосферне повітря

Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря у період будівництва

У результаті виконання підготовчих і будівельних робіт джерела викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні. Об'єкт повністю побудований, добудови, реконструкції, монтаж – не передбачається.

Оцінка забруднення атмосферного повітря під час планованої діяльності

Провадження планованої діяльності призведе до появи організованих та неорганізованих джерел, з яких будуть надходити в атмосферне повітря забруднюючі речовини.

На АЗС здійснюються наступні технологічні операції:

- прийом зберігання нафтопродуктів – бензину та дизельного палива;
- заправки автотранспорту загального користування бензином, дизельним паливом;
- робота дизель-генератора для забезпечення резервного енергозабезпечення.

Для приймання та тимчасового зберігання палива на АЗС передбачено наступне обладнання:

- три підземні резервуари, ємністю $V = 10 \text{ м}^3$ (кожний), для дизельного палива;
- один підземний резервуар, ємністю $V = 80 \text{ м}^3$, для дизельного палива;
- один наземний резервуар, ємністю $V = 10 \text{ м}^3$, для бензину;
- один наземний резервуар, ємністю $V = 25 \text{ м}^3$, для бензину.

Заправлення автомобілів здійснюється наступними паливо-роздавальними колонками:

- марки «ТОКНЕІМ» (дизельне паливо/бензин) – 1 од.;
- марки «ТОКНЕІМ» (дизельне паливо) – 1 од.;
- марки «АДАСТ» (дизельне паливо) – 1 од.

На випадок аварійного відключення електроенергії на території АЗС передбачено дизельну електростанцію McWel MGK16S 16 кВА – 1 од. потужністю 13,5 кВт.

Потенційним джерелом впливу при провадженні планованої діяльності на навколишнє середовище є викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел підприємства, а саме:

- джерело викидів № 0001 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару $V = 10 \text{ м}^3$ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0002 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару $V = 10 \text{ м}^3$ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0003 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару $V = 10 \text{ м}^3$ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0004 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару $V = 80 \text{ м}^3$ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0005 (організоване) – дихальний клапан від наземного резервуару $V = 10 \text{ м}^3$ для зберігання бензину;
- джерело викидів № 0006 (організоване) – дихальний клапан від наземного резервуару $V = 25 \text{ м}^3$ для зберігання бензину;
- джерело викидів № 6007 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом та бензином;
- джерело викидів № 6008 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом;
- джерело викидів № 6009 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом;
- джерело викидів № 6010 (неорганізоване) – паливороздавальний пункт з насосом (дизельне паливо);
- джерело викидів № 0011 (організоване) – вихлопний патрубков від дизель-генератора.

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» отримано Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами № 2610193557-1 від 01.07.2021 (див. Додаток 10).

Нижче надані результати розрахунку викидів під час експлуатації підприємства, з урахуванням всіх джерел викидів.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при провадженні планованої діяльності

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу при зберіганні нафтопродуктів (бензин/дизельне паливо) в резервуарах (джерела викидів №№ 0001-0006), при відвантаженні дизельного палива в автотранспорт (джерело викидів № 6010)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу проводиться за методикою «Розрахунок викидів вуглеводнів при зберіганні нафтопродуктів»

(Збірник методик за розрахунками викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами» Л. Гідрометеоіздат, 1986 р.).

Зберігання нафтопродуктів в ємностях

Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферу при зберіганні у резервуарах за рахунок випару нафтопродуктів виконується за формулою:

$$P_p = 2,52 * V_{\text{ж}}^p * P_{s(38)} * M_n * (K_{5x} + K_{5T}) * K_6 * K_7 * (1 - \eta) * 10^{-9}, \text{ кг/год}$$

де $V_{\text{ж}}^p$ – обсяг нафтопродуктів, що наливаються в резервуари протягом року, м³/рік;

M_n – молекулярна маса пари рідини, г/моль (табл. 5.2);

η – коефіцієнт ефективності газовловлюючого пристрою, приймається рівним нулю через відсутність очищення (долі одиниці);

K_{5x}, K_{5T} – поправочні коефіцієнти, які залежать від тиску насиченої пари $P_{s(38)}$ і температури газового простору t_r^p відповідно в холодну і теплу пору року (табл. П.1.4–П.1.7);

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуара (табл. П.2.1–П.2.3);

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності резервуара та режиму його експлуатації (табл. П.3.1).

$P_{s(38)}$ – тиск насиченої пари нафтопродуктів при температурі 38⁰С, ГПа, (табл. П.4.1).

Визначення г/с та т/рік викиду забруднюючої речовини при зберіганні нафтопродуктів у ємностях визначаємо за формулами:

$$P'_p = P_p * \frac{1000}{3600}, \text{ г/с}$$

$$P'_p = P_p * T * 10^{-3}, \text{ т/год.}$$

де T – час зберігання рідини в ємності, год/рік

Наливання нафтопродуктів в ємності

Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферу при наливанні нафтопродуктів у резервуари виконується за формулою:

$$P_{\text{цн}} = 2,52 * V_{\text{ж}}^{\text{цн}} * P_{s(38)} * M_n * (K_{5x} + K_{5T}) * K_8 * (1 - \eta) * 10^{-9}, \text{ кг/год}$$

де $V_{\text{ж}}^{\text{цн}}$ – обсяг нафтопродуктів, що наливаються в резервуари протягом року, м³/рік;

K_8 – коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари і кліматичної зони; значення при наливанні в нижню частину цистерни приймається по табл. 4.1; при наливанні напіввідкритим струменем і зверху значення коефіцієнта збільшується відповідно в 1,8 і 3,5 рази.

Визначення г/с та т/рік викиду забруднюючої речовини при наливанні нафтопродуктів у ємності визначаємо за формулами:

$$П'_{цн} = П_{цн} * \frac{1000}{3600}, \text{ г/с}$$

$$П'_{цн} = П_{цн} * T * 10^{-3}, \text{ т/год.}$$

Визначення тиску насиченої пари $P_{s(38)}$

Значення тиску насиченої пари для нафтопродуктів приймається по табл. П.4.1 залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини $t_{екв}$ (°C), яка визначається за формулою:

$$t_{екв} = t_{нк} + \left(\frac{t_{кк} + t_{нк}}{8,8} \right), \text{ } ^\circ\text{C}$$

$t_{нк}$, $t_{кк}$ – температури відповідно початку й кінця кипіння нафтопродуктів, °C;

Таблиця 1.5.3.1 – Визначення тиску насиченої пари

Найменування рідини	Щільність рідини, кг/м³*	$t_{нк}$, (°C)**	$t_{кк}$, (°C)**	$t_{екв}$, (°C)	$P_{s(38)}$, гПа	M_n
Бензин	720	30	215	58	512	63
Дизельне паливо	820	170	360	231	0,26	140

* - приймаємо відповідно до ДСТУ 7687:2015 Бензини автомобільні Євро. Технічні умови та ДСТУ 7688:2015 Паливо дизельне Євро. Технічні умови

** - значення прийняті відповідно до Постанови КМУ від 1.09.2013 р. № 927 «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, судових та котельних палив»

Визначення коефіцієнтів K_{5x} , K_{5T}

Для визначення коефіцієнтів K_{5x} , K_{5T} приймаються по табл. П.1.4–П.1.7, залежно від тиску насиченої пари $P_{s(38)}$ і середніх температур газового простору резервуарів $t_{гх}$, $t_{гт}$.

При зберіганні нафтопродуктів для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються і підземних, температура за шість найбільш холодних місяців визначається:

$$t_{гх}^p = K_{1x} + K_{2x} * t_{ax} + K_{3x} * t_{жх}^p, \text{ } ^\circ\text{C}$$

а за шість найбільш теплих місяців за формулою:

$$t_{\text{ГТ}}^{\text{P}} = K_4 * (K_{1\text{T}} + K_{2\text{T}} * t_{\text{ат}} + K_{3\text{T}} * t_{\text{ЖТ}}^{\text{P}}), ^\circ\text{C}$$

де $t_{\text{ах}}, t_{\text{ат}}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря за шість холодних і теплих місяців року, $^\circ\text{C}$;

$K_{1\text{T}}, K_{2\text{T}}, K_{3\text{T}}$ – коефіцієнти за шість найбільш теплих місяців (табл. П.1.1);

$K_{1\text{х}}, K_{2\text{х}}, K_{3\text{х}}$ – коефіцієнти за шість найбільш теплих місяців (табл. П.1.1);

K_4 – коефіцієнт, для підземних резервуарів рівний одиниці, а для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони (табл. П.1.2);

$t_{\text{ЖХ}}^{\text{P}}, t_{\text{ЖТ}}^{\text{P}}$ – середні температури нафтопродуктів у резервуарах за шість холодних і шість теплих місяців року, $^\circ\text{C}$;

При наливанні рідини в ємності температура газового простору складає:

$$t_{\text{ГХ}}^{\text{ЦН}} = 0,5 * (t_{\text{ах}} + t_{\text{ЖХ}}), ^\circ\text{C}$$

$$t_{\text{ГТ}}^{\text{ЦН}} = 0,5 * K_4 * (t_{\text{ат}} + t_{\text{ЖТ}}), ^\circ\text{C}$$

$t_{\text{ЖХ}}, t_{\text{ЖТ}}$ – середні арифметичні значення температури рідини в резервуарі за шість холодних і теплих місяців року, $^\circ\text{C}$;

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року визначаємо згідно даних ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія.

Таблиця 1.5.3.2 – Визначення середніх значень температури атмосферного повітря

Середня місячна температура повітря, $^\circ\text{C}$												$t_{\text{ах}},$ ($^\circ\text{C}$)	$t_{\text{ат}},$ ($^\circ\text{C}$)	$t_{\text{ЖХ}}^{\text{P}},$ ($^\circ\text{C}$)	$t_{\text{ЖТ}}^{\text{P}},$ ($^\circ\text{C}$)
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII				
-4,3	-2,6	1,7	8,1	13,6	16,7	18,3	17,7	13,4	8,0	2,5	-2,4	0,5	14,6	0,5	14,6

*У зв'язку з тим, що спостереження за температурою палива у резервуарах на підприємстві не ведуться, середні температури рідини у ємності за холодний та теплий період року приймаються рівними температурам атмосферного повітря.

Таблиця 1.5.3.3 – Визначення коефіцієнтів $K_{5\text{х}}, K_{5\text{T}}$ при зберіганні

№ дж.	Тип резервуара	Паливо	$K_{1\text{T}}$	$K_{2\text{T}}$	$K_{3\text{T}}$	$K_{1\text{х}}$	$K_{2\text{х}}$	$K_{3\text{х}}$	K_4	$t_{\text{ГХ}}^{\text{P}}$	$t_{\text{ГТ}}^{\text{P}}$	$K_{5\text{х}}$	$K_{5\text{T}}$
0001, 0002, 0003, 0004	Підземний	ДП	6,1	0,17	0,36	1,62	0,19	0,74	1	1,24	13,86	0,197	0,351
0005, 0006	Наземний	Бензин	6,12	0,41	0,51	0,3	0,37	0,62	1	0,83	19,59	0,023	0,181

Таблиця 1.5.3.4 – Визначення коефіцієнтів K_{5x} , K_{5T} при наливанні

№ дж.	Паливо	K_4	$t_{гх}^{цн}$	$t_{гт}^{цн}$	K_{5T}	K_{5x}
0001, 0002, 0003, 0004	ДП	1	0,5	14,6	0,351	0,197
0005, 0006	Бензин	1	0,5	14,6	0,181	0,023

Визначення коефіцієнта K_6

Значення коефіцієнта K_6 приймається по табл. П.2.1–П.2.3 залежно від розміщення підприємств в тій або іншій кліматичній зоні, від тиску насиченої пари $P_{s(38)}$ і від річної оборотності резервуару n .

$$n = \frac{V_{ж}}{V_p}$$

де $V_{ж}$ – обсяг рідини, що надходить у резервуарі протягом року, м³/рік;

V_p – обсяг резервуара, м³.

Таблиця 1.5.3.5 – Визначення коефіцієнту K_6

№ дж	Найменування рідини	$V_{ж}$	V_p	n	$P_{s(38)}$, гПа	Кліматична зона	K_6
0001	Дизельне паливо	385	10	38,5	0,26	Середня	1,21
0002	Дизельне паливо	396	10	39,6	0,26	Середня	1,21
0003	Дизельне паливо	363	10	36,3	0,26	Середня	1,21
0004	Дизельне паливо	2856	80	35,7	0,26	Середня	1,22
0005	Бензин	136	10	13,6	512	Середня	2,98
0006	Бензин	264	25	10,56	512	Середня	3,32

Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферу **при зберіганні нафтопродуктів** зводимо в таблицю 1.5.3.6.

Таблиця 1.5.3.6 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферу при зберіганні нафтопродуктів

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	$V_{ж}$	$P_{s(38)}$	M_n	$K_{5т}$	$K_{5х}$	K_6	K_7	η	Т, год/рік	Кількість викидів		
											кг/год	г/с	т/рік
0001	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	385	0,26	140	0,351	0,197	1,21	1	0	8760	0,0000234	0,00000650	0,000205
0002	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	396	0,26	140	0,351	0,197	1,21	1	0	8760	0,0000241	0,00000669	0,000211
0003	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	363	0,26	140	0,351	0,197	1,21	1	0	8760	0,0000221	0,00000613	0,000193
0004	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2856	0,26	140	0,351	0,197	1,22	1	0	8760	0,000175	0,0000487	0,001534
0005	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	136	512	63	0,181	0,023	2,98	1	0	8760	0,00672	0,00187	0,0589
0006	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	264	512	63	0,181	0,023	3,32	1	0	8760	0,0145	0,00404	0,127

Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферу **при наливанні нафтопродуктів** в ємності зводимо в таблицю 1.5.3.7.

Таблиця 1.5.3.7 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферу при наливанні нафтопродуктів

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	$V_{ж}$	$P_{s(38)}$	M_n	$K_{5т}$	$K_{5х}$	K_8	η	Т, год/рік	Кількість викидів		
										кг/год	г/с	т/рік
0001	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	385	0,26	140	0,351	0,197	0,50	0	19,25	0,00000968	0,00000269	0,00000019
0002	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	396	0,26	140	0,351	0,197	0,50	0	19,8	0,00000995	0,00000276	0,00000020
0003	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	363	0,26	140	0,351	0,197	0,50	0	18,15	0,00000912	0,00000253	0,00000017
0004	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2856	0,26	140	0,351	0,197	0,50	0	17,85	0,00007178	0,00001994	0,00000128
0005	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	136	512	63	0,181	0,023	0,54	0	6,8	0,00121779	0,00033828	0,00000828
0006	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	264	512	63	0,181	0,023	0,54	0	5,28	0,00236395	0,00065665	0,00001248
6010	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	825	0,26	140	0,351	0,197	0,5	0	19,25	0,0000207	0,00000576	0,000000399

Сумарні викиди забруднюючих речовин по джерелам №№ 0001-0006.

Значення сумарного валового викиду (т/рік) складається з викидів від процесу – зберігання палива (при «малому» диханні резервуару через щодобові коливання температури та тиску атмосферного повітря) та від процесу наливання палива у резервуари (при «великому» диханні – зміні рівня палива у резервуарі).

Значення викиду г/с та т/рік приймаємо як суму значень від обох процесів, так як процеси можуть проводитись одночасно.

Таблиця 1.5.3.8 – Зведена таблиця викидів в атмосферу від ємностей нафтопродуктів

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	Кількість викидів	
		г/с	т/год
0001	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,00000919	0,00020519
0002	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,00000945	0,0002112
0003	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,00000866	0,00019317
0004	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,00006864	0,00153528
0005	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,00220828	0,05890828
0006	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,00469665	0,12701248

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу при заправці автотранспорту (джерела викидів №№ 6007-6009).

Заправка автотранспорту нафтопродуктами

Виділення забруднюючих речовин відбувається у процесі заправки автотранспорту паливом. Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводився на основі питомих показників «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами.» Том 1. Український науковий центр технічної екології. Донецьк. 2004 р.

Заправлення автомобілів нафтопродуктами передбачено:

- колонка марки «ТОКНЕІМ» (2 од.) – дизельне паливо/бензин, продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/год),
- колонка марки «ADAST» (1 од.) – дизельне паливо, продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/год).

Кількість викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря (кг/год) розраховується по формулі:

$$M = Q * K * g, \text{ кг/год}$$

де: Q – потужність паливо розподільчого обладнання, м³/год; Q = 2,4 м³/год.

K – коефіцієнт, який залежить від концентрації парів палива, (для бензину K = 0,000058, для дизельного палива K = 0,000036);

q – щільність палива, кг/м³, бензин: g = 720 кг/м³, ДП: g = 820 кг/м³.

$$M' = M * \frac{1000}{3600}, \text{ г/с}$$

$$M_p = M * T * 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де M_p – кількість викидів забруднюючих речовин за рік, т/рік

M' – викид забруднюючої рідини, г/с

T – режим роботи, год/рік

Обсяг реалізації нафтопродуктів та час роботи обладнання (ПРК) по джерелам викидів зведено в таблицю 1.5.3.9.

Таблиця 1.5.3.9 – Обсяг реалізації нафтопродуктів та час роботи обладнання

№ дж.	Найменування нафтопродукту	V, м ³ /рік	T, год/рік
6007	Бензин	185	77,1
	Дизельне паливо	1016	423,3
6008	Бензин	215	89,6
	Дизельне паливо	1265	527,1
6009	Дизельне паливо	1719	716,3

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при заправці автотранспорту зведено в таблицю 1.5.3.10.

Таблиця 1.5.3.10 – Розрахунків викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при заправці автотранспорту нафтопродуктами

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	Q, м ³ /год	K	g, кг/м ³	M, кг/год	T, год/рік	Кількість викидів	
							г/с	т/рік
6007	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,4	0,000058	720	0,10022	77,1	0,0278	0,0077
	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,4	0,000036	820	0,07085	423,3	0,0197	0,0300
6008	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,4	0,000058	720	0,10022	89,6	0,0278	0,0090
	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,4	0,000036	820	0,07085	527,1	0,0197	0,0373
6009	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,4	0,000036	820	0,07085	716,3	0,0197	0,0507

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від дизельного генератора (джерело викидів № 0011).

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від стаціонарного дизельного генератору проводився за методикою «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк, 2004, т.1, стор. 8-43.

На випадок аварійного відключення електроенергії передбачено дизельну електростанцію McWeI MGK16S 16 кВА – 1 од. потужністю 13,5 кВт. Витрата палива відповідно до характеристик генератора – 2,3 л/годину. Режим роботи – 50 годин/рік. Отже, річне використання дизельного палива сягає – $2,3 \cdot 50 = 115$ л/рік = $115/0,82 = 140$ кг/рік = 0,14 т/рік.

Валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря при спалюванні дизельного палива розраховується за формулою:

$$E = 0,000001 \cdot k_x \cdot Q_M \cdot V_M, \text{ т/рік}$$

де: k_x – показник емісії забруднюючої речовини, г/ГДж;

Q_M – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

V_M – кількість використаного палива за рік, т/рік.

Миттєвий викид (г/сек) розраховуємо за формулою:

$$П = E / (T \cdot 0,0036), \text{ г/сек}$$

де: E – валовий викид речовини, т/рік.

T – час роботи обладнання, год/рік.

Згідно Табл. Г-6 для дизельного палива у перерахунку на робочу масу:

$Q_M = 42,62$ МДж/ кг – нижча робоча теплота згоряння;

$A' = 0,01\%$ – масова доля золи;

$C' = 86,7\%$ – масова доля вуглецю;

$N' = 0,1\%$ – масова доля азоту;

$S' = 0,2\%$ – масова доля сірки;

$H' = 12,6\%$ – масова доля водню;

$O' = 0,3\%$ – масова доля кисню.

Показники емісій забруднюючих речовин розраховуються за формулами:

Показник емісії зважених речовин (сажа):

$k_A = 10^6 / Q_M \cdot A' \cdot a_{\text{вин}} / (100 - \Gamma_{\text{вин}})$ – показник емісії твердих частинок, що виносяться димовими газами, г/ГДж

$$a_{\text{вин}} / (100 - \Gamma_{\text{вин}}) = 0,01 \text{ (Табл. Д-2);}$$

$$k_A = 10^6 / 42,62 \cdot 0,01 \cdot 0,01 = 2,346 \text{ г/ГДж.}$$

Показник емісії діоксиду сірки:

$$k_{\text{SO}_2} = 10^6 / Q'_r \cdot 2S' / 100 \cdot (1 - \eta_I) \cdot (1 - \eta_{II})$$

де: Q'_r – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

S' – вміст сірки в паливі на робочу масу, %;

η_I – ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання, $\eta_I = 0,02$;

η_{II} – ефективність очистки димових газів від оксидів сірки, $\eta_{II} = 0$;

β – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки, $\beta = 0$.

$$k_{SO_2} = (10^6/42,62) * (2 * 0,2)/100 * (1 - 0,02) * (1 - 0) = 91,976$$

Показник емісії оксиду вуглецю:

$$k_{CO} = 40 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.19);}$$

Показник емісії оксидів азоту:

$$k_{NO_x} = 1000 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.8)}$$

Показник емісії діоксиду вуглецю:

$$k_{CO_2} = 44 / 12 * C' / 100 * 10^6 / QM * \epsilon_c = 3,67 * k_c * \epsilon_c ,$$

г/ГДж – показник емісії діоксиду вуглецю;

ϵ_c – ступінь окислення вуглецю палива, приймаємо 0,99;

k_c – показник емісії вуглецю палива;

$$k_c = 20200 \text{ (Табл, Д.20-а);}$$

$$k_{CO_2} = 3,67 * 20200 * 0,99 = 73392,66 \text{ г/ГДж}$$

$$k_{N_2O} = 0,6 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.21 - а).}$$

Показник емісії оксиду діазоту:

$$k_{N_2O} = 0,6 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.21 - а);}$$

Показник емісії неметанових летких органічних сполук (НМЛОС):

$$k_{НМЛОС} = 50 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.23).}$$

Таблиця 1.5.3.11 – Результати розрахунку викидів

№ дж. викидів	Т, год/ рік	Вм, т/рік	Qм, МДж/ кг	k _x , г/ГДж	Найменування забруднюючої речовини	Викиди	
						г/с	т/рік
0011	50	0,143	42,62	1000	Діоксид азоту	0,0339	0,00609
				2,346	Сажа	0,0000794	0,0000143
				91,976	Сірки діоксид	0,00311	0,000561
				160	Вуглецю оксид	0,00542	0,000975
				50	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00169	0,000305
				20200	Вуглецю діоксид	0,684	0,123
				0,6	Діазоту оксид	0,0000203	0,00000366

Загальна характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри представлені у таблиці 1.5.3.12.

Таблиця 1.5.3.12 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи (град)	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м³/с	швидкість, м/с	температура, °С			г/сек	т/рік
		висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м	Y ₂ , м								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0001	Дих. клапан резервуару для ДП	3,0	0,05	-8	-2	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000919	0,00020519
0002	Дих. клапан резервуару для ДП	3,0	0,05	-6	-5	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000945	0,0002112
0003	Дих. клапан резервуару для ДП	3,0	0,05	-7	-1	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000866	0,00019317
0004	Дих. клапан резервуару для ДП	3,0	0,05	-5	-2	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00006864	0,00153528
0005	Дих. клапан резервуару для бензину	3,0	0,05	-5	2	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,00220828	0,05890828
0006	Дих. клапан резервуару для бензину	3,0	0,05	-3	0	-	-	-	0,01	0,15	19,5	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,00469665	0,12701248
6007	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	3,0	-	-2	9	0,5	0,5	-	-	-	19,5	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0278	0,0077
												2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0300
6008	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	3,0	-	-2	10	0,5	0,5	-	-	-	19,5	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0278	0,0090
												2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0373
6009	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	3,0	-	-1	12	0,5	0,5	-	-	-	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0507
6010	Відвантаження дизельного палива	3,0	-	-5	3	0,5	0,5	-	-	-	19,5	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000576	0,000000399

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи (град)	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м³/с	швидкість, м/с	температура, °С			г/сек	т/рік
		висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м	Y ₂ , м								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0011	Димова труба від дизель-генератору	2,0	0,05	2	3	-	-	-	0,51	0,45	350	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0339	0,00609
												328	Сажа	0,0000794	0,0000143
												330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,00311	0,000561
												337	Вуглецю оксид	0,00542	0,000975
												2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00169	0,000305
												-	Вуглецю діоксид	0,684	0,123
												-	Азоту (1) оксид (N2O)	0,0000203	0,00000366
ВСЬОГО:														0,850	0,453

1.5.4 Вплив на ґрунти та надра

Оцінка за видами та кількістю очікуваного впливу на ґрунт у період підготовчих та будівельних робіт

У результаті виконання підготовчих і будівельних робіт вплив на ґрунти відсутній, оскільки об'єкт повністю побудований, добудови, реконструкції, монтаж – не передбачається.

Оцінка за видами та кількістю очікуваного впливу на ґрунт під час планованої діяльності

Обсяги робіт, передбачені планованою діяльністю, будуть проводитися на території існуючої АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» при наявності розвиненої мережі автомобільних доріг, обладнаних майданчиків, мережі електропостачання.

У процесі експлуатації існуючого АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» можливе забруднення ґрунту нафтопродуктами.

Майданчик в місцях можливого забруднення ґрунтів (під'їзні автодороги, територія ПРК, тощо) має тверде покриття. Забруднення ґрунту в процесі експлуатації обладнання не відбувається. Об'єкт не має неорганізованих забруднених стоків, які можуть потрапити у ґрунт. Газові викиди не вплинуть на геохімічний склад ґрунту.

Для запобігання попадання нафтопродуктів на ґрунт в результаті їх випадкового проливу передбачені такі заходи :

- 1) підземна установка резервуарів на бетонній основі та їх гідроізоляція;
- 2) обладнання резервуарів показниками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів;
- 3) установка підземних двостінних резервуарів для нафтопродуктів на фундаментні платформи;
- 4) покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією надто посиленого типу згідно ДСТУ Б В.2.5-29:2006;
- 5) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриває.

Відходи в процесі реалізації планованої діяльності не будуть забруднювати ґрунти і підґрунтя, оскільки їх зберігання передбачається в спеціально обладнаних місцях з подальшим вивезенням і здачею в установленому порядку.

На підставі викладеного, можливо зробити висновок про те, що планована діяльність впливу на земельні ресурси та надра не здійснюватиме.

1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового забруднення

Шум є одним з найбільш поширених несприятливих факторів навколишнього середовища. Для захисту людей від шкідливого впливу шуму необхідно регламентувати його інтенсивність і інші характеристики, що визначають міру шкоди, яка заподіюється ним організму людини.

В даному розділі розглянуто рівень шумового навантаження та вплив на довкілля.

При впровадженні планованої діяльності АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», основним джерелом шуму є насос для перекачування палива, ПРК, автотранспорт.

Шумові характеристики обладнання приймаємо відповідно до паспортних даних або за даними аналогічного виробництва.

Акустичний розрахунок виконується з метою визначення октавних рівнів шуму в розрахункових точках на території житлової забудови та межі нормативної санітарно-захисної зони.

Нормативні рівні звукового тиску (еквівалентні рівні звукового тиску) у дБ в октавних смугах частот, рівні звуку й еквівалентні рівні звуку в дБА для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків, прийняті згідно з ДБН В. 1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСН 463-19 «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених Наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463 та наведені в таблиці 1.5.5.1.

Таблиця 1.5.5.1 – Нормативні рівні звукового тиску

Призначення приміщень або територій	Час доби	Рівень звукового тиску в дБ в октавних смугах частот з середньгеометричними частотами, Гц								Еквівалентний рівень звуку, L _A , дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Території, що безпосередньо прилягають до житлових будинків	День (з 8 до 22 год)	75	65	59	54	50	47	45	43	55
	Ніч* (з 22 до 8 год)	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Розрахунок рівнів звуку виконувався на межі нормативної санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови.

Розрахунок рівнів шуму виконаний для розрахункових точок на межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства та межі найближчої житлової забудови. В якості розрахункових точок прийнято:

РТ 1 – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у північному напрямку;

РТ 2 – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у східному напрямку;

РТ 3 – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у південному напрямку;

РТ 4 – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у західному напрямку;

РТ 5 – приватна житлова забудова, розташована у північно-східному напрямку на відстані 53 м від крайніх джерел викидів.

Рівні звукового тиску в розрахункових точках розраховувалися згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).

Якщо між джерелом шуму і розрахунковою точкою відсутні будь-які перешкоди (екрани, зелені насадження) і відсутні великі поверхні будівель і споруд поблизу розрахункової точки, які відображали б звук в напрямку даної точки, то при розрахунках застосовують спрощену формулу 26 пункту 6.1.3 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях»:

$$L_A = L_W - 20 \lg r + 10 \lg \Phi - \beta_a r - 10 \lg \Omega, \text{ де}$$

L_A – октавний рівень звукового тиску в дБ в розрахунковій точці, дБ;

L_W – рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот, дБ;

Φ – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінюванням або при відсутності даних приймають $\Phi = 1$);

r – відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму,

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела; визначається відповідно до таблиці 1, для джерел, розташованих на території; при цьому, джерело шуму слід вважати розташованим у просторі ($\Omega = 4\pi$), коли виконується умова: $H_{дж} > 0,4r_1$ (де $H_{дж}$ – відстань від геометричного центра джерела шуму до поверхні (земля, огороження), поблизу якої

встановлене джерело, м; r_1 – відстань від геометричного центра джерела до розрахункової точки, м); в інших випадках джерело шуму слід вважати розташованим на поверхні з величиною просторового кута Ω , визначеним відповідно до таблиці 1 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях»; $\Omega = 2\pi$;

β_a – величина затухання звуку в октавних смугах частот, дБ; визначається згідно таблиці 4 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Таблиця 1.5.5.2 – Шумові характеристики й результати розрахунку рівнів звукового тиску від технологічного встаткування в розрахункових точках

Найменування джерела шуму	Частоти октавних смуг, Гц							
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насоси перекачування палива (1 од.)	80	74	63	61	54	51	46	42
Паливороздавальні колонки (3 од.)	66	58	53	49	50	48	45	42
Коефіцієнт спрямованості, Ф	1	1	1	1	1	1	1	1
Затухання звуку в атмосфері, βa	0,16	0,36	0,97	3,23	10,90	29,60	53,50	72,70
Просторовий кут, в який випромінюється шум джерела, Ω	Ω = 2π							
Рівень шуму в розрахункових точках								
Розрахункова точка 1, r = 50 м	41,21	35,14	24,42	22,16	15,96	12,34	6,92	2,43
Розрахункова точка 2, r = 50 м	41,21	35,14	24,42	22,16	15,96	12,34	6,92	2,43
Розрахункова точка 3, r = 50 м	41,21	35,14	24,42	22,16	15,96	12,34	6,92	2,43
Розрахункова точка 4, r = 53 м	39,77	33,70	22,97	20,69	14,43	10,63	5,00	0,33
Допустимі рівні звукового тиску для нічного часу доби в розрахункових точках на територіях, що безпосередньо прилягають до житлових будинків, дБ Lдоп	67	57	49	44	40	37	35	33
Перевищення допустимих рівнів звукового тиску в розрахунковій точці, дБ L > Lдоп	-	-	-	-	-	-	-	-

Значення еквівалентного рівня звуку в розрахункових точках становить:

PT1 – 22,72 дБА,

PT2 – 22,72 дБА,

PT3 – 22,72 дБА,

PT4 – 22,72 дБА,

PT5 – 21,20 дБА,

що не перевищує припустимий еквівалентний рівень звуку $L_A \text{ екв} = 55$ дБА (для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків) для нічного часу доби згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСН 463-19 «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених Наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463.

Джерелами шуму у період експлуатації АЗС на робочих місцях є: система повітряного опалення, яка складається з каналного кондиціонера – 47дБ(А) і каналного вентилятора – 62 дБ(А), ПРК – 70 дБ(А), каналні вентилятори в туалетах – 33 дБ(А). Очікувальні рівні шуму є менше гранично допустимих в 80 дБА екв, згідно вимог ДСН 3.3.6.037-99 для робочих місць техперсоналу АЗС, табл.2, п.5.

Отже, з умов шуму робочі місця техперсоналу будуть відповідати ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

Вплив від джерел шуму об'єкту визначається як прийнятний.

Дизель-генератор захищений шумопоглинаючим і водонепроникним кожухом з дверцями і встановлений на бетонній площадці. Викид відпрацьованих газів від дизель-генератора здійснюється через вихлопний трубопровід і металевий глушник, що поставляється в комплекті з дизель-генератором.

Комплексом заходів передбачено заходи, які дозволять забезпечити нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях та на території житлової зони встановлених в ДСН 3.3.6.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013:

- здійснювати якісний монтаж обладнання;
- використовувати обладнання виключно за його призначенням;
- дотримуватись правил експлуатації механізмів, своєчасно проводити регламентні роботи та профілактичні ремонти.

При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

1.5.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваного вібраційного забруднення

Під час експлуатації АЗС джерелами вібрації є працююче обладнання.

Для зниження розповсюдження вібраційного шуму розробником передбачається установка обладнання на віброізолюючих основах. Рівень вібрації від встановленого обладнання на межі найближчої житлової забудови та межі нормативної санітарно-захисної зони не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

1.5.7 Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового забруднення

Експлуатація АЗС у відповідності з технологічними режимами не створює світлового забруднення довкілля.

Планована діяльність не призведе до світлового забруднення навколишнього природного середовища, яке може викликати будь-які негативні зміни через локальність та короткостроковість світлового випромінювання.

1.5.8 Оцінка за видами та кількістю очікуваного теплового забруднення

Теплове забруднення відсутнє, оскільки технологічні рішення та засоби не передбачають використання будь-яких механізмів та методів проведення робіт що можуть здійснювати такий вплив.

1.5.9 Оцінка за видами та кількістю очікуваного електромагнітного випромінювання

Електромагнітне випромінювання, яке може чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутнє.

1.5.10 Оцінка за видами та кількістю очікуваного іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення

Джерела ультразвукових, іонізуючих та радіаційних випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутні.

Планована діяльність не передбачає проведення практичної діяльності з джерелами іонізуючого випромінювання, яка підпадає під дію Постанови Головного державного санітарного лікаря України від 1 грудня 1997 року № 62 «Про введення в дію Державних гігієнічних нормативів «Норми радіаційної безпеки» (НРБУ-97).

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки матеріали, що будуть використовуватись будуть відповідати діючим санітарним та будівельним нормам, з результатами відповідного радіаційного контролю.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

Планована діяльність передбачає експлуатацію автозаправної станції для приймання, зберігання та відпуску дизельного палива та бензину, оптової торгівлі дизельним паливом, а також сервісне обслуговування водіїв та пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області.

Територіальна альтернатива не розглядається, так як планована діяльність проваджується на території діючої АЗС із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

Територія планованої діяльності складає 0,1779 га та є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га.

Категорія земель – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення. Вид цільового призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості.

Для реалізації планованої діяльності розглянуті дві альтернативи технічних рішень.

Технічна альтернатива 1

Експлуатація автозаправної станції для приймання, зберігання та відпуску дизельного палива та бензину. Дизельне паливо зберігається в 4 підземних резервуарах, з яких: 3 резервуари ємністю по 10 м³ кожна та 1 резервуар – 80 м³. Бензин зберігається в 2 наземних резервуарах: 1 резервуар ємністю 10 м³ та 1 резервуар – 25 м³. Для заправки автомобілів дизельним паливом та бензином використовується три паливо-роздавальні колонки (для бензину: резервуари – 10 м³ та 25 м³; для ДП: резервуари – 10 м³ та 80 м³). Також для оптової торгівлі дизельним паливом використовується паливороздавальний вузол (2 резервуари по 10 м³).

Технічна альтернатива 2

Як альтернатива, розглядається варіант зберігання всіх нафтопродуктів в підземних резервуарах (4 од. ємністю 10 м³, 1 од. ємністю по 25 м³, 1 од. ємністю 80 м³).

Але ця альтернатива потребує застосування додаткових заходів та витрат для нормального функціонування об'єкту. Підземне облаштування призведе до використання більшого об'єму земельних ресурсів та додаткового навантаження на ґрунт.

Таким чином, з урахуванням існуючих розмірів та умов земельної ділянки, відстані до суміжних об'єктів, вимог безпечної експлуатації АЗС та екологічних впливів, технічна альтернатива №1 обрана як оптимальний варіант, та є більш ефективною з екологічної точки зору та зручніше з технічної точки зору та відповідає сучасним вимогам протипожежних, санітарних та екологічних норм.

До позитивних екологічних, санітарно-гігієнічних, соціальних і економічних аспектів реалізації планованої діяльності слід віднести:

- Планована діяльність передбачає надання послуг по заправці автомобілів споживачів високоякісним паливом, створенням робочих місць, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних, санітарно-гігієнічних та протипожежних норм.

- Прийняті технологічні рішення щодо обладнання АЗС, є найбільш ефективними з технологічної та економічної точок зору. Також, вони відповідають прийнятим екологічним, протипожежним та санітарно-гігієнічним нормам.

- Розміщення АЗС на обраній земельній ділянці відповідає її цільовому призначенню, вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних та протипожежних норм.

- Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є технологічні процеси на АЗС, зберігання на відпуск палива споживачам. Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ та межі житлової забудови не перевищуватимуть ГДК.

- Скид у водні об'єкти відсутній.

- Негативний вплив на промислові, житлові, сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проектного об'єкта незначні (або взагалі відсутні).

- Негативний вплив на клімат та мікроклімат, рослинний та тваринний світи, заповідні об'єкти відсутній.

- Вплив на техногенне середовище допустимий (незначний).

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» здійснюється за адресою: 76494, Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62 А.

Фізико-географічні та кліматичні особливості

Івано-Франківська область розташована в географічному центрі Європи, на південному заході України, на стику двох великих природно-географічних підрозділів – Східноєвропейської рівнини та Східних Карпат. Її територія лежить у середніх широтах, помірному кліматичному поясі.

Область межує на заході і півночі з Львівською, на північному сході – з Тернопільською, на південному сході – з Чернівецькою, на південному заході – з Закарпатською областями, на півдні – з державним кордоном Румунії. Відстань до кордону з найближчими Європейськими країнами складає від 250 до 300 км, що створює надзвичайно сприятливі умови для розвитку транспортно-логістичних зв'язків з країнами Європи. Територія області складає 13,9 тис.км² або 2,3% території всієї України.

Область поділена на 6 районів: Верховинський, Івано-Франківський, Калуський, Коломийський, Косівський, Надвірнянський. Адміністративно-територіальний поділ наведено на *рис. 3.1*.

Клімат має перехідний характер – від теплого вологого західно-європейського до континентального східно-європейського з характерною вертикальною біокліматичною поясністю.

Область розміщується в трьох різних за своєю природою ландшафтних зонах. Найнижча зона простягається з півночі до південного-сходу. Північну частину займає Придністровське Поділля, або Лівобережне Придністров'я і є частиною природної області Поділля. Південно-східна частина займає Придністровське Покуття. Абсолютні висоти Покуття в середньому коливаються у межах 300-320 м. Гряди і понижені рівнини, які розділяють їх, простягаються паралельно до долин Дністра і Прута. Рівнинна територія області – це західний край лісостепової зони Руської рівнини, тут панують лісостепові ландшафти.

Середня зона Прикарпаття – це передгірна височина, яка має загальний нахил на північний схід від Карпат до долини Дністра і Прута. Абсолютні висоти в долинах рік досягають 300-320 м, на межиріччях 350-500 м, а в передгір'ях 550-650 м. Територію Прикарпаття (в межах області) можна

поділити на два різних передгірних райони, які відрізняються один від одного цілим рядом ознак: Івано-Франківське Прикарпаття та Покутське Прикарпаття. Івано-Франківське Прикарпаття – це розчленована височина, яка розташована між північними скибовими хребтами Горган і охоплює басейни Бистриць Надвірнянської та Солотвинської, Лукви, Лімниці, Сівки і частково Свічі. Покутське Прикарпаття розташоване на південному сході області між долиною Прута на півночі і північному заході та північним схилом Покутських Карпат на півдні. На південному сході границя проходить по широкій долині нижньої течії Черемошу.

Найвища зона – північно-східні схили Українських Карпат, які поділяються на три фізико-географічні області: Покутські Карпати, Горгани та Гуцульські Карпати (Гринявські гори). Покутські Карпати – це південно-східне продовження Бориславсько-Покутської підзони внутрішньої зони Прикарпаття у межах Івано-Франківської області. Вони простягаються від верхів'я р. Лючка до долини річки Черемош. Покутські гори мають невеликі абсолютні висоти (700-800 м) і складені з декількох паралельно простягнутих у південно-східному напрямку хребтів. Горгани – одна з найбільших гірських областей Скибової зони Українських Карпат. Вони повністю розташовані у межах Івано-Франківської області, між долиною р. Мізуньки на північному заході і долиною р. Черемош на південному сході. Гуцульські Карпати складаються з Чорногори, Гринявських і Чивчинських гір.

Кліматичні умови області відрізняються значною різноманітністю, що обумовлено не тільки складністю її рельєфу (гори, рівнини, річкові долини, пересічені ярами і балками, підвішеності), але і наявністю тут великих лісових масивів.

Важливим кліматоутворюючим фактором на території області є рельєф. Гори впливають на температурний режим, на збільшення опадів, вологості, хмарності тощо.

Ліс, який займає близько третини території області також значно впливає на характер клімату. Він пом'якшує температурний режим, підвищує вологість повітря, ґрунту, уповільнює танення снігу, зменшує швидкість вітру.

Значний вплив на формування клімату має атмосферна циркуляція. У більшості днів на території області з помірних і північних широт Атлантичного океану надходить морське полярне і континентально-полярне повітря. Зимой морське полярне повітря має вищу температуру, тому його насування обумовлює в області потепління, відлигу, хмарну погоду, тумани. Літом морське полярне повітря холодніше. Його вторгнення приносить

похолодання, дощі, грози. Континентальне полярне повітря приносить літом жарку погоду, зимою – безхмарну, морозну.

В цілому область відноситься до типового континентального клімату, який пом'якшують вологі повітряні маси Атлантичного океану і Карпат.

В 2022 році середня річна температура повітря по області склала +9,30С на 0,90 вище норми, у високогір'ї +3,90С в межах норми. На схилах Карпат сніг лежить понад 5 місяців на рік. Тривалість залягання стійкого снігового покриву складає 100 -110 днів. Річна кількість опадів коливалася від 645,2 мм на рівнині до 1890,8 мм у високогір'ї.

Івано-Франківська область

Назва	Населення (тис.осіб)
Верховинський	30.5
Івано-Франківський	560.1
Калуський	286.5
Коломийський	279.8
Косівський	85.7
Надвірнянський	130.6

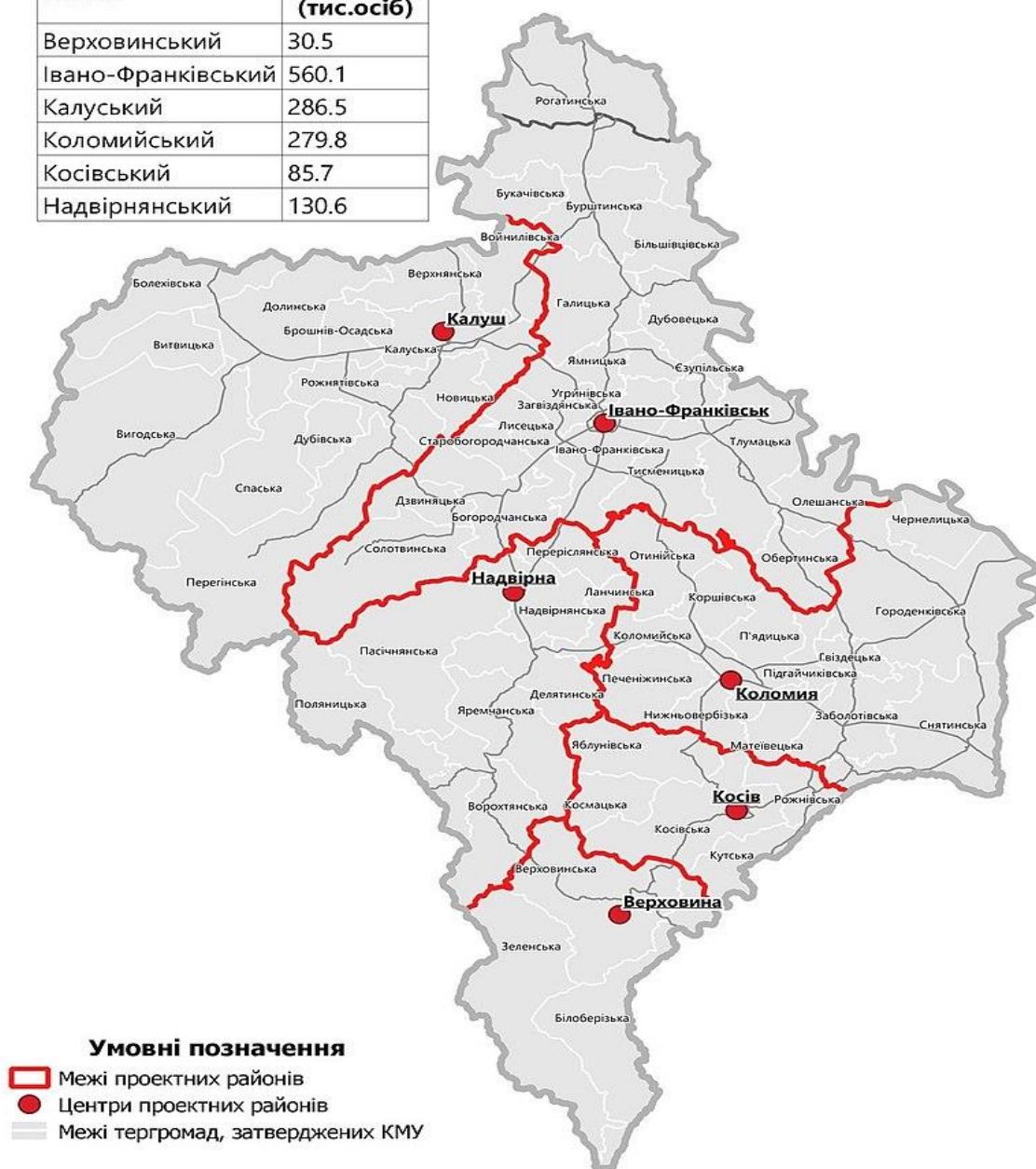


Рисунок 3.1 – Адміністративно-територіальний поділ області

АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» знаходиться в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківського району Івано-Франківської області, що відноситься до Наддністрянського з підрайонами лівобережним та правобережним кліматичного району області.

Кліматична характеристика наведено у *таблиці 3.1*. (Лист Івано-Франківського ЦГМ № 72/997.04-М-52 від 29.02.2024 р. (*див. Додаток 11*)).

Таблиця 3.1 – Кліматичні характеристики

Коефіцієнт стратифікації атмосфери	200
Середньорічна температура повітря	+8,4 °C
Абсолютний мінімум температури повітря (28 грудня 1996 року)	-37,7 °C
Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січень)	-3,0 °C
Середня (із абсолютним мінімумів) мінімальна температура повітря (січень)	-20,1 °C
Абсолютний максимум температури повітря (20 серпня 1946 року)	+37,3 °C
Середня температура найбільш теплого місяця (липень)	+19,5 °C
Середня (із абсолютних максимумів) максимальна температура повітря (липень)	+32,7 °C
Кількість опадів за рік	661 мм
Добовий максимум за рік (17 липня 1948 року)	93 мм
Середньомісячна відносна вологість повітря найбільш холодного місяця (січень)	83 %
Середньомісячна відносна вологість повітря найбільш теплого місяця (липень)	74 %
Гранична швидкість вітру	7-8 м/с
Середня швидкість вітру за рік	2,6 м/с
Середньорічна роза вітрів, %:	
Пн	6,4
ПнС	3,6
С	14,9
ПдС	14,9
Пд	5,3
ПдЗ	10,4
З	22,7
ПнЗ	21,8
Штиль	29,4

Змін мікроклімату в результаті провадження планованої діяльності не очікується, оскільки відсутні значні виділення теплоти та інертних газів, які мають змогу впливати на клімат та мікроклімат в прилеглий місцевості.

Виходячи з вищевикладеного, заходи з попередження негативних впливів планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі не передбачаються.

Атмосферне повітря

Екологічна ситуація, рівень екологічної безпеки району залежать, передусім, від обсягів впливу на навколишнє середовище.

За даними Головного управління статистики в Івано-Франківській області, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2022 рік становили 152,3 тис. т. В порівнянні з 2021 роком викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря зменшилися на 11,6 %.

Основними забруднювачами повітря залишаються підприємства з постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря, на які припадає 89,5 % від загальнообласних обсягів викидів забруднюючих речовин.

Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2020, 2021, 2022 роки наведено в *таблиці 3.2*.

Таблиця 3.2 – Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Показники	2020	2021	2022
1	2	3	4
Загальна кількість (одиниць) дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, виданих у поточному році суб'єкту господарювання, об'єкт, якого належить до:	160	106	103
другої групи	48	33	25
третьої групи	112	73	78
Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від стаціонарних джерел, тис. т	140,4*	172,4	152,3
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км ² , т	-	-	-
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	-	-	-

* За даними Головного управління статистики в Івано-Франківській області

Динаміка викидів окремих забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення за районами у 2022 році* наведена у *таблиці 3.3*.

Таблиця 3.3 – Динаміка обсягів викидів окремих забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення за районами, т

	Обсяги викидів забруднюючих речовин усього	У тому числі						Крім того, викиди діоксиду вуглецю (тис. т)
		Діоксиду та інших сполук сірки	Сполуки азоту	Метану	Оксиду вуглецю	Речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	Неметалових летких органічних сполук	
Область	152259,2	104884,9	12817,8	6381,5	2880,8	20537,3	4626,2	10044,8
Верховинський	6,1	2,1	0,9	-	3,1	0,0	-	-
Івано-Франківський	139244,4	103487,9	11151,0	2220,9	1413,5	19429,3	1477,1	9559,7
Калуський	8688,0	1360,2	1099,0	2028,1	1062,9	962,4	2112,0	410,0
Коломийський	322,3	5,4	66,9	32,6	134,0	67,4	15,3	11,8
Косівський	214,8	0,0	34,4	136,6	22,4	0,0	21,4	5,1
Надвірнянський	3783,6	29,3	465,6	1963,3	244,9	78,2	1000,4	58,2

* За даними Головного управління статистики в Івано-Франківській області інформація попередня та може бути уточнена після оприлюднення на державному рівні.

Фонові концентрації забруднюючих речовин

При оцінці впливу на навколишнє середовище планованої діяльності враховується існуюче положення якості атмосферного повітря (фонові концентрації забруднюючих речовин).

Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в районі розміщення підприємства за даними Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації, наведені в таблиці нижче (відповідна довідка (Лист № 03-05/925 від 08.03.2024 р.) наведена у **Додатку 12**).

Умовні координати розрахункового прямокутника	Найменування речовин	Концентрація, мг/м³
	1. Діоксид азоту	0,034
	2. Сажа	0,06
	4. Діоксид сірки	0,05
	5. Оксид вуглецю	0,8
	6. Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2
	7. Вуглеводні насичені C12-C19	0,4

Кліматичні умови не погіршують розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В процесі планованої діяльності не передбачається активних і масштабних впливів на навколишнє природне середовище, і в тому числі змін мікроклімату.

Відповідно до розрахунків наведених у п. 1.5.3 Звіту, викиди забруднюючих речовин не перевищують показники ГДК.

Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано.

Опис ймовірної зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності

Визначення ймовірності зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності здійснювалось методом аналізу зміни показників забруднення основних факторів навколишнього середовища протягом останніх років.

Дані про стан довкілля в Івано-Франківській області за 2022 рік наведені згідно «Екологічному паспорту Івано-Франківської області» та Регіональній доповіді про стан навколишнього природного середовища в Івано-Франківській області за 2022.

Як видно із таблиці 3.2 в порівнянні з 2021 роком викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря зменшилися на 11,6 %.

Значний вклад у забруднення атмосферного повітря вносить діоксид вуглецю якого надійшло 10,1 млн. т. (на 15,8% менше порівняно з 2021 роком) – основного парникового газу, який впливає на зміну клімату.

Проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин, що можуть потрапити в атмосферне повітря показали, що концентрації викидів забруднюючих речовин не перевищують рівня ГДК з урахуванням фонових концентрацій та не вплинуть на зміни стану поточного повітряного середовища. Зміна поточного стану повітряного середовища без провадження планованої діяльності також не передбачається.

Водне середовище

Водні ресурси відіграють важливу роль у розміщенні продуктивних сил та суспільно-економічному зростанні регіонів держави, а водний фактор слід розглядати як потужний потенціал соціально-економічного розвитку територій.

За даними державної статистичної звітності за ф. 2-ТП (водгосп) в 2022 р. господарствами та населенням області забрано 76,038 млн.м³ води, в

т.ч. з поверхневих водойм – 70,049 млн. м³, з підземних джерел – 5,990 млн. м³ води. Порівняно з 2021 роком забір води зменшився на 14,999 млн.м³.

У 2022 році у поверхневі водні об'єкти області скинуто 55,048 млн. м³, зворотних (стічних) вод, що на 9,09 % менше, ніж у 2021 році.

Гідрографічна мережа області представлена притоками району басейну річки Дністер та суббасейну річки Прут. Сітка правих та лівих приток р. Дністер, в зв'язку з особливостями рельєфу і клімату розвинена нерівномірно. Найбільш розвинена сітка правих приток, які формуються в Карпатах. До них належать ріки: Свіча, Лімниця, Луква, Сівка, Бистриця. Ці річки мають досить розвинену систему, особливо в гірській частині.

На Карпатські притоки припадає близько 70 % водозбірної площі Дністра. На Покутській височині правобережжя Дністра має дуже слабо розвинену річкову систему. Річки тут трапляються рідко, невеликі, маловодні. Довжина найбільших з них р. Тлумачик, р. Хотимирка, р. Лимець не перевищує 20-30 км. В лівобережній частині в межах області Дністер збирає води з Опільської височини (р. Гнила Липа, р. Свірж), які теж утворюють слабо розвинені системи.

Річкова мережа суббасейну р. Прут в своїй верхній частині збирає води з найвищої частини області – Гуцульських Карпат. Як і район басейну річки Дністер, суббасейн річки Прут має різку асиметричну будову, основна водозбірна площа – на правобережжі, там же – найбільші його притоки – Прутець Яблунецький, Прутець Чимигівський, Ослава, Лючка, Пістинька, Рибниця, Черемош. Ліві притоки малочисельні і маловодні. Найбільші з них – Турка і Чернява.

Густота річкової мережі в межах області коливається від 0,3-0,5 км/км² у рівнинній частині і до 1,7-2,5 км/км² в Карпатах. Падіння річок на висотах 700-1300 м над рівнем моря досягає до 100 м/км, при виході з гір ця цифра знижується до 10-20 м/км. Долини річок в горах вузькі і глибокі, русла каменисті, порожисті, складені галькою та валунами. Швидкість течій річок змінюється від 1,0-1,5 м/с під час межені, до 4,0-7,0 м/с під час паводків і повеней. Передгірські ріки відрізняються від гірських меншим падінням (1,0-8,0 м/км), менш глибокими і більш розробленими долинами з добре розробленою заплавою і руслом. Швидкість течії тут від 0,5-1,0 до 2,0-3,0 м/с. Живлення рік області мішане (дощове, ґрунтове, снігове), частка дощового складає – 35-50 %, снігового – 20-30 % та ґрунтового – 15-20 %. Внутрішній розподіл стоку характеризується паводковим режимом протягом більшої частини року з коротким періодом осінньо-зимової межені (яка також часто порушується після випадання дощів і відлиг). У загальному розподіл стоку такий: весна – 10-22 %, літо – 41-53 %, осінь –

11-15 % і зима – 16-18 %. На теплий період року припадає до 85 % річного стоку.

Згідно листа № 09-17/02/249 від 27.02.2024 р. Дністровське басейнове управління водних ресурсів надає інформацію, що до місцевості, яка підлягає планованій діяльності, найближче розташовується річка Бистриця Надвірнянська (*див. Додаток 13*).

Бистриця Надвірнянська (Бистриця Чорна) – річка в Надвірнянському районі та Івано-Франківському районі Івано-Франківської області України, правий витік Бистриці, протяжністю 94 км, площа басейну – 1580 км².

Річка Бистриця Надвірнянська знаходиться на відстані понад 1000 м в західному напрямку від майданчика об'єкта планованої діяльності ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» (*рис.3.2*).

Згідно зі ст.88 Водного Кодексу України з метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водності вздовж річок, морів і навколо озер, водоймищ й інших водойм в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги.

Прибережні захисні смуги встановлюються по берегах річок та навколо водойм уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

- для малих річок, струмків і потічків, а також ставків площею менше 3 гектарів – 25 метрів;
- для середніх річок, водосховищ на них та ставків площею більше 3 гектарів – 50 метрів;
- для великих річок, водосховищ на них та озер – 100 метрів.

Якщо крутизна схилів перевищує три градуси, мінімальна ширина прибережної захисної смуги подвоюється.

Прибережні захисні смуги встановлюються на земельних ділянках всіх категорій земель, крім земель морського і внутрішнього водного транспорту.

Планована діяльність не передбачає скид у водні об'єкти.



Рис.3.2 – Найближча відстань до р. Бистриця Надвірнянська від АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

Відходи

Актуальною проблемою на сучасному етапі розвитку суспільства є питання операції з управління відходами (збирання, перевезення, відновлення, видалення).

Загальні показники управління відходами за звітний період наведено в *таблиці 3.4*.

На основі динаміки основних показників управління відходами можна прогнозувати, що збільшення кількості утворення відходів та значного збільшення накопичення відходів не очікується.

*Таблиця 3.4 – Основні показники утворення та управління відходами I–IV класів небезпеки**, тис.т

Показники	2020	2021	2022 ¹
Утворено відходів	1729,8	790,396	650,021
Зібрано, отримано зі сторони	406,015	366,985	330,297
Утилізовано, оброблено (перероблено)	525,326	499,038	453,023
Підготовлено до утилізації	0,043	0,0472	0,0403
Спалено, у т.ч. з метою:	49,9	49,3	45,8
отримання енергії	48,4	48,6	45,2
теплової переробки відходів	0,157	0,717	0,565
Передано для утилізації	148,242	159,238	135,790
Передано для видалення	69,561	52,607	52,589
Експортовано	-	-	-
Видалено у спеціально відведені місця чи об'єкти	1164,3	253,205	146,536
у тому числі на спеціально обладнані звалища	248,263	250,765	145,365
Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах на кінець року	6744,23**	-	-

* За даними Головного управління статистики в області

** Дані наведено за місцем реєстрації суб'єктів господарської діяльності.

¹ Інформація попередня та може бути уточнена після оприлюднення на державному рівні.

Інформація щодо діючих місць видалення ТПВ наведено у *таблиці 3.5*.

Таблиця 3.5 – Інформація про кількість діючих місць видалення ТПВ

№ п/п	Назва одиниці адміністративно-територіального устрою	Кількість	Площі під твердими побутовими відходами, га	Зміни площі (+/-) у відношенні до попереднього року
1	Верховинський район	-	-	-
2	Івано-Франківський район	6	35,545	-
3	Калуський район	5	22,4352	1,569
4	Коломийський район	3	23,7	-
5	Косівський район	-	-	-
6	Надвірнянський район	1	3,8	-
	Всього	15	87,3802	-

Земельні ресурси та ґрунти

Земельні ресурси є найважливішою частиною природного середовища, що характеризується просторовим розміщенням, рельєфом, ґрунтовим покривом, рослинністю, надрами, водами, виступають головним засобом виробництва у сільському та лісовому господарстві, а також просторовим базисом для розміщення усіх галузей виробництва.

Земля є основною та невід’ємною умовою життя і функціонування процесу суспільного виробництва, що обумовлює існування та використання інших природних ресурсів (атмосферного повітря, поверхневих і підземних вод, рослинного та тваринного світу).

Земельний фонд Івано-Франківської області складається із земель, що мають різноманітне функціональне використання. Загальна площа земель станом на 01.01.2023 складає 1392,7 тис. га, із них сільськогосподарські угіддя – 630,5 тис. га (45,3 % від загальної площі території області), в тому числі: рілля – 397,2 тис. га (28,5 % від загальної площі території області); перелоги – 6,8 тис. га (0,5 % від загальної площі території області); багаторічні насадження – 16,3 тис. га (1,17 % від загальної площі території області); сіножаті і пасовища – 210,2 тис. га (15,09 % від загальної площі території області).

Площа лісів та інших лісовкритих площ складає – 635,7 тис. га (45,6% від загальної площі території області).

За результатами лабораторних досліджень, які проводяться нап’ятирічний звітний період, в області серед обстежених угідь 52,5 % кислих земель. Кислотність ґрунтів негативно позначається на їх родючості. Серед них 15,9 % припадає на дуже сильно- та сильнокислі, 14,3 % – середньокислі, 22,3 % – слабкокислі ґрунти.

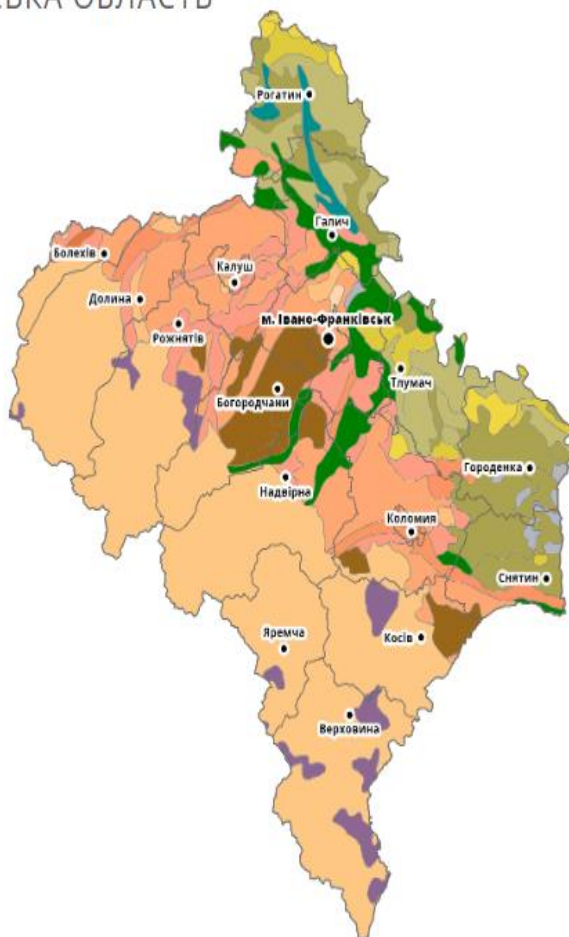
Найбільше кислих угідь, серед обстежених, знаходиться у гірських районах Карпат, а саме: Верховинському – 100,0 %, Косівському – 96,6 %, Калуському – 89,6 % та Надвірнянському – 79,2 %. Найменшу питому вагу серед обстежених сільськогосподарських земель займають кислі ґрунти у Івано-Франківському (25,5 %), та Коломийському (36,5 %) районах.

Відповідно до даних Інтерактивної карті ґрунтів України, території планованої діяльності (Івано-Франківська міська територіальна громада), представлена дерново-підзолистими ґрунтами (рис. 3.3).

Зазначені ґрунти не відносяться до особливо цінних земель, які визначені у ст. 150 Земельного кодексу України та не входять до «Переліку особливо цінних груп ґрунтів», затвердженого наказом Держкомзему України № 245 від 16.10.2003 р.

ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ

☒ Всі ґрунти



Дерново-підзолисті ґрунти

- ☒ Дерново-підзолисті оглеєні ґрунти на давньоалювіальних та воднольодовикових відкладах, морені та лесовидних породах
- Дерново-слабопідзолисті глейові піщані та глинисто-піщані ґрунти
- Дерново-середньо- і сильнопідзолисті глейові супіщані та суглинкові ґрунти
- Дерново-середньо- і сильнопідзолисті поверхнево-оглеєні переважно суглинкові ґрунти

Рисунок 3.3 – Типи ґрунтів Івано-Франківської області

Техногенне середовище

На виконання Указу Президента України «Про рішення Ради національної безпеки і оборони від 26 листопада 1998 р. «Про нейтралізацію і відвертання загроз, обумовлених екологічною і техногенною обстановкою в країні», який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, проектом передбачено ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф.

Техногенні (або антропогенні) фактори загроз обумовлені господарською діяльністю людей:

- надмірними викидами і скидами в навколишнє середовище відходів господарської діяльності за умови її нормального функціонування і за аварійних ситуацій – вплив в межах дозволених нормативів завдяки інженерним рішенням проекту;
- необґрунтованими відчуженням територій під господарську діяльність – вплив відсутній, вилучення територій сільськогосподарського, природоохоронного призначення виключене;
- надмірним залученням до господарського обігу природних ресурсів – земельних, водних, надр – в обґрунтованих межах;
- іншими пов'язаними з господарською діяльністю негативними процесами, актами або рішеннями: скиди стічних вод у ґрунти, ґрунтові води, відкриті водойми, утилізація відходів на несанкціоновані звалища – впливи не передбачені.

Проведення планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

Проведення планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів.

Передбачено дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій.

Рослинний та тваринний світ, біорізноманіття, природно-заповідний фонд та екологічна мережа

Флора області нараховує понад 1500 видів рослин, що складає більше половини списку флори України. На заповідних територіях області

охороняється більше 1000 видів судинних рослин, що становить майже 55 % всієї флори Українських Карпат.

Майже третина природної флори Івано-Франківщини, тобто 412 видів, потребує повної або часткової охорони. Сюди належать ендемічні та реліктові, рідкісні та зникаючі види рослин, 126 видів рослин і грибів занесено до Червоної книги України та Європейського Червоного списку.

Рослинність місцевості планованої діяльності представлена: сільськогосподарськими землями на місці лугових степів остепнених луків (див. рис. 3.4).

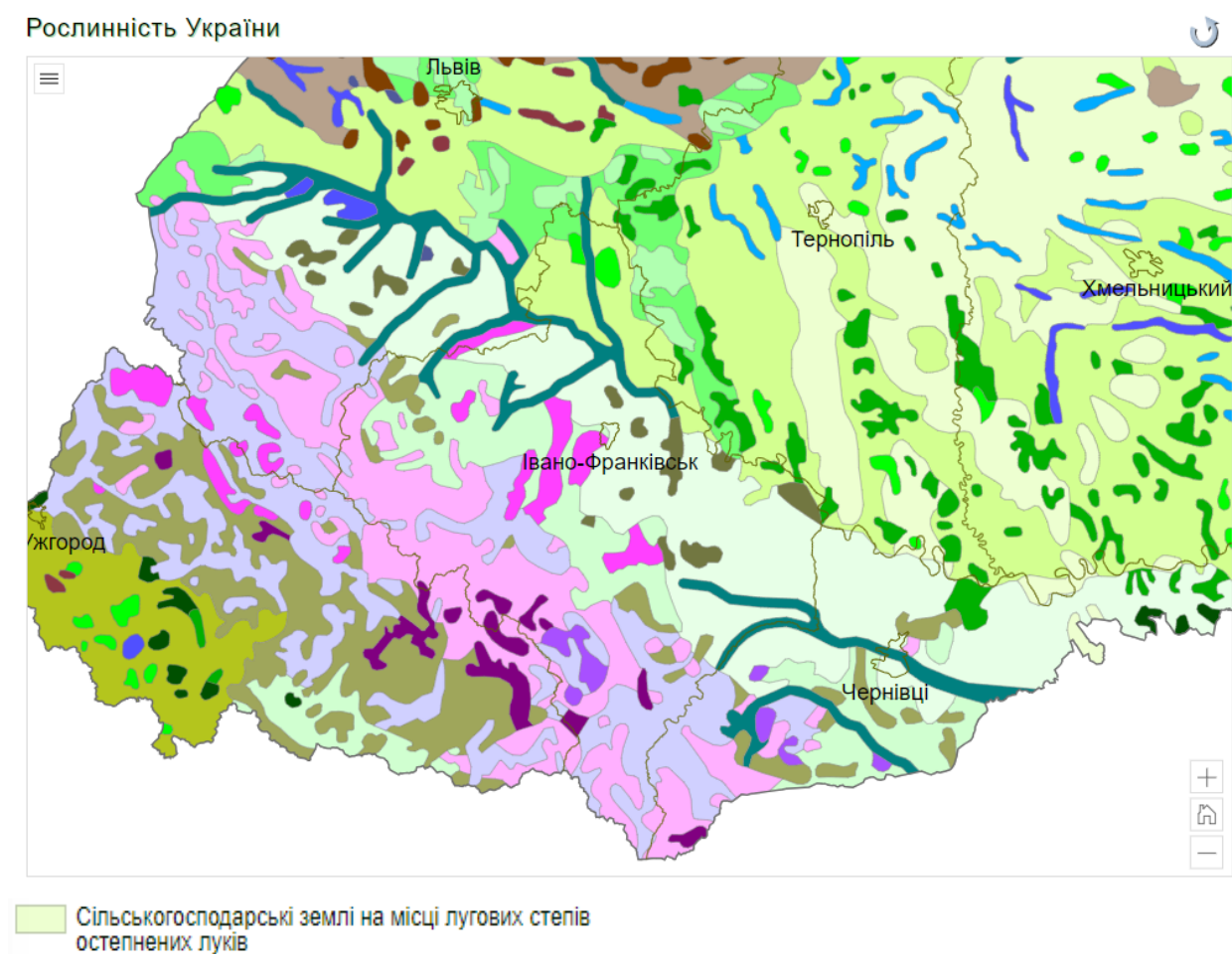


Рисунок 3.4 – Рослинність Івано-Франківської області

Видова чисельність тваринного світу Івано-Франківщини порівняно з іншими регіонами України значно багатша. Хребетні представлені 435 видами, ссавці – 74 видами, птахи – 280 видами та інші – 81 вид (плазуни, земноводні, риби).

На території області нараховується 36 видів представників фауни, які перебувають під загрозою зникнення і занесені до Червоної книги України.

Ці види потребують систематичної роботи щодо виявлення місць їхнього перебування, проведення постійного спостереження за станом популяцій та наукових досліджень з метою розробки наукових основ їхньої охорони та відтворення.

Тваринний світ планованої діяльності представлено на *рис. 3.5*.



Рисунок 3.5 – Тваринний світ Івано-Франківської області

В Управлінні екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації відсутня інформація про наявність на території планованої діяльності об'єктів рослинного та тваринного світу, які занесені до Червоної книги України, рідкісних та таких, що перебувають під

загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань, які занесені до Зеленої книги України, регіонально рідкісних рослин, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин на території Івано-Франківської області, відповідно до Переліку рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин на території Івано-Франківської області, який затверджено рішенням обласної ради від 23.04.2021 № 150-6/2021 (Лист № 05-15/924 від 20.03.2024 р. *(див. Додаток 14)*).

На території планованої діяльності не помічені шляхи міграції птахів та тварин, популяції і ділянки зростання рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Відсутність фауни та різних видів флори обумовлено постійним перебуванням людей на ділянці.

На відведеній земельній ділянці існуючої АЗС, зелені насадження відсутні. При експлуатації об'єкта вплив на рослинний та тваринний світ відсутній.

Природно-заповідний фонд

Природно-заповідний фонд області нараховує 526 територій та об'єктів загальною площею 223,852 тис. га, що складає 16,07 % від загальної площі області, у тому числі:

- 33 об'єкти загальнодержавного значення площею 131,6 тис. га;
- 493 об'єкти місцевого значення площею 92,227 тис. га.

Відповідно Листа Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 05-15/924 від 20.03.2024 р. *(див. Додаток 14)* в межах планованої діяльності с. Микитинці Івано-Франківського району Івано-Франківської області відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, зарезервовані цінні для заповідання території та об'єкти.

Найближчий об'єкт ПЗФ до території планованої діяльності АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» знаходиться на відстані понад 5500 м в північному напрямку – комплексна пам'ятка природи місцевого значення «Вовчинецькі гори» *(рис. 3.6)*.

Природно-заповідний фонд Івано-Франківської області в розрізі територіальних громад

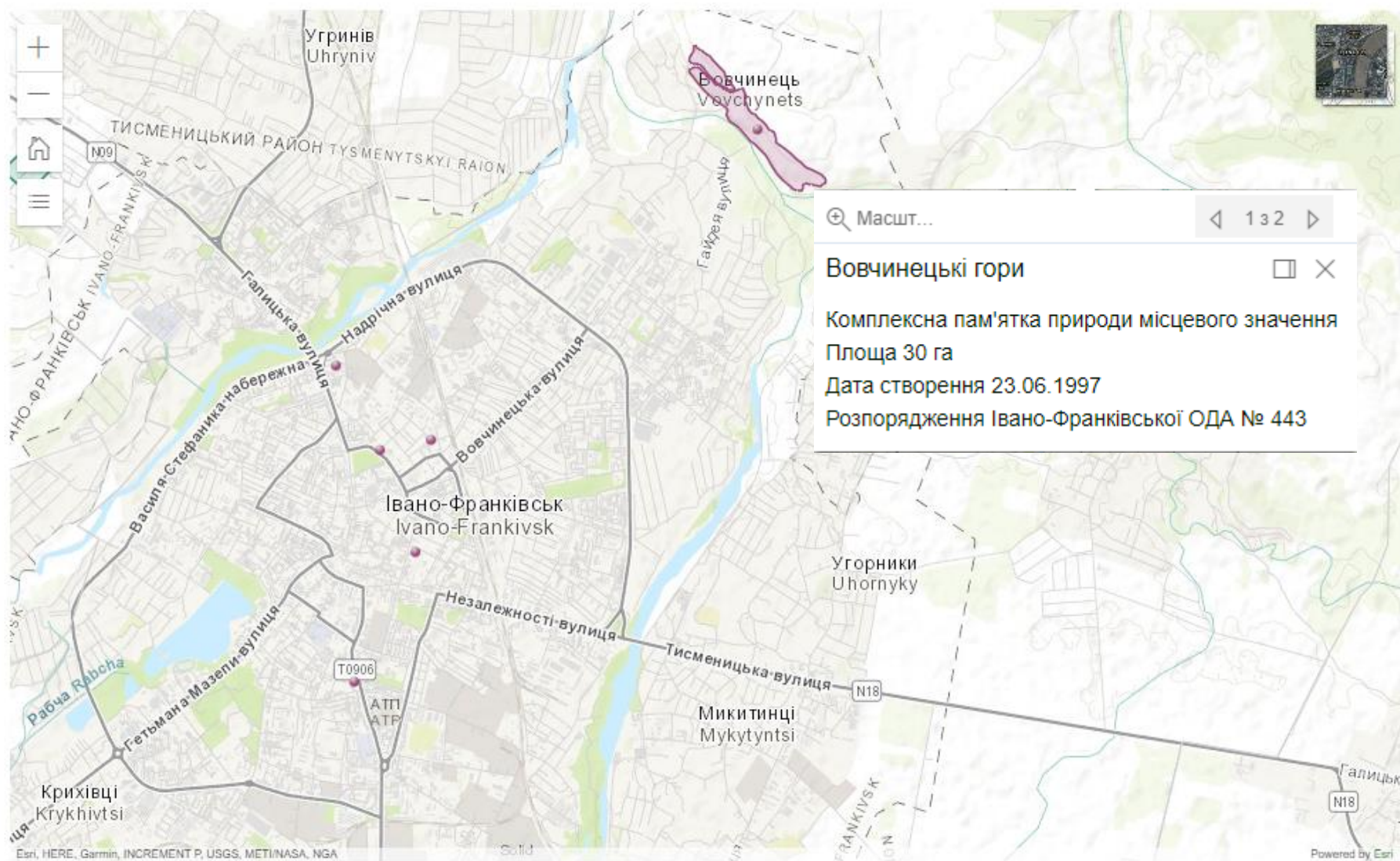


Рисунок 3.6 – Розташування об'єкту ПЗФ

Смарагдова мережа України (англ. Emerald network) – українська частина Смарагдової мережі Європи. Метою створення Смарагдової мережі Європи є збереження природної фауни, флори та оселищ. Вона була ініційована та координується Бернською конвенцією (1979). Смарагдова мережа має переважно ті самі основи формування, що й НАТУРА 2000, але діє за межами Європейського Союзу, розвиваючи загальноєвропейський підхід щодо охорони типів природних оселищ. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі. Об'єкти в межах Смарагдової мережі разом із територіями НАТУРА 2000 становлять ядро Загальноєвропейської екологічної мережі (PanEuropean Ecological Network (PEEN)), яка також підтримується Бернською конвенцією. Держави – члени Європейського Союзу виконують вимоги Бернської конвенції шляхом розвитку мережі НАТУРА 2000, а території особливої охорони НАТУРА 2000 відповідають територіям особливого природоохоронного значення Смарагдової мережі. Смарагдовий об'єкт – це природна територія, на якій проживають зникаючі та цінні види рослин і тварин, які мають міжнародне значення і перелічені в Резолюції № 6 (1998) Бернської конвенції, а також містить природні середовища існування (оселища), які перелічені в Резолюції № 4 Бернської конвенції.

Стаття 6. Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі зобов'язує Україну виконувати таку норму: «Кожна з Договірних сторін вживає відповідних і необхідних законодавчих та адміністративних заходів для забезпечення особливої охорони видів дикої фауни, вказаних у Додатку II. У відношенні до цих видів, зокрема, забороняється:

- а) всі форми навмисного відлову та утримання і навмисного вбивства;
- б) навмисні збитки місцям виведення потомства, відпочинку чи їх знищення;
- с) навмисне порушення спокою дикої фауни, особливо у період виведення і вирощування потомства та зимової сплячки, тою мірою, в якій це порушення має істотне значення щодо цілей даної Конвенції;
- д) навмисне знищення або вилучення яєць з середовищ існування диких тварин чи зберігання цих яєць, навіть якщо вони порожні;
- е) володіння цими тваринами чи торгівля ними, живими чи мертвими, включаючи чучела тварин і будь-яку частину чи похідні від них, які можна визначити, в тих випадках, коли це допомагає ефективності виконання положень даної статті» тощо.

Територія планованої діяльності АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» не входить до об'єктів Смарагдової мережі.

Найближчим об'єктом Смарагдової мережі, у західному напрямку, відстань понад 1 км (рис.3.7), до території планованої діяльності є:

Bystrytsia of Nadvirna river valley (SiteCode: UA0000365).

Area: 9 284.72 ha. Dataset year: 2023.

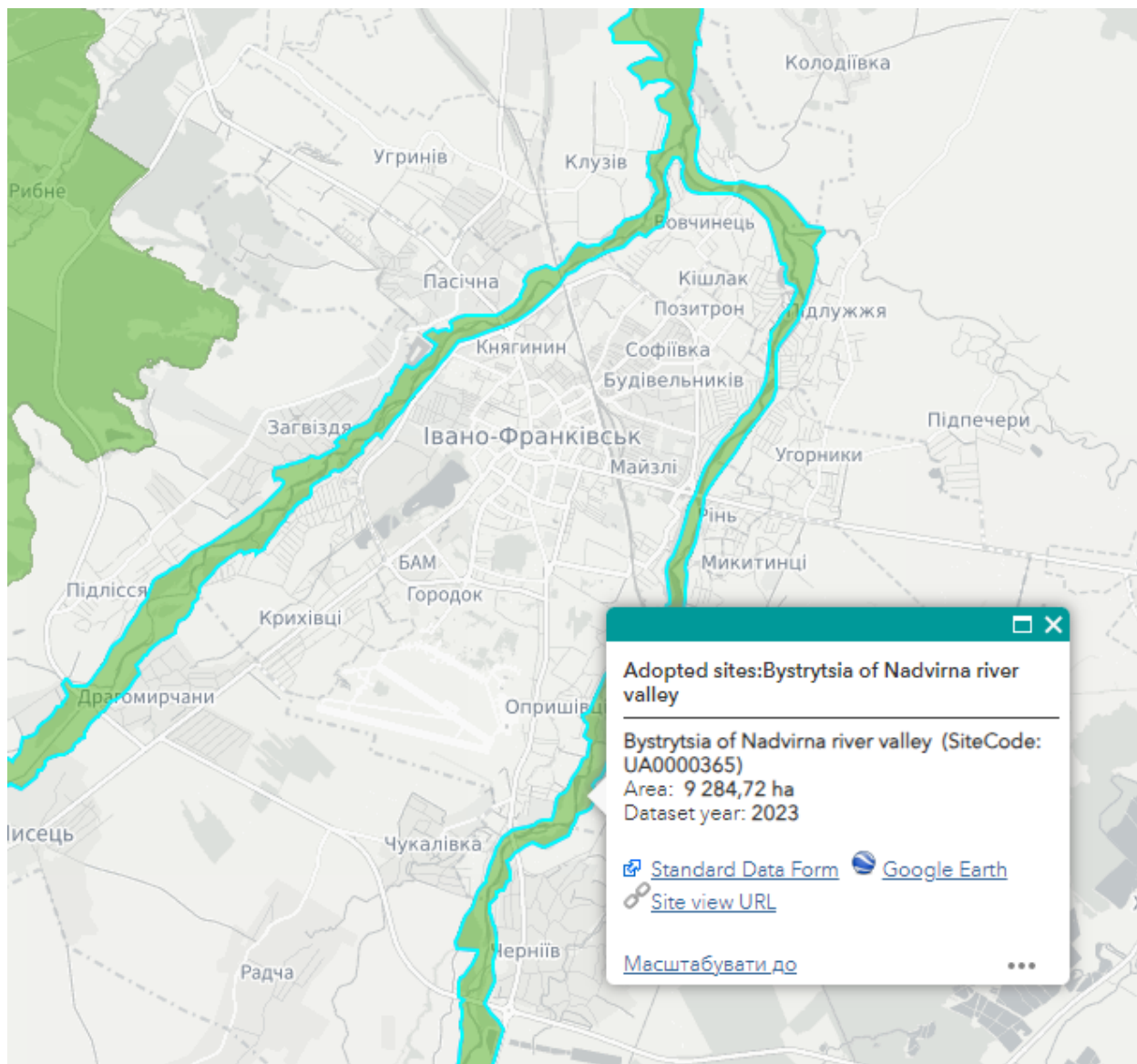


Рисунок 3.7 – Розташування об'єкту Смарагдової мережі

Екологічна мережа

Прийнятий у 2000 році Закон України «Про загальнодержавну програму формування національної екологічної мережі України на 2000-2015 роки» та Закон України «Про екологічну мережу України» є законодавчою основою для організації заходів щодо формування екологічної мережі.

Основним завдання екологічної мережі є збереження, розширення, відтворення та охорона єдиної системи територій з природним станом ландшафту та інших природних комплексів і територій, а також створення на їх основі природних об'єктів, які підлягають особливій охороні.

Формування регіональної екологічної мережі на території Івано-Франківської області є актуальним завданням, оскільки внаслідок антропогенного впливу порушена цілісність і структурно-функціональна організація ландшафтів. У результаті денатуралізації природних ландшафтів утворилися природно-антропогенні ландшафти, в яких природні біоценози замінені агроценозами і урбоєкосистемами. Наслідком цього є втрата біотичного і ландшафтного різноманіття, спрощення структури ландшафтних комплексів, погіршення водного балансу території, зниження енергетичної ефективності продукційного процесу.

Територіальна структура екологічної мережі має відповідати принципам достатності території для збереження біотичного і ландшафтного різноманіття, забезпечення просторової цілісності і репрезентативності цих територій і формуватися з урахуванням ландшафтно-будови території. Складовою частиною процесу створення екомережі є добір збережених природних ландшафтних утворень, які б складали основу (природно-ландшафтний каркас) екомережі.

Відповідно Листа Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 05-15/924 від 20.03.2024 р. *(див. Додаток 14)*, Українським науково-дослідним інститутом гірського лісівництва імені П.С. Пастернака реалізовано природоохоронний захід «Розроблення проекту схеми регіональної екологічної мережі Івано-Франківської області». В результаті проведеної роботи визначено об'єкти і структурні елементи екомережі області. Територія планованої діяльності відноситься до Бистрице-Надвірнянської сполучної території річкових долин проекту схеми регіональної екологічної мережі Івано-Франківської області.

Схема національної екологічної мережі наведено на *рис. 3.8*.

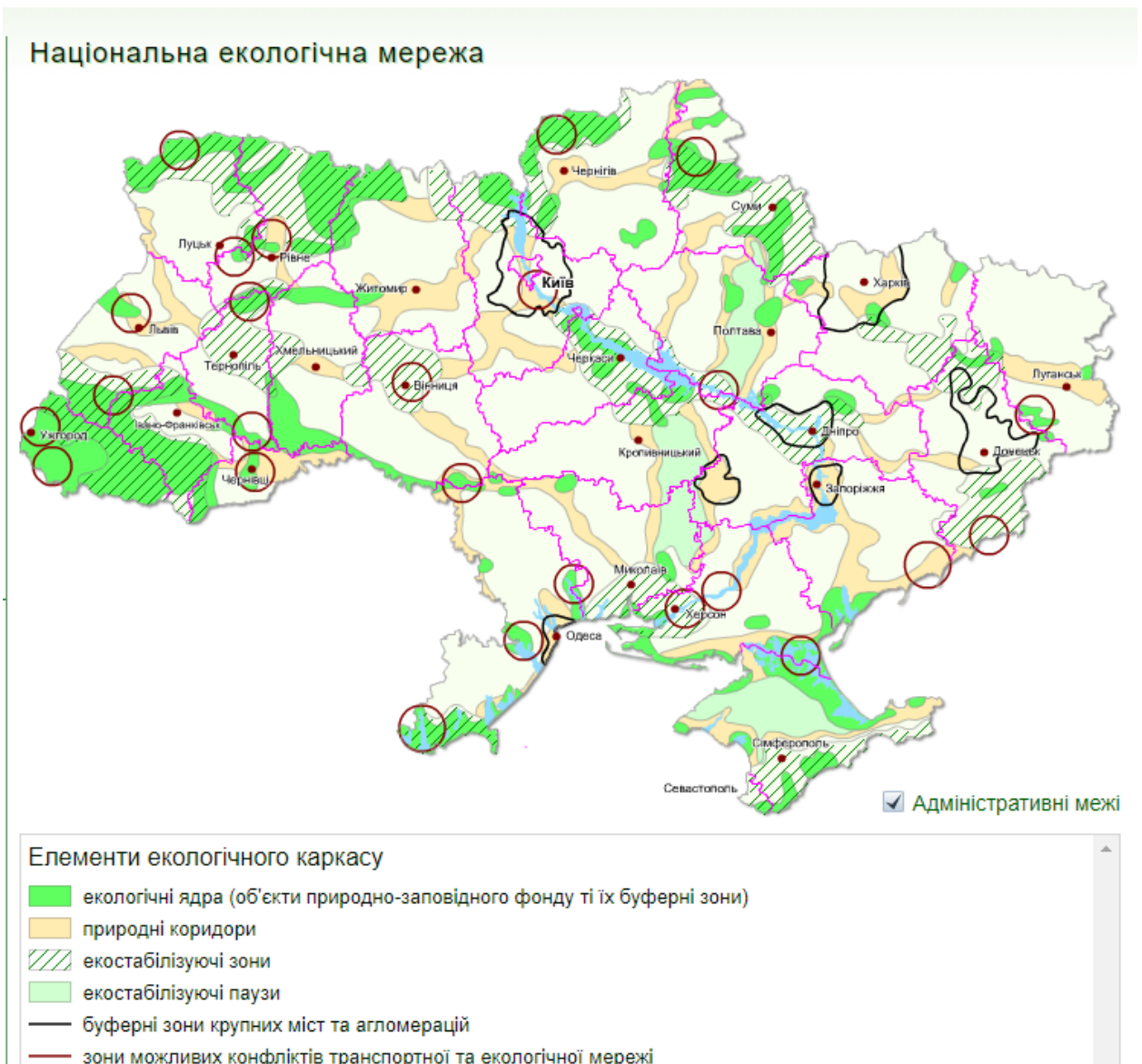


Рисунок 3.8 – Схема національної екологічної мережі

Історико-культурна спадщина

Згідно Листа Департаменту містобудування та архітектури Івано-Франківської міської ради № 18/01-20/960 від 01.03.2024 р. (див. Додаток 15):

Відповідно до пункту 7 частини другої статті 6 Закону України «Про охорону культурної спадщини» Департамент зазначає, що на території вул. Юності, вул. 62 А в с. Микитинці, згідно Історико-архітектурного опорного плану міста в складі Генерального плану міста Івано-Франківська затвердженого в 2019 році, відсутні об'єкти культурної спадщини – пам'ятки місцевого значення, історико-культурні заповідні території та зони їх охорони, охоронні археологічні території, історичні ареали населених місць.

Якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено, у відповідності до вимог статті 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи.

Земляні роботи можуть бути відновлені лише згідно з письмовим дозволом відповідного органу охорони культурної спадщини після завершення археологічних

Соціально-економічні умови

З соціально-економічної точки зору впровадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, обумовлений постачанням заправних станцій паливом високої якості, а також збільшенням надходжень податків у місцевий і державний бюджет.

Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

В ході планованої діяльності – «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», не передбачені меліоративні або інші роботи, що здатні привести до змін гідрологічного режиму, порушень ґрунтового покриву, рельєфу, геологічних елементів природно-заповідних об'єктів.

Проаналізувавши наведені дані можна прийти до висновку, що навколишнє середовище вже зазнало впливу.

Визначення ймовірності зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності здійснюється методом аналізу зміни показників забруднення основних факторів навколишнього середовища протягом останніх років.

Слід також зазначити, що у просторовому відношенні планова діяльність носить майже виключно локальний вплив і не розповсюджується далі безпосереднього місця проведення робіт, при проведенні планованої діяльності суттєвого забруднення компонентів довкілля не передбачається, що і буде розглянуто в наступних розділах.

Перевищення концентрацій забруднюючих речовин в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження на

навколишнє середовище, не спостерігається. Погіршення радіаційного фону за базовим сценарієм не прогнозується.

Динаміка забруднення водних об'єктів стічними водами останні роки залишається незмінною, змін якісного складу поверхневих вод та зміни стану довкілля не прогнозується. Об'єкт планованої діяльності не здійснює скид стічних вод на рельєф та водні об'єкти.

На основі динаміки основних показників управління відходами можна прогнозувати, що суттєвих змін стану довкілля від управління відходами не очікується.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, що без провадження планованої діяльності показники забрудненості довкілля швидше за все залишаться на рівні теперішніх даних.

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Територія планованої діяльності АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» вже зазнала техногенного впливу в результаті роботи підприємств.

При розробці Звіту з оцінки впливу на довкілля розглядаються наступні впливи: на клімат і мікроклімат; на атмосферне повітря; на водне середовище; на земельні ресурси; на техногенне середовище; на соціальне середовище; на флору, фауну і біорізноманіття; акустичний вплив.

Серед факторів впливу на довкілля слід розглядати просторові, енергетичні, хімічні, фізичні та ін.

Вплив на клімат та мікроклімат

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається.

Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати при провадженні планованої діяльності – відсутні.

Вплив на атмосферне повітря

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля при умові функціонування:

- визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин;
- визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу;
- визначений розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу;
- виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів;
- проведено аналіз стану атмосферного повітря в районі проведення господарської діяльності.

При встановленні кількості джерел викидів в атмосферне повітря на АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» враховувались технологічні рішення, прийняті при проектуванні, опорядження, максимальна кількість операцій, що проводяться водночас, та особливості технологічного процесу.

Основними джерелами впливу на повітряне середовище є: робота технологічного устаткування автозаправної станції: резервуари для

зберігання палива, паливо-роздавальні колонки; насос паливороздавального вузла, дизель-генератор.

Забруднюючі речовини, що виділяються від джерел: оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту, азоту(1) оксид (N_2O), сажа, сірки діоксид, оксид вуглецю, вуглецю діоксид, вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглеводень, бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець).

При визначенні рівня забруднення атмосфери були прийняті максимально-разові концентрації шкідливих речовин в атмосферному повітрі населених місць згідно списку «Гранично-допустимі концентрації (ГДК) і орієнтовно-безпечних рівнів впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин атмосферного повітря населених місць» Мінекобезпеки України, Київ, 1998 р.

Проведений розрахунок розсіювання на Програмі «ЕОЛ» (версія 2000 [h]) показав відсутність перевищень нормативів гранично допустимих концентрацій і не будуть негативно впливати на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів по всіх інгредієнтах не перевищують гранично допустимих концентрацій на межі санітарно захисної зони (50 м) та найближчій житловій забудові на відстані 53 м у північно-східному напрямку (приватна житлова забудова за адресою: Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 64).

Нормативний розмір межі санітарно-захисної зони визначається від крайніх джерел викидів промислового майданчика підприємства, згідно з вимогами діючої нормативної бази «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.07.1996 р. Згідно вимогам п. 5.32 ДСП 173-96 відстань від автозаправочних 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. Нормативна санітарно-захисна зона 50 м – витримується.

Вплив на атмосферне повітря допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць.

Вплив на водне середовище

На території ділянки відсутні водні об'єкти.

На підземні води об'єкт не впливає. Експлуатація об'єкту не зробить негативного впливу на водне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин на рельєф і у водойми.

Вплив на водне середовище в робочому режимі експлуатації підприємства відсутній або зневажливо малий і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій.

Вплив на земельні ресурси

Планована діяльність буде здійснюватися на ділянці існуючого АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП».

Вплив об'єкта на геологічне середовище відсутній, так як планованою діяльністю не передбачені заходи, що втручаються у надра. Негативний вплив на надра та ґрунтові води не передбачається.

Вплив на соціальне середовище

Аналіз технологій, які плануються до застосування, показує, що негативний вплив на навколишнє природне середовище при реалізації проекту буде незначним. Отже, негативного впливу від планованої діяльності на стан соціальних умов і погіршення умов життєдіяльності не передбачається. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються.

З позитивних впливів – можливість поліпшення сервісу автомобілістів на дорогах, забезпечення місцевого населення роботою, додаткових надходжень, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя.

Вплив діяльності, що проектується, на соціальне середовище оцінюється як допустимий.

Вплив на техногенне середовище

Щодо впливу планової діяльності на об'єкти техногенного середовища, то організація рельєфу і споруд об'єкту планованої діяльності, не впливає на елементи техногенного середовища, які знаходяться в зоні планованої діяльності.

На ділянці розташування АЗС відсутні промислові, житлово-громадські об'єкти, пам'ятники архітектури, історії та культури, наземні та підземні

споруди. Наявність археологічних об'єктів та культурних шарів на ділянці не зафіксована.

Експлуатація об'єкту не створить техногенного навантаження на навколишнє середовище.

Вплив на техногенне середовище – відсутній.

Вплив на флору, фауну і біорізноманіття

Ділянка планованої діяльності передбачається в межах антропогенно-трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин, тощо.

Діяльність планованої діяльності відповідає вимогам законодавства в області охорони рослинного та тваринного світу.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля не матиме впливу на рослинний, тваринний світ та біорізноманіття.

Вплив акустичного забруднення

На основі виконаних розрахунків, встановлено, що рівні шуму нижче допустимих санітарних норм і не потребують особливих заходів по шумозахисту.

Розрахунки рівнів шуму були виконані з урахуванням ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДСН 463-19 «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Розрахунок очікуваного рівня звукового тиску та заміри на межі найближчої житлової забудови не перевищуватиме допустимих значень.

При дотриманні технологічних умов експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», інтегральний вплив на більшість компонентів природного середовища, з урахуванням вжиття усіх передбачених заходів, оцінюється як допустимий. Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер. Економне витрачання природних і сировинних ресурсів – найважливіша умова раціонального природокористування, а також запобігання забруднення навколишнього середовища та його деградації. Раціональне природокористування повинно досягатися скороченням втрат природних матеріалів при експлуатації.

Критерії екологічних оцінок впливу прийняті за діючими нормативними матеріалами, в тому числі при впливі на атмосферне повітря критерієм оцінки є затверджені нормативи гранично-допустимі концентрації.

Реалізація *територіальної альтернативи* здійснення планованої діяльності не можлива у зв'язку з тим, що планована діяльність передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП».

За альтернативним способом провадження планованої діяльності спостерігається підвищений вплив на такі критерії як забруднення атмосферного повітря, підвищена вірогідності виникнення аварійних та пожежних ситуацій.

Узагальнення результатів опису та оцінки можливого впливу планованої діяльності на довкілля зведено у *таблицю 4.1*.

Таблиця 4.1 – Зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності на довкілля

Фактори	Фази життєвого циклу проекту	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	трансграничний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	ширшого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	Незначний	Помірної значимості	Значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Атмосферне повітря	0	-	-	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	1	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	+	-	-	-
Поверхневі води	0	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-
Підземні води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ґрунт та надра	0	-	-	-	+	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Флора та фауна	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-

Продовження таблиці 4.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	1	-	-	-	+	+	-	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	-	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Небезпечні технології і хімічні речовини	0	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-
	1	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров'я населення	0	-	-	-	+	-	-	+	+	-	-	+	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-
	1	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ – ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ

5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

На майданчику автозаправної станції (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» розташовані: підземний та наземний резервуарні парки для приймання та тимчасового зберігання бензину та дизельного палива, паливно-роздавальні колонки, дизель-генератор, інформаційна стела та ін.

На території майданчика все технологічне устаткування укомплектоване відповідно до прийнятої схеми виробництва, проведені підземні та наземні інженерні комунікації. В'їзд та виїзд на територію – існуючі дороги. Будівництво нових будівель, спорудження виробничих вузлів не передбачається.

З урахуванням вищенаведеного інформація про виконання підготовчих і будівельних робіт не наводиться та не оцінюється.

5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Земельні ресурси: Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» розташована по вул. Юності, буд. 62А в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області. Територія планованої діяльності складає 0,1779 га та є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га.

Територія підприємства влаштована твердим покриттям.

Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається. Додаткове землевідведення не вимагається.

Ґрунти: Реалізація проекту не вимагає зменшення площ, зайнятих родючим шаром ґрунту. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт передбачено використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів. Вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Діяльність об'єкту не призводить до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглій території.

Водні ресурси: Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і територій у зоні впливу планованої діяльності відсутні. Водопостачання та водовідведення об'єкту планованої діяльності здійснюватиметься існуючими потужностями АЗС.

Вода використовується для забезпечення господарсько-питних, виробничих та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється за рахунок свердловини, яка розташована в межах території АЗС: глибина свердловини – 15 метрів, робочий діаметр свердловини – 152,0 мм, питомий дебіт – 2,5 м³/добу, свердловина обладнана насосом – Aquatica (DONGYIN).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутового водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання.

Для потреб гарячого водопостачання приміщень на АЗС встановлено один електроводонагрівач об'ємом 80 л.

Добова витрати води становить – 300 л.

Для питних цілей поставляється бутильована вода із розрахунку 0,025 м³/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012). Враховуючи кількість працюючих – 10 чоловік, добова витрата на питні потреби складає 0,25 м³.

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/сек. Пожежогасіння здійснюється від резервуару об'ємом 1 м³.

Річне загальне водоспоживання – 100 м³/рік.

Скид господарсько-побутових стоків передбачається здійснювати в очисні споруди типу «Біотал» з боксом рекуператором, з подальшим відведенням в резервуар-накопичувач з подальшим вивозом асенізаційною машиною на очисні споруди.

Водовідведення поверхневих вод (дощові та поталі) здійснюється за рахунок планування території в водоприймальні лотки і транспортуванням самотіком в локальні очисні споруди виробництва фірми «Standartpark» типу Rainpark перед попаданням поверхневих вод до міської зливової каналізації.

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і територій у зоні впливу планованої діяльності відсутні.

На території ділянки відсутні водні об'єкти.

Атмосферне повітря: При експлуатації АЗС виявлені такі джерела викидів: дихальні клапани ємностей для нафтопродуктів, паливо-роздавальні колонки для нафтопродуктів, відвантаження дизельного палива (паливороздавальний пункт з насосом), патрубок дизель-генератора (у випадку аварійного електропостачання).

Вплив на атмосферне повітря при експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» знаходиться в межах допустимого.

Шумовий вплив: Розрахунок очікуваного рівня звукового тиску не перевищуватиме допустимих значень, тому спеціальних заходів по зменшенню негативного впливу не передбачається.

Вплив акустичного забруднення планованої діяльності – допустимий.

Біорізноманіття: Земельна ділянка, відведена під АЗС, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність. Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, а також представляють собою цінність для збереження біорізноманіття, на земельній ділянці немає.

Характер впливу – місцевий, неінтенсивний та постійний строком на період експлуатації об'єкта.

5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

5.3.1 Дані про викиди забруднюючих речовин та проведення аналізу розрахунків їх розсіювання в атмосферному повітрі

Планованою діяльністю передбачається експлуатація автозаправної станції (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП». На АЗС здійснюється приймання, зберігання та відпуск дизельного палива та бензину, а також оптова торгівля дизельним паливом.

АЗС розрахована на 210 заправок на добу дизельним паливом та 60 на добу бензином. Річна реалізація бензину 400 м³, дизельного палива 4 000 м³.

Режим роботи 365 днів на рік (у тому числі 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт), у 3 зміни по 8 годин.

Постачання палива на підприємство автоцистернами-паливовозами.

Зберігання палива передбачено в: 4 підземних резервуарах для дизельного палива, з яких: 3 резервуари ємністю по 10 м³ кожна та 1 резервуар – 80 м³; та в 2 наземних резервуарах для бензину: 1 резервуар ємністю 10 м³ та 1 резервуар – 25 м³. Для заправки автомобілів використовується три паливо-роздавальні колонки: 2 колонки марки TOKNEIM – дизельне паливо/бензин та 1 колонка марки ADAST – дизельне паливо (для бензину: резервуари – 10 м³ та 25 м³; для ДП: резервуари – 10 м³ та 80 м³). Також для оптової торгівлі дизельним паливом використовується паливороздавальний вузол (2 резервуари по 10 м³).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу при експлуатації обладнання АЗС надходять із 11 джерел, з яких – 7 джерел організованих, 4 – неорганізованих, а саме:

- джерело викидів № 0001 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару V = 10 м³ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0002 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару V = 10 м³ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0003 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару V = 10 м³ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0004 (організоване) – дихальний клапан від підземного резервуару V = 80 м³ для зберігання дизельного палива;
- джерело викидів № 0005 (організоване) – дихальний клапан від наземного резервуару V = 10 м³ для зберігання бензину;
- джерело викидів № 0006 (організоване) – дихальний клапан від наземного резервуару V = 25 м³ для зберігання бензину;
- джерело викидів № 6007 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом та бензином;
- джерело викидів № 6008 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом та бензином;
- джерело викидів № 6009 (неорганізоване) – місце заправки автомобілів через ПРК дизельним паливом;
- джерело викидів № 6010 (неорганізоване) – паливороздавальний пункт з насосом (дизельне паливо);
- джерело викидів № 0011 (організоване) – вихлопний патрубок від дизель-генератора.

Загальний перелік викидів забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря від джерел викидів АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» наведено нижче в таблиці 5.3.1.1.

Таблиця 5.3.1.1

Джерело викидів		Забруднююча речовина		Потужність викиду	
№	Найменування	Код/ CAS №, CAS	Найменування	г/с	т/рік
0001	Дих. клапан резервуару для ДП	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000919	0,00020519
0002	Дих. клапан резервуару для ДП	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000945	0,0002112
0003	Дих. клапан резервуару для ДП	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000866	0,00019317
0004	Дих. клапан резервуару для ДП	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00006864	0,00153528
0005	Дих. клапан резервуару для бензину	2704/ 86290-81-5	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець	0,00220828	0,05890828
0006	Дих. клапан резервуару для бензину	2704/ 86290-81-5	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець	0,00469665	0,12701248
6007	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	2704/ 86290-81-5	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0278	0,0077
		2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0300
6008	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	2704/ 86290-81-5	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0278	0,0090
		2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0373
6009	Паливо-роздавальна колонка для нафтопродуктів	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,0197	0,0507
6010	Відвантаження дизельного палива	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00000576	0,000000399
0011	Димова труба дизель-генератору	301/ 10102-44-0	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0339	0,00609
		328/ 1333-86-4	Сажа	0,0000794	0,0000143
		330/ 7446-09-5	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,00311	0,000561
		337/ 630-08-0	Оксид вуглецю	0,00542	0,000975
		2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	0,00169	0,000305
		-	Азоту (1) оксид (N2O)	0,684	0,123
		-	Вуглецю діоксид	0,0000203	0,00000366

Всі інші процеси та операції при провадженні планованої діяльності не супроводжуються викидами в атмосферне повітря. Інших джерел утворення та виділення забруднюючих речовин в атмосферне повітря на території підприємства при провадженні планованої діяльності не буде.

Прогнозовані обсяги викидів забруднюючих речовин при експлуатації наведено в таблиці 5.3.1.2.

Детальна характеристика всіх джерел викидів наведено в таблиці 1.5.3.12.

На ситуаційній карті-схемі (*див. Додаток 4*) приведена схема розміщення об'єкту з прилеглими територіями.

На генеральному плані (*див. Додаток 5*) приведені джерела викидів і місця їх розташування.

Загальна кількість викидів протягом експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» складає 0,453 т/рік, в т. ч. 0,123 т парникові гази.

Таблиця 5.3.1.2 – Прогнозовані обсяги викидів забруднюючих речовин при експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

№ п/п	Код/ CAS №, CAS	Назва забруднюючої речовини	Клас небезпеки	ГДК або ОБРВ, мг/м³			ВСЬОГО	
				ОБРВ	ГДК м.р.	ГДК с.д	г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	301/ 10102-44-0	Діоксид азоту	3	-	0,2	0,04	0,0339	0,00609
2	328/ 1333-86-4	Сажа	3	-	0,15	0,05	0,0000794	0,0000143
3	330/ 7446-09-5	Діоксид сірки	3	-	0,5	0,05	0,00311	0,000561
4	337/ 630-08-0	Оксид вуглецю	4	-	5,0	3,0	0,00542	0,000975
5	2704/ -	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець	4	5,0	-	-	0,0625	0,203
6	2754/ -	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	4	-	1,0	-	0,0609	0,120
ВСЬОГО							0,166	0,330
Парникові гази							0,684	0,123
7	Діоксид вуглецю						0,684	0,123
8	Оксид діазоту						0,0000203	0,00000366
ЗАГАЛОМ (в т.ч. парникові гази)							0,850	0,453

де:

ГДК м.р. – гранично максимально-разова концентрація шкідливих викидів у повітрі населених пунктів;

ГДК с.д. – середньодобова гранично допустима концентрація ЗР у повітрі населених пунктів.

Визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання в атмосферному повітрі для всіх забруднюючих речовин

При оцінці впливу об'єкту на стан навколишнього середовища виконувався розрахунок розсіювання для забруднюючих речовин, які підлягають нормуванню, у встановленому законодавством порядку.

Відповідно до п.5.21 «ОНД-86» для прискорення та спрощення розрахунків приземних концентрацій розрахована доцільність розрахунку величин приземних концентрацій забруднюючих речовин на ЕОМ за формулою:

$$\Phi \leq \frac{M}{\text{ГДК}},$$

$$\Phi = 0,1 \text{ при } H < 10\text{м}, \Phi = 0,01H \text{ при } H > 10\text{м},$$

де: М – сумарне значення викиду від усіх джерел, г/с;

ГДК – гранично допустима концентрація або ОБУВ, мг/м³;

Н – середньозважена висота джерела викиду, м.

У процесі експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» усього на проммайданчику буде викидатися 8 забруднюючих речовин, що наведені у таблиці 5.3.1.2.

Результати розрахунку доцільності при експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» зведено у таблиці 5.3.1.3.

Таблиця 5.3.1.3 – Доцільність проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

№ з/п	Найменування забруднюючих речовин	ГДК, мг/м ³	М, г/с	М/ГДК	Н, м	Параметр Ф	Доцільність; (так/ні)
1	Діоксид азоту	0,2	0,0339	0,1695	2,5	0,100	Так
2	Сажа	0,15	0,0000794	0,000529333	2,5	0,100	Ні
3	Діоксид сірки	0,5	0,00311	0,00622	2,5	0,100	Ні
4	Оксид вуглецю	5,0	0,00542	0,001084	2,5	0,100	Ні
5	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець	5,0	0,0625	0,0125	2,5	0,100	Ні
6	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 та інш.)	1,0	0,0609	0,0609	2,5	0,100	Ні

Згідно п. 5.21 ОНД-86, розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводити доцільно для: *діоксида азоту*.

Для інших речовин немає доцільності проведення розрахунку розсіювання, тобто їх максимальні приземні концентрації менше ніж 0,1 ГДК і вони мають мінімальний вплив на стан забруднення атмосферного повітря.

Проведення розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин від викидів об'єкту планованої діяльності. Характеристика розрахунку розсіювання.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин виконаний на ПК за допомогою уніфікованої програми автоматизованого розрахунку забруднення атмосферного повітря «ЕОЛ» (версія 2000[h]), розробленої ТОВ «Софт фонд» (м. Київ) та погодженої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України (2464/19/4-10 від 15.03.2006).

Дана програма призначена для проведення розрахунків забруднення атмосфери на ЕОМ від стаціонарних джерел промислових підприємств та побудови нормативної і розрахункової санітарно-захисних зон.

Програма «ЕОЛ» (версія 2000 [h]) відповідає вимогам «Методики розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств» (ОНД-86) та ДСП 173-96.

Оцінку рівня забруднення атмосферного повітря проведено шляхом співставлення розрахункових показників забруднення з показниками гранично допустимого забруднення на межі нормативної санітарно-захисної зони об'єкту (50 м) та на межі найближчої житлової забудови (53 м у північно-східному напрямку (приватна житлова забудова за адресою: Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 64).

Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ виконаний за допомогою програми «ЕОЛ» (версія 2000[h]) наведений у *Додатку 16*.

В розрахунку враховані метеорологічні характеристики і коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Система координат прийнята умовною. Географічна прив'язка джерел до місцевості виконана шляхом нанесення координатної сітки, яка віссю ОУ орієнтована на північ. Центр координатної сітки прийнятий умовно і відповідає точці з координатами $X = 0$ і $Y = 0$.

Розрахунок розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин виконувався з урахуванням фонових концентрацій. Фонові концентрації забруднення атмосферного повітря території розміщення об'єкту визначені згідно Наказу Мінекоресурсів України та довідки

Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної адміністрації (лист № 03-05/925 від 08.03.2024 р) *(див. Додаток 12)*.

При відсутності даних регулярних спостережень за забрудненням атмосфери по іншим речовинам фонові концентрації приймаються 0,4 ГДК (відповідно Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затверджені наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 р. № 286 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 р. за № 700/5891).

Розрахунки максимальних приземних концентрацій виконані для території в районі розташування об'єкту, представлені у вигляді розрахункового прямокутника розмірами 1000×1000 м з кроком перетину вузлів координатної сітки 50 м уздовж осей X і Y.

Вплив на атмосферне повітря при експлуатації АЗС знаходиться у межах допустимого.

Для перевірки впливу підприємства на стан забруднення атмосферного повітря на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови було проведено розрахунок розсіювання на ЕОМ у контрольних точках, а саме:

РТ 1 ($X = 0$; $Y = 54$) – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у північному напрямку;

РТ 2 ($X = 50$; $Y = 0$) – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у східному напрямку;

РТ 3 ($X = 0$; $Y = -72$) – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у південному напрямку;

РТ 4 ($X = -60$; $Y = 0$) – нормативна санітарно-захисна зона розміром 50 м у західному напрямку;

РТ 5 ($X = 56$; $Y = 28$) – приватна житлова забудова, розташована у північно-східному напрямку на відстані 53 м від крайніх джерел викидів.

Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в заданих контрольних точках приведені у вигляді таблиці 5.3.1.4.

Таблиця 5.3.1.4 – Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Назва ЗР	Максимальна концентрація, долей ГДК									
	без урахування фону					з урахуванням фону				
	T1	T2	T3	T4	T5	T1	T2	T3	T4	T5
	Пн 50 м нормативна СЗЗ	Сх 50 м нормативна СЗЗ	Пд 50 м нормативна СЗЗ	Зх 50 м нормативна СЗЗ	ПнСх 53 м житлова забудова	Пн 50 м нормативна СЗЗ	Сх 50 м нормативна СЗЗ	Пд 50 м нормативна СЗЗ	Зх 50 м нормативна СЗЗ	ПнСх 53 м житлова забудова
Діоксид азоту	0,1980	0,2109	0,1228	0,1568	0,1653	0,3680	0,3809	0,2829	0,3268	0,3353
Сажа	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4
Діоксид сірки	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Оксид вуглецю	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,16	<0,16	<0,16	<0,16	<0,16
Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4
Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК- 26611 та інш.)	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4
Група сумації 31: Діоксид азоту, діоксид сірки	0,2053	0,2186	0,1273	0,1625	0,1714	0,4753	0,4886	0,3973	0,4325	0,4414

Аналіз результатів розрахунку розсіювання викидів забруднюючих речовин в атмосферу

Детальні результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосфері від джерел викиду наведені у вигляді роздрукованих матеріалів обчислення на ПК, а також узагальнений кількісний аналіз розрахункових концентрацій в заданих точках, отриманих в результаті розрахунків розсіювання, представлений в графічній частині Загального звіту про результати розрахунку розсіювання **(див. Додаток 16)**.

За результатами проведених розрахунків розсіювання забруднюючих речовин, що присутні у викидах підприємства, в приземному шарі атмосферного повітря з урахуванням фоновго забруднення та без, визначені концентрації забруднюючих речовин на межі житлової забудови та санітарно-захисної зони не перевищують граничнодопустимих концентрацій згідно з наказом МОЗ України № 52 від 14.01.2020 р. «Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», зареєстрованим в Мін'юсті 10.02.2020 р. за №156/34439.

Таким чином, за результатами розрахунків розсіювання приземні концентрації забруднюючих речовин з урахуванням фону у контрольних точках на межі найближчої житлової забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту.

Визначення зони впливу підприємства проводиться згідно п. 5.20 ОНД-86 по найбільш небезпечній речовині (групі сумачії), що викидається на даному майданчику і сягає територію, де його концентрація становить більш 0,05 ГДК.

Таким чином, можна зробити висновок, що вплив від планованої діяльності, а саме від експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», на навколишнє природне середовище, а також на стан здоров'я людей в зоні її розташування буде знаходитися в межах відповідних норм і не призведе до порушення встановлених санітарно-гігієнічних нормативів і не спричинить погіршення стану атмосферного повітря.

Разом з тим, для запобігання негативного впливу на повітряне середовище та з метою скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проектом передбачається комплекс організаційно-технічних заходів, направлених на зменшення і зниження обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а саме:

- дотримання технологічного регламенту, вимог пожежної безпеки;

- підтримка повної технічної готовності обладнання;
- збереження обладнання в справному експлуатаційному стані;
- додержання встановлених нормативів ГДВ забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря в період несприятливих метеорологічних умов (НМУ).

Заходи по облаштуванню санітарно-захисної зони

Для об'єктів, що є джерелами забруднення атмосферного повітря повинна бути організована санітарно-захисна зона (СЗЗ), розмір якої визначається класом виробництва на підставі санітарної кваліфікації підприємства (ДСП 173-96).

Згідно п.5.4 ДСП 173-96 промислові об'єкти, що є джерелами забруднення навколишнього середовища хімічними, фізичними та біологічними факторами, при неможливості створення безвідходних технологій, повинні відокремлюватись від житлової забудови санітарно-захисними зонами.

Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших прирівняних до них об'єктів.

Згідно п. 5.5 ДСП 173-96 розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм.

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗК до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонового забруднення та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але не менше 50 м відповідно до ДСП 173-96.

Згідно п. 5.32 ДСП 173-96 відстань від АЗС 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.

Найближча житлова забудова розташована в північно-східному напрямку а адресою: Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 64 на відстані 53 м від крайніх джерел викидів.

Картографічні матеріали з нанесеними корпусами, виробничими майданчиками і розміщеними в них виробництвами, санітарно-захисною зоною та номерами джерел викидів наведено в *Додатку 4 та 5*.

За результатами розрахунків розсіювання виявлено, що на межі СЗЗ концентрації забруднюючих речовин не перевищують граничнодопустимих значень. Рівні шумового впливу на межі СЗЗ відповідають допустимому рівню для житлової забудови, що встановлений ДСП 173-96.

Таким чином, санітарно-захисна зона для об'єкту витримана та приймається 50 м.

5.3.2 Водне середовище

Вода використовується для забезпечення господарсько-питних, виробничих та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється за рахунок свердловини, яка розташована в межах території АЗС: глибина свердловини – 15 метрів, робочий діаметр свердловини – 152,0 мм, питомий дебіт – 2,5 м³/добу, свердловина обладнана насосом – Aquatica (DONGYIN).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутового водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання.

Для потреб гарячого водопостачання приміщень на АЗС встановлено один електроводонагрівач об'ємом 80 л.

Добова витрати води становить – 300 л.

Для питних цілей поставляється бутильована вода із розрахунку 0,025 м³/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012). Враховуючи кількість працюючих – 10 чоловік, добова витрата на питні потреби складає 0,25 м³.

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/сек. Пожежогасіння здійснюється від резервуару об'ємом 1 м³.

Річне загальне водоспоживання – 100 м³/рік.

Скид господарсько-побутових стоків передбачається здійснювати в очисні споруди типу «Біотал» з боксом рекуператором, з подальшим

відведенням в резервуар-накопичувач з подальшим вивозом асенізаційною машиною на очисні споруди.

Водовідведення поверхневих вод (дощові та поталі) здійснюється за рахунок планування території в водоприймальні лотки і транспортуванням самопливом в локальні очисні споруди виробництва фірми «Standartpark» типу Rainpark перед попаданням поверхневих вод до міської зливової каналізації.

На ґрунтові води вплив не здійснюється тому, що фактори забруднення поверхневих стоків на відсутні.

Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, виробничими інструкціями, інструкціями з протипожежної, екологічної та санітарної безпеки унеможлиблює імовірне виникнення нештатних ситуацій. За таких умов негативний вплив на водне середовище не передбачається.

5.3.3 Оцінка впливу на довкілля при здійсненні операцій у сфері поводження з відходами, що утворились під час експлуатації об'єкту планованої діяльності

Діяльність підприємства відповідає вимогам Закону України «Про управління відходами» та інших законодавчих актів у цій сфері.

Дані про види, кількість та напрямки управління відходами, що утворюються на підприємстві, представлені в таблиці 5.3.3.1.

Побутові відходи збираються у спеціалізований контейнер, який встановлений на спеціально відведеній території (сміттєзбірний майданчик) (зона накопичення відходів). У разі утворення побутових відходів укласти договір про надання послуг з управління побутовими відходами з виконавцем відповідної послуги та вносити плату за надання таких послуг відповідно до встановлених тарифів.

В процесі діяльності АЗС утворюються виробничі відходи. Більш небезпечні відходи та ті відходи, які не підлягають зберіганню на відкритих майданчиках (осад резервуарів, промаслений пісок, ганчір'я, спецодяг), зберігаються у закритих контейнерах. По мірі накопичення відходи будуть вивозитися за межі підприємства для знешкодження і утилізації відповідно до укладених угод.

На підприємстві виконуються наступні операції управління відходами зокрема зношеним спец.одягом:

а) збирання – збирання на території підприємства проводиться відповідальними посадовими особами;

б) зберігання (тимчасове) – зберігання відходів зношеного спец.одягу відбувається шляхом зберігання в спеціально відведеному місці.

в) видалення – операція видалення відходів зношеного спец.одягу полягає у передачі їх, згідно укладено угоди, підряднику (сторонній організації), який має ліцензію Міндовкілля на право проведення операцій у сфері управління відходами (збирання, перевезення, відновлення та видалення).

г) перевезення – операція перевезення полягає у транспортуванні відходів зношеного спец.одягу до місця утилізації у підрядника згідно укладеної угоди.

Облік відходів зношеного спец.одягу ведеться за допомогою карток обліку або у журналі обліку відходів (довільної форми) відповідальними посадовими підприємства.

З метою усунення, або зменшення негативного впливу відходів на підприємстві передбачені наступні заходи:

- оснащення майданчиків підприємства контейнерами для роздільного збору відходів;
- регулярне вивезення та подальше видалення відходів;
- ведення обліку відходів;
- зберігання та видалення відходів тільки у санкціонованих місцях чи об'єктах;
- здійснення контролю за станом місць чи об'єктів розміщення власних відходів.

Накопичення здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності, за умови дотримання діючих норм щодо управління з побутовими та промисловими відходами.

При виникненні нештатної ситуації, кількісний та якісний склад відходів визначатиметься на місцях, по мірі їх утворення. Подальше управління відходами здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами».

Реалізація запланованої діяльності при виконанні існуючих норм і правил управління відходами не приведе до додаткових негативних екологічних наслідків.

Враховуючи кількісні та якісні характеристики відходів що утворюються при реалізації планованої діяльності, методи управління з ними, можна зробити висновок що негативний вплив на стан навколишнього природного середовища відходів, що утворюються при реалізації планованої буде *допустимим*.

Таблиця 5.3.3.1 – Орієнтовний перелік відходів при здійсненні планованої діяльності

№	Найменування відходу за Нацпереліком	Код за Нацпереліком	Обсяг утворення, т
1	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08	0,962
2	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02	0,463
3	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені в 15 02 02	15 02 03	0,110
4	Змішані побутові відходи	20 03 01	5,450
Загальна кількість відходів при будівництві			6,985

5.3.4 Дані про шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення

Основним джерелом утворення шуму та вібрації при провадженні планованої діяльності є працююче технологічне обладнання: насоси, ПРК.

Згідно з проведеними розрахунками, рівень шумового навантаження на межі СЗЗ (50 м) та житловій забудові (53 м) при роботі технологічного обладнання буде становити 35,14 дБ та 39,77 дБ відповідно, що в межах норм згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

В процесі експлуатації виробництва суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не буде.

Планована діяльність не створюватиме додаткового світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

5.4 Оцінка впливу, пов'язаного з ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Планована діяльність ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» буде здійснюватися за адресою: 76494, Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62А. Найближчий населений пункт – с. Микитинці.

Ризик впливу планованої діяльності на навколишнє середовище – це ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища й викликаного негативним впливом

господарської або іншої діяльності, надзвичайними ситуаціями природного й техногенного характеру.

Соціально-економічний ефект від експлуатації АЗС буде позитивним та забезпечить:

- внутрішній ринок країни якісним паливом,
- створення додаткових робочих місць в районі шляхом залучення місцевого населення,
- збільшення податкової бази,
- благоустрій прилеглих територій.

Виробниче обладнання, що є джерелом небезпечних факторів від рухомих машин, механізмів і рухомих частин, допустимі рівні шуму, вібрації, норми освітлення робочих місць повинна відповідати загальним вимогам безпеки діючого Законодавства.

Необхідності в додаткових проектних рішеннях чи інших заходах по зниженню ризику аварій немає, окрім неухильного виконання вимог нормативних і регламентних документів щодо експлуатації об'єкту підвищеної небезпеки та організації всебічної професійної підготовки персоналу, зокрема відпрацювання готовності до локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

При виконанні природоохоронних заходів та санітарних норм шкідливий вплив на навколишнє середовище під час експлуатації комплексу повністю компенсується.

Вплив планованої діяльності об'єкту на навколишнє середовище – в межах дозволених рівнів.

В даному розділі проводиться оцінка впливу на довкілля планованої діяльності, зумовлена ризиками для здоров'я людей від процесу експлуатації АЗС.

Екологічний ризик – ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища і здоров'я населення, зумовленого прогнозованим негативним впливом господарської та іншої діяльності, яка створює загрозу виникнення надзвичайних ситуацій природного або техногенного характеру.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена на виконання вимог листа Мінприроди № 13981/17/10-10 від 19.07.2010 згідно вимог до ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затвердженої Наказом Мінрегіонбуду від 30.12.2021 р. № 366, що увійшла в дію 01.09.2022 р. та методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я

населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ від 13.04.2007 р. № 184.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище виконується для об'єктів, що входять до складу додатку Е, ДБН А.2.2–1:2021, та включає:

- оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення;
- оцінку соціального ризику впливу планованої діяльності.

Критерії екологічних оцінок впливу прийняті за діючими нормативними матеріалами, в тому числі при впливі на атмосферне повітря критерієм оцінки є затверджені нормативи гранично–допустимі концентрації.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я людей

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних, канцерогенних ефектів та соціального ризику.

Оцінка ризику неканцерогенних ефектів

Оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проведено за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних ефектів (HI) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i$$

де HQ_i – коефіцієнти небезпеки для i -ї речовини:

$$HQ_i = \frac{C_i}{R_f C_i}$$

де: C_i – середньорічна концентрація i -ої речовини, мг/м³;

$R_f C_i$ – референтна концентрація i -ї речовини, мг/м³, приймається згідно Методичних рекомендацій МР 2.2.12-142-2007. Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря. Затверджено наказом МОЗ України від 13.04.07 №184. Київ, 2007».

$HQ_i = 1$ – гранична величина прийнятого ризику.

Оцінка ризиків неканцерогенних ефектів проведена тільки для забруднюючих речовин, для яких згідно п. 5.21 ОНД-86, доцільно проводити розрахунок розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Для таких речовин, як сажа, діоксид сірки, оксид вуглецю, бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунок на вуглець), вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-26611 та інш.) виявлено, що розрахунок розсіювання викидів забруднюючих речовин підприємства в атмосферному повітрі проводити недоцільно та їх вклад в забруднення повітря буде менше 0,05 ГДК м.р. для населених пунктів.

Отже, оцінка ризику для таких речовин не визначалася, її можна оцінити, як зневажливо мала.

Таблиця 5.4.1 – Оцінка неканцерогенного ризику

Речовина	Середньорічна концентрація (Cj), мг/м ³	Референтна концентрація і-ї речовини, мг/м ³	Коефіцієнт небезпеки
Азоту діоксид	0,04218	0,04	1,0545

* У разі відсутності референтних доз/концентрацій як еквівалент можна використовувати гранично допустимі концентрації (ГДК) [Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007. Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря. Затверджено наказом МОЗ України від 13.04.07 №184. Київ, 2007.

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів за впливу компонентів суміші на одні і ті ж органи або системи організму визначається на основі розрахунку індексу небезпеки для кожної групи за формулою:

$$HI = \sum HQ_i$$

де HQ_i – коефіцієнти небезпеки для і-ї речовини;

Σ – знак суми.

Таблиця 5.4.2 – Оцінка неканцерогенного ризику за індексом небезпеки

Назва	Забруднюючі речовини, що входять до групи	HI	Характеристика ризику
Органи дихання	Азоту діоксид	1,0545	> 1, імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ

Оцінка ризику канцерогенних ефектів

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів (ICR_i) здійснюється формулою:

$$ICR_i = C_i \cdot UR_i$$

де: C_i – середня концентрація речовини в атмосферному повітрі за весь період усереднення експозиції мг/м³;

UR_i – одиничний ризик (мг/м³).

Одиничний ризик розраховують із використанням величини SF_i , стандартної величини маси тіла людини (70 кг) та добового споживання повітря (20 м³):

$$UR_i \text{ (м}^3\text{/мг)} = SF_i \text{ (мг/кг} \times \text{доба)}^{-1} \times 1/70 \text{ кг} \times 20 \text{ (м}^3\text{/доба)}.$$

Перелік речовин, яким властива канцерогенна дія визначається відповідно додатку до п. 4.3.2.

Перелічені речовини в таблиці не відносяться до переліку потенційних канцерогенів, затверджених Наказом МОЗ України № 1054 від 20.06.2022 «Про затвердження гігієнічного нормативу «Перелік речовин, продуктів, виробничих процесів, побутових та природних факторів, канцерогенних для людини»», переліку канцерогенів (за даними МАВР ВОЗ).

Таким чином, з огляду на вищенаведене, канцерогенний ризик не розраховувався.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Соціальний ризик дорівнює:

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$$

де R_s – соціальний ризик, чол./рік;

CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, які забруднюють атмосферу, який приймається $CR_a = 1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – вразливість території від проявлення забруднення атмосферного повітря, який визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкту з санітарно-захисною зоною, долі одиниці;

N – чисельність населення, яка визначається: а.) згідно даних мікрорайону розміщення об'єкту, якщо є такі дані в населеному пункті; б.) згідно даних всього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має місто утворююче значення; в.) згідно даних населених пунктів, які знаходяться у зоні впливу об'єкту експлуатації АЗС, якщо він розташований за їх межами, чол.;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається за 70 років), роки;

N_p – коефіцієнт, який визначається для будівництва нового об'єкту за формулою :

$$N_p = \frac{\Delta N_p}{N}$$

де ΔN_p – кількість додаткових робочих місць (при зменшенні зі знаком «мінус»), та становить 4.

Вихідні дані для розрахунку:

- канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, $CR_a = 1 \cdot 10^{-6}$;
- вразливість території від проявлення забруднення атмосферного повітря, $V_u = 0,0165$;
- приймаємо чисельність населення с. Микитинці (оскільки це найближчий населений пункт до АЗС) становить – 3268 осіб.
- коефіцієнт, який визначається для будівництва нового об'єкту, $N_p = 4/795 = 0,005$;
- середня тривалість життя, $T = 70$ років.

Отже, соціальний ризик становить:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot 0,0165 \cdot 3268/70 \cdot (1,0 - 0,005) = 5,3 \cdot 10^{-7} \text{ чол./рік.}$$

Згідно з ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», соціальний ризик є прийнятним ($< 10^{-6}$) для населення прилеглих територій.

За результатами розрахунку ризиків планованої діяльності на здоров'я населення, можна зробити висновок, що експлуатація АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

Рекомендації зі зниження ризиків

Попередити розвиток аварійних ситуацій можливо за рахунок підтримки устаткування в справному технічному стані, контролю за терміном огляду і діагностики, навчання персоналу техніки безпеки та протипожежним правилам при проведенні технологічних операцій та підтримки в якісному стані протипожежних засобів, передбачених на території та в будівлях.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Основними чинниками виникнення екологічного ризику під час реалізації планованої діяльності, є:

- недотримання технологічних регламентів;
- недотримання заходів пожежної та трудової безпеки;
- стихійні лиха.

Можливими причинами аварійних ситуацій при недотриманні технологічних регламентів можуть бути:

- порушення режимів експлуатації механізмів та обладнання;

- порушення цілості механізмів та обладнання (розрив, руйнування);
- помилки обслуговуючого та ремонтного персоналу.

При недотриманні заходів пожежної безпеки можуть виникати пожежа та вибух, що може спричинити забруднення атмосферного повітря продуктами горіння. При порушенні персоналом правил техніки безпеки можливе травмування працівників.

Надзвичайні ситуації також можуть виникати внаслідок несподіваних природних стихійних лих (землетруси, повені, урагани та ін.). Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей, зберегти матеріальні цінності.

Технічні заходи та системи запобігання, пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля передбачають:

- максимальну механізацію і автоматизацію технологічних процесів;
- контроль параметрів роботи обладнання і застосування електроустаткування, відповідного класам пожежонебезпечних і вибухонебезпечних зон і Правил улаштування електроустановок;
- забезпечення об'єктів і території підприємства первинними засобами пожежогасіння;
- влаштування по території підприємства проїздів для пожежних автомобілів.

Організаційні та організаційно-технічні заходи попередження виникнення надзвичайних ситуацій різного характеру передбачають:

- дотримання правил експлуатації обладнання і технологічних регламентів;
- своєчасне технічне опосвідчення, діагностування, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура);
- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки;
- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов'язаних з вогнем.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля чи його пом'якшення до допустимого рівня. Завдяки

вжитим в проекті конструкційним і технічним рішенням, а також при суворому дотриманні проектних регламентів і обмежень проведення всіх технологічних операцій при реконструкції та експлуатації об'єкта, ймовірність виникнення і масштаби аварійних ситуацій, оцінюються як мінімальні

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини

Об'єкт планованої діяльності розміщується в межах існуючого підприємства та знаходиться поза межами історичних ареалів, зон охорони пам'яток архітектури та зон охорони культурного шару, а також не належить до категорії земель історико-культурного призначення. Вплив на об'єкти культурної спадщини не передбачається.

5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів планованої діяльності

Під кумулятивними впливами розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, і які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Об'єкт планованої діяльності розміщуються з дотриманням відстаней, встановлених чинними нормативними документами. Перевищення санітарно-епідеміологічних нормативів шуму, якості атмосферного повітря, ґрунтів та водних об'єктів не передбачається.

Території, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив, в районі проведення діяльності АЗС відсутні.

Поблизу території розташування майданчика планованої діяльності відсутні великі підприємства-забруднювачі з аналогічними викидами, що можуть суттєво негативно впливати на стан існуючого фонового забруднення атмосферного повітря та інші складові природного середовища району розташування об'єкту діяльності.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля була проведена на підставі даних, отриманих розрахунковими методами, так як стаціонарні пости спостереження за станом довкілля відсутні. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля, були враховані розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній усіх джерел забруднення навколишнього середовища – потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин під час експлуатації об'єкта з урахуванням вкладу існуючих у оцінюваному районі джерел викидів показав, що концентрації забруднюючих речовин, які будуть викидатись в атмосферне повітря нижче гранично-допустимих і не будуть негативно впливати на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Розрахунки розсіювання, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень над нормативами гранично допустимих концентрацій. Валові викиди забруднюючих речовин при експлуатації АЗС – незначні, та становлять 0,123 т/рік (без врахування парникових газів).

На території АЗС та в межах СЗЗ відсутні території, що мають особливе природоохоронне значення. Також у районі планованої діяльності відсутні великі промислові об'єкти, що є джерелами викидів шкідливих речовин схожих до речовин, які будуть виділятися в атмосферне повітря при здійсненні планованої діяльності.

Тому кумулятивний вплив на довкілля планованого об'єкту та інших наявних об'єктів, які є забруднювачами довкілля, з урахуванням їх видів діяльності, є допустимим та мізерно малим. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

Транскордонне забруднення атмосферного повітря – відсутнє.

5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату

Район розміщення об'єкту характеризується сформованим кліматом та мікрокліматом.

Клімат району розміщення планованої діяльності помірно-континентальний.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Значне виділення інертних газів, теплоти, вологи та ін. при експлуатації об'єкту планованої діяльності не відбуватиметься, тому змін мікроклімату не передбачається.

Відповідно до Кіотського протоколу (міжнародна угода про обмеження викидів в атмосферу парникових газів) та Паризької Угоди (щодо регулювання заходів зі зменшення викидів діоксиду вуглецю 2020 р.), метою яких є стабілізування рівня концентрації парникових газів в атмосфері на рівні, який не допускав би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему планети, визначено шість основних парникових газів, які дають внесок до парникового ефекту.

Відповідно до проведених розрахунків, при експлуатації об'єкту буде виділятися такі парникові гази як закис азоту N_2O та вуглецю діоксид CO_2 . Перевищення теплового забруднення на території об'єкту не передбачається, оскільки технологічні рішення та засоби не передбачають використання будь-яких механізмів та методів проведення робіт, що можуть здійснювати такий вплив.

Кількість парникових газів, що будуть викидатися при провадженні планованої діяльності АЗС складе:

- вуглекислий газ (CO_2) – 0,123 т/рік;
- азоту (1) оксид (N_2O) – 0,00000366 т/рік.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосферного повітря є допустимим.

Зміна водного режиму не планується.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається.

Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат відсутня.

Планована діяльність АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» не матиме впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

5.7 Оцінка впливу планованої діяльності на довкілля, зумовленого технологією і речовинами, що використовуються

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» здійснює експлуатацію АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів, яка розташована за адресою: 76494, Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62А.

АЗС розрахована на 210 заправок на добу дизельним паливом та 60 на добу бензином.

Річна реалізація бензину 400 м³, дизельного палива 4000 м³.

Режим роботи 365 днів на рік (у тому числі 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт), у 3 зміни по 8 годин.

Небезпека об'єкта обумовлені наявністю в обладнанні і трубопроводах автомобільного палива – бензину, дизельного палива.

Бензини – безкольорові легкозаймисті рідини, представляють собою складні суміші легких вуглеводнів. Бензин за нормальними умовами є прозорою рідиною з характерним запахом. Є легкозаймистою рідиною (ЛЗР), відноситься до особливо небезпечних речовин, здатних утворювати вибухонебезпечні суміші з повітрям при нормальних умовах (група вибухопожежонебезпечності – 1). За своїми токсичними властивостями бензин відноситься до речовин четвертого класу небезпеки.

Дизельне паливо (ДП) при нормальних умовах (температура 25°C і атмосферний тиск) являє собою прозору маслянисту рідину жовтуватого кольору зі слабким запахом. Пари дизельного палива мають слабкий запах, важчі від повітря. У зв'язку з низькою летючістю дизельного палива важкі гострі отруєння мало ймовірні. Дизельне паливо є горючою рідиною (ПР). Вибух суміші парів дизельного палива з повітрям мало ймовірний.

На об'єкті застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання та речовини, що використовуються на АЗС, відносяться до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

Вплив на довкілля контрольований та мінімальний за умови дотримання технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозування є оцінка можливої реакції довкілля на прямий або опосередкований вплив планової діяльності, вирішення завдань майбутнього раціонального використання природних ресурсів у зв'язку з очікуваним станом природного середовища.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів. Прогнозна проектна оцінка впливу визначалася як сума прогнозової фонової оцінки і оцінки можливого впливу планованої діяльності.

1. На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники забруднюючих речовин. **Методи математичних розрахунків** виконані згідно методик, допущених до використання в Україні:

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Український науковий центр технічної екології, том III, Донецьк, 2004;

- Збірник методик розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах неорганізованих джерел забруднення атмосфери – Донецьк, «УкрНТЕК», 1999 р.

1.2 Прогнозування фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р.;

- ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;

- ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях».

1.3 Оцінка ризиків для здоров'я людей:

- Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджені наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р.;

- ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)».

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично допустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі.

2. Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки:

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери та визначення приземних концентрацій цих речовин на межі санітарно-захисної зони, житлової забудови та на території підприємства здійснюється на електронно-обчислювальній машині за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ» (версія 2000[h]), розробленої ТОВ «Софт фонд» (м. Київ) та погодженої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України (2464/19/4-10 от 15.03.2006).

Автоматизована система розрахунку забруднення атмосфери призначена для оцінки впливу шкідливих викидів проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери. Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств. ОНД-86».

Система дозволяє розраховувати поле забруднення для крапкової моделі джерела викиду забруднюючих речовин із круглим і прямокутним устям труби, лінійної моделі, майданного джерела.

Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин на забруднення приземного шару атмосфери використовувалась «Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств (ОНД-86)».

3. Аналітичні методи:

Аналіз всієї екологічної документації, наявної на підприємстві.

4. Методи прогнозування та спостереження:

- актуальні дані моніторингу стану довкілля місцевості проведення планованої діяльності (прямі інструментальні вимірювання)

- довідка Івано-Франківського обласного центру з гідрометеорології (Івано-Франківський РЦГМ) про кліматичні умови і коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин;

- величини фонових концентрацій забруднюючих речовин (визначені розрахунковим методом);
- перелік територій та об'єктів природно-заповідного фонду Івано-Франківської області в розрізі адміністративних утворень.

Таким чином, в процесі оцінювання впливу провадження планованої діяльності АЗС було здійснено оперативне (короткострокове) прогнозування, за результатами якого встановлена відсутність істотного (наднормового) впливу як на компоненти довкілля, так і на стан здоров'я людей.

Всі методи екологічного прогнозування є обмеженими. Інформація, яка використовується, завжди є недостатньою для апріорного судження про всі можливі наслідки здійснюваного заходу (особливо у віддаленій перспективі). Це пов'язане з винятковою складністю природних систем, їх індивідуальною унікальністю та неминучістю природних ланцюгових реакцій, направленість яких часто важко передбачити.

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ

З метою забезпечення нормативного стану атмосферного повітря, земель, підземних і поверхневих вод, флори і фауни, будівель, споруд і комунікацій, здоров'я людей в районі розміщення АЗС, недопущення активізації на цій території небезпечних природно-техногенних процесів і виникнення аварійних ситуацій, здатних негативним чином впливати на стан навколишнього середовища передбачається комплекс ресурсозберігаючих, захисних, відновлювальних, компенсаційних та охоронних заходів.

Проектом передбачено виконання комплексу заходів для попередження забруднення та забезпечення нормативного стану навколишнього природного середовища.

Заходи по охороні атмосферного повітря

Для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту.

Постійний контроль за справністю дихальних клапанів при температурі повітря більше 0 °С один раз за місяць, а при температурі повітря менше 0 °С два рази за місяць. Взимку дихальні клапани повинні очищатися від льоду.

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки застосування підземних двостінних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі.

Рекуперація парів палива при зливі його з автоцистерн в резервуари зберігання.

Рекуперація парів пального при заправленні машин.

Постійний контроль за справністю обладнання.

Заходи по охороні ґрунту та водних ресурсів

Для запобігання можливих розливів нафтопродуктів при наливі їх в резервуари і проливів при заправці автомобілів та попадання в ґрунт передбачені наступні заходи:

- виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;
- проведення вчасного ремонту дорожнього покриття;
- огороження зон озеленення бортовим камнем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливного дощу;

- негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер;
- організація регулярного прибирання території;
- використання нафтового сорбенту (наприклад, типу «Еколан-М») для аварійних розливів нафти.

Заходи що до попередження та обмеження негативних впливів на геологічне середовище:

- 1) контроль рівня нафтопродуктів показникам наповнення, які встановлені на резервуарах;
- 2) закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправного вузлу;
- 3) покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією посиленого типу.
- 4) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриє.

Заходи у сфері управління відходами

Заходи щодо мінімізації негативного впливу промислових та побутових відходів на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері управління відходами;
- передавати відходи спеціалізованим організаціям згідно укладених договорів, що утворюються в процесі функціонування підприємства, до кінця кожного звітного періоду;
- забезпечувати постійний контроль за кількістю утворення, тимчасового розміщення та вчасного передавання відходів на утилізацію або видалення.

Заходи щодо впливу на здоров'я населення включають в себе:

- здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі найближчої житлової забудови;
- своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик;
- здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від стаціонарних джерел шуму на межі найближчої житлової забудови.

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки

Заходи включають в себе:

- використання підземних двостінних резервуарів з постійним контролем герметичності в між стінному просторі, що запобігає аварійним виливам нафтопродуктів;
- обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжним закриваючим механізмом, який при падіння пістолету на землю, при розриві наповнюваного шлангу або при заповненні паливом в бакові досягне пістолета, автоматично його закриває;
- вертикальне планування площадки, забезпечення відведення дощових і талих вод з місць зливу та роздачі ПММ для очистки.

Ресурсозберігаючі заходи включають в себе

- раціональне використання земельних ресурсів;
- встановлення вузлів обліку енергоносіїв та води;
- встановлення вузла обліку спожитих нафтопродуктів.

Компенсаційні заходи

Згідно ДБН А.2.2-1:2021 компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків.

У разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища підприємством будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано в установленому порядку шкоду, заподіяну довкіллю або здоров'ю і майну громадян, в повному обсязі.

Згідно ст. 9 Податкового кодексу України до загальнодержавного податку та зборів відноситься екологічний податок.

Екологічний податок – загальнодержавний обов'язковий платіж, що здійснюється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів. Ставки екологічного податку приймаються згідно Податкового кодексу України. Розрахунок екологічного податку виконується згідно пунктів 249.3-249.6 ПКУ.

Технічні рішення забезпечують безаварійну роботу обладнання та виключають можливість аварійних ситуацій з екологічними наслідками. Передбачені рішення щодо управління відходами відповідають природоохоронному законодавству України, розробка спеціальних заходів не потрібна.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ

Кодексом Цивільного захисту України визначено, що:

- надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;

- аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

Основні небезпечні процеси на АЗС

Автозаправна станція відноситься до небезпечного виробничого об'єкта, небезпека якого обумовлена тим, що на невеликій площі концентрується велика кількість легкозаймистих рідин.

Перелік основних небезпечних процесів для АЗС – приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни), зберігання палива в резервуарах і заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом бензину/дизельного палива.

У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів палива з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає. Розміри

зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу.

Вибух всередині автоцистерни по величині є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості палива, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Фактори впливу на обладнання з рідким паливом, які можуть призвести до аварії, можуть бути внутрішніми і зовнішніми.

Внутрішні фактори:

- переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків);
- вибух суміші парів бензину з повітрям;
- корозія металу обладнання і трубопроводів.

Зовнішні фактори:

- пожежа біля обладнання;
- вибух біля обладнання;
- падіння різних предметів (в т.ч. літаків);
- терористичний акт;
- землетрус;
- воєнні дії.

Характеристика видів небезпеки, що властиві на АЗС. Причини аварій. Заходи щодо запобігання аварій.

Наявність великої кількості дизельного палива та бензину в резервуарах створює небезпеку виникнення пожежі у випадку витoku палива та наявності джерела спалаху.

При витoku палива в технологічному колодязі створюється небезпека утворення вибухонебезпечних концентрацій паливо-повітряної суміші, що при наявності джерела ініціювання вибуху може викликати вибух і створити умови для подальшого розвитку аварії.

Не виключена ймовірність аварії в резервуарах навіть при наявності справної системи захисту від статичної електрики і при нормальній експлуатації технологічно справного обладнання.

При певних умовах наливання нафтопродуктів в резервуарах (при збільшенні швидкості наливання) заряди статичної електрики накопичуються швидше, ніж відводяться через заземлення, оскільки бензин і ДП відносяться до діелектриків з дуже низькою провідністю електричного струму.

У таких випадках із збільшенням рівня наливу палива в місткості напруга статичної електрики буде збільшуватись і може досягти такого

значення, при якому в момент наближення вільної поверхні палива до стінок заливного люку (при наповненні резервуарів понад 90% від його об'єму) внаслідок різниці потенціалів виникає іскровий розряд, що здатен викликати запалення або вибух суміші парів з повітрям і пожежу.

Так як тиск в момент вибуху досягає 1 470 кПа (1,5 МПа), а температура вибуху сягає та коливається в межах 1500-1800 °С, може виникнути розгерметизація посудини. Це в свою чергу обумовить доступ кисню в розгерметизовану посудину, подальший розвиток пожежі та аварії.

Горіння – це складний хімічний процес, основою якого є хімічна реакція окислення, що супроводжується виділенням великої кількості тепла, світла, продуктів горіння – оксидів вуглецю, сірки, азоту.

Швидкість горіння залежить від наявності горючої речовини і окислювача (кисню повітря), певної температури та агрегатного стану речовини.

Пари нафтопродуктів окислюються швидше, рідкі – повільніше. Це пов'язане з концентрацією кисню в парогазовій та рідкій фазах нафтопродуктів. В парогазовій фазі кисню значно більше, ніж біля поверхні рідкої фази та в рідкій фазі.

Швидкість вигорання бензину в об'ємі складає 20-30 см/год, ДП – 18-20 см/год. Швидкість поширення полум'я на поверхні дзеркала бензину при звичайних умовах 10-15 м/с, у факелі розпиленого форсункою ДП – перевищує 150-160 м/с, швидкість поширення полум'я у вибуховій суміші парів бензину з повітрям досягає 1500-1800 м/с.

При такій швидкості поширення полум'я горіння переходить у вибух з великою руйнівною силою. Тиск у момент вибуху перевищує 1,5 МПа, температура вибуху сягає 1500-1800°С. Швидкість поширення вибухової хвилі більше, ніж 1500 м/с.

Для АЗС характерні такі види аварій:

- вибух – згорання попередньо перемішаних газо- або пароповітряних хмар з дозвуковими швидкостями у відкритому просторі або у замкненому об'ємі;

- пожежа – горіння виливів рідких продуктів – дифузійне горіння парів ЛЗР у повітрі над поверхнею рідини.

Основними вражаючими факторами вибухів є:

- ударна хвиля, у фронті якої тиск перевищує допустимий;
- розлітання осколків зруйнованого обладнання;
- падіння конструкцій будівель і споруд, комунікацій;

- утворення при вибуху і/або вихід із пошкоджених апаратів чи комунікацій шкідливих для здоров'я людини та довкілля речовин, що містяться в них і вміст цих речовин у повітрі в кількостях, які перевищують граничнодопустимі концентрації.

Визначальним параметром, який характеризує рівень небезпеки ударної хвилі, є величини надлишкового тиску та імпульсу в її фронті.

Основними вражаючими факторами пожеж є:

- теплове випромінювання полум'я;
- висока температура навколишнього середовища;
- екологічне забруднення прилеглої території (дим, токсичні продукти горіння та термічного розкладу);
- знижена концентрація кисню.

Експлуатація АЗС та технічне обслуговування технологічного устаткування проводиться відповідно до вимог «Правил технічної експлуатації і охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях».

Безпека виробничого процесу забезпечується вибором конструкції обладнання та його розміщення, професійним відбором, кваліфікацією, навчання робочого персоналу підприємства.

Виробничий процес приймання, зберігання та відпускання нафтопродуктів відбувається за безперервною схемою в герметичному обладнанні і при виключенні контакту працюючих з нафтопродуктами.

Передбачено:

- застосування підземних двостінних резервуарів для зберігання палива;
- зливання палива з автоцистерни в резервуар із застосуванням швидкокороз'ємних герметичних зливних муфт та сітчастих фільтрів;
- облаштування резервуарів дихальними клапанами та вогневими запобіжниками для запобігання потрапляння в них відкритого вогню або іскор;
- для створення мінімального забруднення навколишнього середовища від шкідливих речовин випаровування нафтопродуктів при зливанні в резервуари передбачена можливість підключення газовирівнювальної системи для перетоку газоповітряної суміші з резервуарів в автоцистерну (деаерація);
- резервуари і металеві трубопроводи мають захисне покриття підсиленого типу;

- забезпечення та дотримання систематичного контролю рівня наливу нафтопродуктів в резервуари;
- видаткові резервуари обладнано системою запобігання перенаповненню;
- резервуари монтуються з забезпеченням ухилу трубопроводів не менше 0,008 в бік резервуарів;
- використання паливороздавальних кранів ПРК, які забезпечують автоматичне блокування подачі палива при номінальному заповненні паливного бака транспортного засобу;
- управління колонками здійснюється з будівлі АЗС спеціалізованим електронним контрольно-касовим апаратом;
- на території АЗС не влаштовано підземних приміщень та споруд (тунелів, каналів тощо) з наявністю вільного простору, а також прокладання трубопроводів з паливом під будівлями та зі сторони евакуаційних виходів;
- проведення своєчасної зачистки резервуарів;
- виключення попадання розлитих нафтопродуктів за межі АЗС;
- контроль стану повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів;
- дотримання протипожежного режиму АЗС;
- наявність плакатів на видимих місцях з переліком обов'язків водіїв під час заправки автотранспорту та інструкції про заходи пожежної безпеки;
- місця заправки та зливання нафтопродуктів освітлені в нічний час;
- оснащення АЗС телефоном та гучномовним зв'язком.

Заходи щодо запобігання та реагування при виникненні аварій та надзвичайних ситуацій

До основних заходів щодо безпечної експлуатації АЗС та запобігання аваріям можна віднести:

- Професійна і протиаварійна підготовка персоналу АЗС.
- Безпека виробничого процесу забезпечується професійним відбором, кваліфікацією, навчанням робочого персоналу. Усі працівники при прийнятті на роботу і в процесі роботи проходять інструктаж з охорони праці і надання першої медичної допомоги потерпілим від нещасних випадків, про правила поведінки при виникненні аварій згідно з типовим положенням, затвердженим Держкомітетом по нагляду за охороною праці. До роботи на АЗС допускаються особи, яким виповнилося 18 років, що пройшли необхідну підготовку, та здали іспит на допуск до самостійної роботи. Допуск до роботи осіб, які не пройшли навчання, а також перевірку знань з охорони

праці та спеціальне навчання (пожежно-технічний мінімум),
ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ!

- Забезпечення експлуатаційно-технічною документацією (ЕТД) В приміщенні будівлі АЗС знаходиться необхідна технічна та облікова ЕТД.

Заходи для запобігання впливу надзвичайних ситуацій

- *Механічне ушкодження, корозійний і втомний знос цистерни.*

Відповідно до норм і правил резервуар періодично піддається технічному огляду і неруйнівному контролю властивостей металу (діагностиці) із записом в паспорті резервуару.

- *Підвищення тиску в резервуарі.*

Кожен резервуар обладнаний дихальним клапаном, що забезпечує зрівнювання тиску всередині резервуару з атмосфери.

Різке підвищення тиску в резервуарі можливе у випадку вибуху чи пожежі всередині резервуару. Кожен резервуар обладнаний пристроями заземлення для зняття статичної електрики і запобігання розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

- *Вибух і пожежа в резервуарі.*

Заземлення резервуару запобігає електростатичному розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

Заходи запобігання та реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» необхідно розробити спеціальні заходи щодо охорони повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживати заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи запобігання та реагування при виникненні аварійних забруднень водних ресурсів

При виникненні аварійних забруднень водних ресурсів суб'єкт господарювання повинен своєчасно проінформувати центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів, а також проведені роботи, пов'язані з ліквідацією наслідків аварій, які можуть спричинити погіршення якості води, у відповідності до вимог статті 44 Водного кодексу України.

У разі забруднення підземних вод необхідно вжити заходи щодо встановлення причин, з яких це сталося, і за пропозиціями відповідних державних органів влади впровадити відповідні заходи щодо їх відтворення.

В аварійних ситуаціях, пов'язаних з їх забрудненнями, що можуть шкідливо вплинути на здоров'я людей і стан водних екосистем необхідно негайно розпочати ліквідацію її наслідків і повідомити про аварію центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері санітарного та епідеміологічного благополуччя населення, обласну державну адміністрацію та відповідну міську територіальну громаду.

Заходи запобігання та реагування при виникненні аварійних забруднень земельних ресурсів

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону земель» необхідно своєчасно проінформувати відповідні органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування про стан, деградацію та забруднення земельних ділянок.

У разі можливого забруднення земель небезпечними відходами, у тому числі аварійними викидами від стаціонарних та пересувних джерел за рішенням державної адміністрації або органу місцевого самоврядування проводитимуться постійні або періодичні обстеження хімічного складу ґрунтів з метою виявлення та визначення їх негативного впливу на здоров'я людей.

Заходи реагування при виникненні надзвичайної екологічної ситуації

Зона надзвичайної екологічної ситуації – окрема місцевість України, на якій виникла надзвичайна екологічна ситуація.

Надзвичайна екологічна ситуація – надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

У разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної екологічної ситуації необхідно:

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- провести мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт;

- вжити заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.

Заходи реагування при виникненні аварійних ситуацій, спричиненими сейсмічними чинниками

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на території планованої діяльності внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою М8К–64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожною балу.

У разі виникнення землетрусу необхідно:

- створити умови, організувати постійний контроль за виконанням рятувальниками належних заходів щодо їх безпеки, забезпечити своєчасне надання допомоги постраждалим рятувальникам;

- встановити наявність постраждалих, їх кількість, за можливості, стан; характер та межі зони руйнувань; можливість подальшого руйнування конструкцій; розміщення у зоні надзвичайної ситуації небезпечних предметів; наявність небезпечних факторів (вогонь, підтоплення, витік газу, попадання води в завал, наявність обірваних електромереж під напругою тощо) та ступінь їх загрози; наявність та стан шляхів транспортування постраждалих з небезпечної зони;

- спільно з підрозділами оперативно-рятувальної служби цивільного захисту провести пошуково-рятувальні роботи, а саме: візуальне обстеження постраждалої території; прослуховування завалів; обстеження пошкоджень (зруйнованих) будівель та споруд.

Усі працівники повинні виконувати умови утримання території складу у належному санітарному стані, дотримуватися правил пожежної та екологічної безпеки, правил користування засобами вимірювальної техніки, вимог нормативно-правових актів до охорони праці, відпуску нафтопродуктів.

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ В ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Основним документом для написання Звіту з оцінки впливу на довкілля, на даний час, є Закон України «Про оцінку впливу на довкілля», прийнятий Верховною Радою 23.05.17 за № 2059-VIII та Постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 р. № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» .

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

- відсутність на момент підготовки звіту затверджених методик для комплексного прогнозування впливу на довкілля та проведення оцінки за видами впливів на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив;
- відсутність мережі моніторингу довкілля, зокрема для опису базового етапу для невеликого населеного пункту недоцільно використовувати інформацію по всій області в цілому;
- відсутність Генеральних планів та Детальних планів територій для великої кількості населених пунктів України, зокрема невеликих населених пунктів;
- відсутність Регіональних схем екологічних мереж по областях та для великої кількості населених пунктів України, зокрема невеликих населених пунктів.

Інших труднощів у процесі підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля не виявлено.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планова діяльність відноситься:

- до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно з **пунктом 4 частини 3 статті 3** (*поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких і газоподібних) 15 кубічних метрів і більше*) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Повідомлення про плановану діяльність було оприлюднено шляхом розміщення на веб-сайті Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля 20.02.2024 р. за реєстраційним номером справи 5508 (*див. Додаток 17*).

На виконання вимог п. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було розміщення не менше ніж в трьох публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність. Фотодокази розміщення повідомлення наведено в *Додатку 18*.

Згідно Листа Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації № 03-08/214 від 07.03.2024 р. (*див. Додаток 19*), з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», протягом 12 робочих днів, зауваження і пропозиції від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля до управління не надходили.

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» та постанови Кабінету Міністрів України від 30.03.98 № 391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами та станом промислових зон, збирати, зберігати та безоплатно надавати дані і/або узагальнену інформацію для її комплексного оброблення суб'єктами системи моніторингу (Мінагрополітики, Міндовкілля, ДАЗВ, Держгеонадрами, Мінрегіоном, ДКА, ДСНС, Держпродспоживслужбою, Держлісагентством, Держводагентством, Держгеокадастром та їх територіальними органами, підприємствами, установами та організаціями, що належать до сфери їх управління, обласними, Київською та Севастопольською міськими держадміністраціями, а також органом виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища).

Система моніторингу – це відкрита інформаційна система, пріоритетами функціонування якої є захист життєво важливих екологічних інтересів людини і суспільства; збереження природних екосистем; відвернення кризових змін екологічного стану довкілля і запобігання надзвичайним екологічним ситуаціям. Моніторинг впливу на довкілля є обов'язковою умовою при здійсненні планованої діяльності.

Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів планованої діяльності, передбачається програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля.

Моніторинг забруднення атмосферного повітря

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об'єкта та передбачає:

- здійснення періодичного лабораторного контролю за обсягами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

- здійснення періодичного лабораторного контролю за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони.

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

- відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів які контролюються;
- лабораторні вимірювання;
- оцінка результатів лабораторних вимірювань.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин, які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій з підтвердженою компетентністю на виконання вимірів, згідно з вимогами законодавства України.

Відповідно до вимог чинного природоохоронного законодавства України підприємство повинно:

- отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
- вести поточний первинний облік викидів в атмосферне повітря та подавати статистичні звіти до відповідних державних установ (організацій).

Контроль у сфері управління відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності необхідно здійснювати у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Відповідно до вимог чинного природоохоронного законодавства України підприємство повинно:

- забезпечити належне збирання, перевезення та передачу відходів, утворюваних від планованої діяльності;
- забезпечити дотримання правил екологічної безпеки при поводженні з відходами;
- подавати щорічно через електронну систему здійснення дозвільних процедур у сфері управління відходами на затвердження Декларацію про відходи (за потребою);
- вести поточний первинний облік відходів та подавати статистичні звіти до відповідних державних установ (організацій).

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі найближчої до об'єкта житлової забудови.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію. Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень

Дослідження рівня фізичного забруднення проводяться один раз на рік.

Згідно вимог діючого законодавства, підприємство повинно здійснювати моніторинг та контроль за проведенням заходів, які дозволять мінімізувати вплив і наслідки на навколишнє природне та соціальне середовище під час провадження планованої діяльності.

Екологічний та соціальний моніторинг також передбачає своєчасне виявлення нових проблем та питань, що викликають занепокоєння. Моніторинг має відбуватись на декількох рівнях та передбачати можливі екологічні загрози та/або виявляти під час його здійснення впливи, що не були передбачені раніше.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Планована діяльність ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» передбачає експлуатацію «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області».

Експлуатація автозаправної станції для приймання, зберігання та відпуску дизельного палива та бензину. Дизельне паливо зберігається в 4 підземних резервуарах, з яких: 3 резервуари ємністю по 10 м³ кожна та 1 резервуар – 80 м³. Бензин зберігається в 2 наземних резервуарах: 1 резервуар ємністю 10 м³ та 1 резервуар – 25 м³. Для заправки автомобілів дизельним паливом та бензином використовується три паливо-роздавальні колонки (для бензину: резервуари – 10 м³ та 25 м³; для ДП: резервуари – 10 м³ та 80 м³).

Також для оптової торгівлі дизельним паливом використовується паливороздавальний вузол (2 резервуари по 10 м³).

АЗС розрахована на 210 заправок на добу дизельним паливом та 60 на добу бензином.

Постачання палива на підприємство автоцистернами-паливовозами.

Річна реалізація бензину 400 м³, дизельного палива 4 000 м³.

Територія планованої діяльності складає 0,1779 га та є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

Територія планованої діяльності вже зазнала техногенного впливу в результаті роботи підприємств.

При розробці Звіту з оцінки впливу на довкілля розглядаються наступні впливи: на клімат і мікроклімат; на атмосферне повітря; на водне середовище; на земельні ресурси; на техногенне середовище; на соціальне середовище; на флору і фауну; акустичний вплив.

Серед факторів впливу на довкілля слід розглядати просторові, енергетичні, хімічні, фізичні та ін.

Вплив на клімат та мікроклімат

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається.

Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати при провадженні планованої діяльності – відсутні.

Вплив на атмосферне повітря

Основними джерелами впливу на повітряне середовище АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» є: робота технологічного устаткування автозаправного комплексу: резервуари для зберігання палива, паливо-роздавальні колонки, насос паливороздавального вузла, дизель-генератор.

Під час експлуатації АЗС до атмосферного повітря будуть надходити наступних 8 забруднюючих речовин: вуглеводні граничні $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК-26611 та інш.), бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець), азоту (1) оксид $[N_2O]$, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, вуглецю діоксид, сажа, діоксид сірки.

Проведений розрахунок розсіювання на Програмі «ЕОЛ» (версія 2000 [h]) показав відсутність перевищень нормативів гранично допустимих концентрацій і не будуть негативно впливати на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Нормативний розмір межі санітарно-захисної зони визначається від крайніх джерел викидів промислового майданчика підприємства, згідно з вимогами діючої нормативної бази «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.07.1996 р. Згідно п. 5.32 ДСП 173-96 відстань від автозаправочних 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. Нормативна санітарно-захисна зона 50 м – витримується. Найближча житлова забудова розташована в північно-східному напрямку за адресою: Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 64 на відстані 53 м від крайніх джерел викидів.

Вплив на атмосферне повітря допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць.

Вплив на водне середовище

На території АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» відсутні водні об'єкти.

На підземні води об'єкт не впливає. Експлуатація об'єкту не зробить негативного впливу на водне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин на рельєф і у водойми.

Вплив на водне середовище в робочому режимі експлуатації підприємства відсутній або зневажливо малий і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій.

Вплив на земельні ресурси

Планована діяльність буде здійснюватися на ділянці існуючого АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП».

Всі категорії відходів, які будуть утворюватися в період експлуатації, включно з твердими побутовими відходами, тимчасово зберігатимуться у спеціально відведених місцях на окремому майданчику та передаватимуться згідно договорів організаціям, які мають відповідні ліцензії у сфері управління відходами.

Вплив об'єкта на геологічне середовище відсутній, так як планованою діяльністю не передбачені заходи, що втручаються у надра. На підставі викладеного, можливо зробити висновок про те, що вплив на земельні ресурси при виконанні монтажних робіт має короточасний характер. Негативний вплив на надра та ґрунтові води не передбачається.

Вплив на земельні ресурси – допустимий.

Вплив на соціальне середовище

Аналіз технологій, які плануються до застосування, показує, що негативний вплив на навколишнє природне середовище при реалізації проекту буде незначним. Отже, негативного впливу від планованої діяльності на стан соціальних умов і погіршення умов життєдіяльності не передбачається. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються.

З позитивних впливів – можливість поліпшення сервісу автомобілістів на дорогах, забезпечення місцевого населення роботою, додаткових надходжень, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя.

Вплив АЗС на соціальне середовище оцінюється як допустимий.

Вплив на техногенне середовище

Щодо впливу планової діяльності на об'єкти техногенного середовища, то організація рельєфу і споруд об'єкту планованої діяльності, не впливає на елементи техногенного середовища, які знаходяться в зоні планованої діяльності.

На ділянці розміщення АЗС відсутні промислові, житлово-громадські об'єкти, пам'ятники архітектури, історії та культури, наземні та підземні споруди. Наявність археологічних об'єктів та культурних шарів на ділянці не зафіксована.

Експлуатація об'єкту не створить техногенного навантаження на навколишнє середовище.

Вплив на техногенне середовище – відсутній.

Вплив на флору, фауну і біорізноманіття

Ділянка планованої діяльності передбачається в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин, тощо.

Діяльність планованої діяльності відповідає вимогам законодавства в області охорони рослинного та тваринного світу.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля не матиме впливу на рослинний, тваринний світ та біорізноманіття.

Вплив акустичного забруднення

Для оцінки впливу шуму, були проведені розрахунки рівня шуму від роботи обладнання. На основі виконаних розрахунків і аналізу отриманих даних встановлено, що рівні шуму нижче допустимих санітарних норм і не потребують особливих заходів по шумозахисту.

Розрахунки рівнів шуму були виконані відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з проведення розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях», ДСН 463-19 «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови».

Розрахунок очікуваного рівня звукового тиску на межі найближчої житлової забудови не перевищуватиме допустимих значень.

Вплив акустичного забруднення – допустимий.

При дотриманні технологічних умов експлуатації АЗС ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», інтегральний вплив на більшість компонентів природного

середовища, з урахуванням вжиття усіх передбачених проектом захисних рішень, оцінюється як допустимий. Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер. Економне витрачання природних і сировинних ресурсів – найважливіша умова раціонального природокористування, а також запобігання забруднення навколишнього середовища та його деградації. Раціональне природокористування повинно досягатися скороченням втрат природних матеріалів на усіх етапах будівництва та експлуатації.

Критерії екологічних оцінок впливу прийняті за діючими нормативними матеріалами, в тому числі при впливі на атмосферне повітря критерієм оцінки є затверджені нормативи гранично-допустимі концентрації.

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище при експлуатації об'єкту, запроектовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище: збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів, повторне їх використання та ін.; компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків; моніторинг території зон впливів планованої діяльності.

Технічні рішення забезпечують безаварійну роботу АЗС та виключають можливість аварійних ситуацій з екологічними наслідками. Розроблений комплекс природоохоронних заходів забезпечує нормативний стан навколишнього середовища та екологічну безпеку.

У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано, в установленому порядку, шкоду, заподіяну довкіллю або здоров'ю і майну громадян, у повному обсязі.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

1. Закон України «Про доступ до публічної інформації»;
2. Закон України «Про звернення громадян»;
3. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»;
4. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
5. Закон України «Про охорону атмосферного повітря»;
6. Закон України «Про управління відходами»;
7. Закон України «Про природно-заповідний фонд України»;
8. Водний кодекс України;
9. Податковий кодекс України;
10. Гігієнічні регламенти. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 14.01.2020 року №52, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 10.02.2020 за № 156/34439;
11. Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 14.01.2020 року № 52, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 10.02.2020 за №157/34440;
12. Гігієнічні регламенти хімічних речовин у повітрі робочої зони, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 14.07.2020 №1596, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 03.08.2020 за № 741/35024;
13. Постанова КМУ від 13.12.2017 р. № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля»;
14. Постанова КМУ від 13.12.2017 р. № 989 «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля»;
15. Постанова КМУ від 29 листопада 2001 р. № 1598 «Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню»;
16. Постанова КМУ від 30.03.98 № 391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»;

17. Постанов КМУ від 13.04.2011 р № 466 «Деякі питання виконання підготовчих і будівельних робіт»;
18. Наказ Мінприроди від 30.07.2001 р № 286 «Про Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферне повітря»;
19. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173, який зареєстровано в Мін'юсті України 24.07.1996 за № 379/1404;
20. Наказ МОЗ України № 184 від 13.04.07 МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря. Методичні рекомендації»;
21. Постанова від 13.09.2022 № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки»;
22. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;
23. ДСТУ 3013-95 «Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств»;
24. НАПБ А.01.001-2014 «Правила пожежної безпеки в Україні»;
25. НАПБ В.01.058-2008/112 Правила пожежної безпеки для об'єктів зберігання, транспортування та реалізації нафтопродуктів;
26. ДСТУ 4277:2004 «Норми і методи вимірювань вмісту оксиду вуглецю та вуглеводнів у відпрацьованих газах автомобілів з двигунами, що працюють на бензині або газовому паливі»;
27. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях»;
28. ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»;
29. ДБН В.2.5-75:2013 Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»;
30. «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджені наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. за № 463, зареєстровані у Мін'юсті 20.03.2019 р. за № 281/33252;
31. «Збірник методик за розрахунками викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами». Л. Гідрометеоіздат - 1986г.;

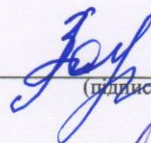
32. «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том 1-3. Донецьк, 2004»;
33. Екологічний паспорт Івано-Франківської області за 2022 рік.
34. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Івано-Франківській області за 2022 рік.
35. Відкриті дані земельного кадастру України. – Електронний ресурс. – Режим доступу: <https://kadastr.live/>
36. Природно-заповідний фонд України. Портал «Природа України». – Режим доступу: <http://pzf.land.kiev.ua>.
37. Смарагдова мережа. – Електронний ресурс. – Режим доступу: <http://emerald.net.ua>.
38. Зелена Книга України. – Електронний ресурс. – Режим доступу: <http://greenbook.land.kiev.ua/>
39. Червона Книга України. – Електронний ресурс. – Режим доступу: <http://nature.land.kiev.ua/red-book.html>
40. Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів рослин – Електронний ресурс. – Режим доступу: <http://geomap.land.kiev.ua/forest-5.html>
41. Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів тварин – Електронний ресурс. – Режим доступу: <http://geomap.land.kiev.ua/animals-3.html>

14. ПЕРЕЛІК ВИКОНАЦІВ

Виконавець 1

Васильєва Катерина Іванівна, інженер-еколог

(прізвище, імя, по батькові, кваліфікація)


(підпис)

Виконавець 2

Білуник Віталія Віталіївна, еколог

(прізвище, імя, по батькові, кваліфікація)


(підпис)

ДОДАТКИ



ВИПИСКА
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб,
фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"

Ідентифікаційний код юридичної особи:
42790073

Місцезнаходження юридичної особи:
Україна, 76494, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, село
Микитинці, ВУЛИЦЯ ЮНОСТІ , будинок 62А

*Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-
підприємців та громадських формувань:*
21.02.2022, 1001191070002016291

*Прізвище, ім'я та по батькові осіб, які мають право вчиняти юридичні дії від імені юридичної
особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, та наявність обмежень щодо
представництва від імені юридичної особи:*
МИКИТИН РОМАН СТЕПАНОВИЧ - керівник

*Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром
юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними
системами державних органів:*

04.02.2019, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880

04.02.2019, 091519024704, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС В ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ
ОБЛАСТІ, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ДПІ (М.ІВАНО-ФРАНКІВСЬК), 43968084, (дані
про взяття на облік як платника податків)

04.02.2019, 10000001424841, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС В ІВАНО-
ФРАНКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ДПІ (М.ІВАНО-ФРАНКІВСЬК),
43968084, (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

Види економічної діяльності:

- 47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний)
- 56.10 Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування
- 46.37 Оптова торгівля кавою, чаєм, какао та прянощами
- 56.30 Обслуговування напоями

70.22 Консультування з питань комерційної діяльності й керування
82.99 Надання інших допоміжних комерційних послуг, н.в.і.у.
81.29 Інші види діяльності із прибирання
81.10 Комплексне обслуговування об'єктів
46.12 Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами
43.99 Інші спеціалізовані будівельні роботи, н.в.і.у.
49.41 Вантажний автомобільний транспорт
77.12 Надання в оренду вантажних автомобілів

Назви органів управління юридичної особи:

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ; УЧАСНИК; ДИРЕКТОР

Запис про перебування юридичної особи в процесі припинення:

Відомості відсутні

Вид установчого документа:

Відомості відсутні

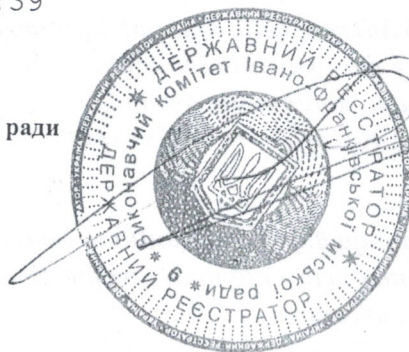
Інформація для здійснення зв'язку:

+380667009241

Номер, дата та час формування виписки:

136856962123, 21.02.2022 08:56:39

Виконавчий комітет Івано-Франківської міської ради



Дудик Т.Б.

**ДОГОВІР ОРЕНДИ
НЕРУХОМОГО МАЙНА**

місто Івано-Франківськ, Івано-Франківський район Івано-Франківської області, Україна,
двадцять четвертого жовтня дві тисячі двадцять третього року.

Орендодавець – **Пукіш Богдан Богданович, 06 січня 1991 року народження**, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 3324310991, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. Джерельна, буд. 20, кв. 5, **від імені якого діє Соболь Роман Богданович, 08.06.1976 року народження**, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 2791806215, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, на підставі Довіреності, посвідченої 19.10.2023 року за реєстровим № 657 Вациком В.М., приватним нотаріусом Івано-Франківського міського нотаріального округу, **надалі Представник Орендодавця**, з однієї сторони, та

Орендар – **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП»**, податковий номер за ЄДРПОУ 42790073, місцезнаходження якого: 76494, місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62А, в особі директора Микитина Романа Степановича, податковий номер 3112710339, зареєстрованого за адресою: Івано-Франківська область Івано-Франківський район місто Тисмениця, вул. Костя Левицького, буд. 88а, який діє на підставі Статуту, який зареєстровано 01.02.2019 року за номером запису 11191020000016291 та Рішення № 1 від 28 січня 2019 року, з другої сторони, разом іменовані **надалі - Сторони**, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. Предмет Договору

1.1. За цим договором **ПРЕДСТАВНИК ОРЕНДОДАВЦЯ** зобов'язується передати **ОРЕНДАРЕВІ** в строкове платне користування частину виробничих будівель, які знаходяться за адресою: м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62а (шістдесят два «А»), а саме: операторну АЗС – зазначену в плані літерою «З», загальною площею 38,5 (тридцять вісім цілих п'ять десятих) кв.м., цистерну – зазначену в плані під № 1 (один), цистерну – зазначену в плані під № 2 (два), резервуар – зазначений в плані під № 4 (чотири), резервуар – зазначений в плані під № 5 (п'ять), резервуар – зазначений в плані під № 6 (шість), резервуар – зазначений в плані під № 7 (сім) (надалі «Приміщення»), а **ОРЕНДАР** зобов'язується прийняти це майно, своєчасно сплачувати орендну плату та після припинення цього договору повернути орендоване майно **ОРЕНДОДАВЦЕВІ** та/або **ПРЕДСТАВНИКУ ОРЕНДОДАВЦЯ** в належному стані з урахуванням природного зносу.

1.2. На підставі відомостей, що містяться в Держаному реєстрі речових прав на нерухоме майно, право власності на виробничі будівлі, частина яких є предметом цього Договору зареєстроване за **ОРЕНДОДАВЦЕМ** за номером запису: 18783656, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 75431826101.

1.3. Виробничі будівля, частина яких є предметом цього Договору, розташовані на земельній ділянці, кадастровий номер: 2610193001:15:007:0145, загальною площею – 1,0589 (одна ціла п'ятсот вісімдесят дев'ять десятитисячних) га, яка надана для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості та розташована за адресою: вул. Юності, 62А с. Микитинці м. Івано-Франківськ, та перебуває в оренді Орендодавця на підставі Договору оренди землі укладеного 26.06.2019 року між Микитинецькою сільською радою та Пукішом Богданом Богдановичем, право оренди зареєстровано в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно 02.07.2019 року за номером запису: 32242672. Орендодавець за цим Договором зобов'язується протягом двох місяців в термін до 24 грудня 2023 року (двадцять четвертого грудня дві тисячі двадцять третього року) здійснити всі необхідні дії для укладення договору суборенди частини цієї



Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

земельної ділянки, площею 0,1779 (нуль цілих одна тисяча сімсот сімдесят дев'ять десятитисячних) га на ім'я Орендаря та реєстрації за Орендарем права суборенди частини цієї земельної ділянки.

1.4. Приміщення надається для використання ОРЕНДАРЕМ в господарській діяльності - роздрібної торгівлі та оптової торгівлі паливом, а також торгівлі супутніми товарами.

1.4.1. ОРЕНДАР самостійно визначає напрями використання орендованого приміщення.

2. Порядок передачі та повернення Приміщення

2.1. Приміщення передається Представником Орендодавця і приймаються Орендарем в оренду на підставі акту приймання-передачі Приміщення (надалі – "**Акт приймання-передачі**").

2.2. Приймання-передача Приміщення здійснюється Сторонами у момент підписання Договору або в інший погоджений Сторонами час. Приміщення вважається переданим в оренду з моменту підписання Акта приймання-передачі.

2.3. Після закінчення строку оренди Приміщення передається Орендарем Орендодавцеві та/або Представнику Орендодавця на підставі акта приймання-передачі, що підтверджує повернення Приміщення (надалі – "**Акт повернення**").

2.4. Орендар зобов'язаний здійснити оплату всіх платежів, передбачених Договором, до моменту підписання Сторонами Акту повернення Приміщення.

2.5. Орендар повертає Орендодавцеві та/або Представнику Орендодавця Приміщення у стані, що є не гіршим від того, в якому Приміщення перебувало на початку оренди із врахуванням нормального зносу. Орендодавець та/або Представник Орендодавця та Орендар спільно перевіряють Приміщення на момент або одразу після припинення Договору з метою виявлення будь-якого пошкодження, заподіяного не внаслідок нормального зносу. Відомості про стан Приміщення, а також виявлені дефекти, недоліки та пошкодження, які не пов'язані з нормальним зносом Приміщення, зазначаються в Акті повернення.

3. Умови використання Приміщення

3.1. Передача Приміщення в користування Орендареві не спричиняє передачу Орендареві права власності на Приміщення. Власником Приміщення залишається Орендодавець, а Орендар користується ним протягом Строку оренди на умовах, визначених Договором.

3.2. Орендар зобов'язаний використовувати Приміщення виключно для цілей, зазначених у цьому Договорі. Орендар не повинен використовувати Приміщення для будь-яких цілей, що є протизаконними, небезпечними, або можуть завдати шкоди Приміщенню.

3.3. Орендар повинен дотримуватися усіх правил, положень та вимог, встановлених чинним законодавством України та уповноваженими державними органами протягом усього строку дії Договору.

3.4. Орендар зобов'язується використовувати Приміщення відповідно до принципів раціонального використання, правил екологічної і протипожежної безпеки, попередження забруднення та утримувати Приміщення в належному санітарному стані.

3.5. Орендар може здійснювати будь-які капітальні зміни або істотні зміни чи перепланування Приміщення тільки зі згоди Орендодавця. Перепланування, що здійснюються Орендарем або за рахунок Орендаря протягом Строку оренди становлять поліпшення Приміщення, Орендар має право на відшкодування вартості таких робіт за рахунок орендної плати, встановленої в цьому Договорі або як частина розрахунку при викупі нерухомого майна, що є предметом цього Договору.

3.6. Орендар повинен забезпечити виконання правил пожежної безпеки у Приміщенні його працівниками, відвідувачами, підрядниками, клієнтами, агентами та уповноваженими особами. Орендар самостійно несе відповідальність за збереження свого майна, що знаходиться у Приміщенні.

3.7. Амортизаційні відрахування на орендоване Приміщення нараховуються та використовуються відповідно до чинного законодавства України.

3.8. Ризик випадкової загибелі або пошкодження будь-якого майна, що знаходиться в



Приміщенні в період дії Договору несе Орендар.

3.9. Орендар має право передавати Приміщення в суборенду.

3.10. ОРЕНДАР має переважне право на продовження цього договору у випадку його припинення.

3.11. ОРЕНДАР має переважне перед іншими особами право викупити орендоване приміщення у разі його продажу.

3.12. У разі зміни власника майна, яке є предметом цього Договору, до нового власника переходять права та обов'язки Орендодавця.

4. Строк дії Договору та Строк оренди

4.1. Договір набирає чинності 24 жовтня 2023 року (двадцять четвертого жовтня дві тисячі двадцять третього року) та по 24 жовтня 2033 року (двадцять четверте жовтня дві тисячі тридцять третього року), включно.

4.2. Строк оренди Приміщення починається з дати підписання Акта приймання-передачі відповідно до п. 2.1 Договору та спливає в останній день Строку оренди, зазначеного у п. 4.1 цього Договору (надалі – "**Строк оренди**").

4.3. Договір припиняється в порядку, передбаченому чинним законодавством України, з наступних підстав:

- а) за згодою Сторін, вчиненою у письмовій формі та нотаріально посвідчено;
- б) закінчення Строку оренди та повне виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором;
- в) знищення Приміщення (пожежа, землетрус, вибух та ін.) або таке пошкодження Приміщення, що унеможливує його нормальне використання Орендарем відповідно до умов Договору;
- г) розірвання Договору за рішенням суду;
- д) з інших підстав, передбачених чинним законодавством України.

4.4. Сторони домовились, що у випадку розірвання Договору до закінчення Строку оренди, припиняються основні зобов'язання Сторін і залишаються чинними ті його умови, які стосуються наслідків розірвання і порядку проведення взаєморозрахунків між Сторонами. Договір вважається повністю припиненим після відшкодування винною Стороною іншій Стороні неустойки, всіх понесених витрат та збитків, відповідно до умов Договору та чинного законодавства України.

4.5. Протягом 10 (десяти) календарних днів після закінчення Строку оренди Орендар зобов'язаний повернути Приміщення Орендодавцеві та/або Представнику Орендодавця, а Орендодавець та/або Представник Орендодавця зобов'язаний прийняти його на підставі Акта повернення, який підписується Сторонами.

5. Орендна плата та інші платежі

5.1. Розмір місячної орендної плати складає: 12 000 (дванадцять тисяч) гривень 00 коп. на місяць, Плата сплачується **Орендарем** шляхом перерахування грошових коштів на рахунок **Орендодавця** або шляхом видачі грошових коштів із каси **Орендаря**.

5.2. У випадку неможливості проведення безготівкового розрахунку, оплата орендної платні та інших платежів може здійснюватися готівкою, з оформленням всіх необхідних документів.

5.3. Вартість комунальних послуг не входить до орендної плати. Усі витрати за користування комунальними послугами, електроенергією, телефонами, послугами інтернету тощо, оплачуються Орендарем самостійно згідно даних рахунків комунальних служб та організацій. Орендар має право укласти прямі договори на постачання послуг з обслуговування Приміщення.

5.4. Орендна плата сплачується Орендарем авансом до **п'ятнадцятого** числа поточного місяця за наступний місяць.

5.5. У випадку не своєчасної сплати орендної плати, Орендар сплачує Орендодавцю пеню у розмірі 500 (п'ятсот) гривень за кожний день прострочення, ця сума повинна бути сплачена окремим платежем, як пеня за прострочений орендний платіж, якщо ця затримка не узгоджена з Орендодавцем. У випадку настання таких обставин підтвердженням повідомлення та узгодження Орендодавцем такої затримки є письмова згода Орендодавця викладена у письмовій формі.



Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

5.6. Про зміну порядку зарахування платежу Орендодавець зобов'язаний повідомити Орендаря протягом 20-ти календарних днів з дати отримання платежу.

5.7. Розмір орендної плати може бути змінений за згодою Сторін та у випадках, передбачених законодавством України. Зміна розміру орендної плати має оформлюватись шляхом внесення змін до цього Договору.

5.8. Орендна плата нараховується з 24 жовтня 2023 року та до моменту припинення цього Договору.

5.9. Припинення Договору не тягне за собою припинення зобов'язання Орендаря щодо погашення заборгованості з Орендної плати, сплати інших платежів та/або пені. Припинення даного зобов'язання Орендаря відбувається лише його належним виконанням.

6. Заяви, гарантії та відшкодування

6.1. Орендодавець заявляє та гарантує, що Орендодавець законно володіє, користується та розпоряджається Приміщенням, та має повне право та законне повноваження укласти Договір на Строк оренди, та не існує жодного обтяження Приміщення, жодної іншої претензії або судового спору із будь-якою третьою особою, які перешкоджають укладенню та виконанню Договору зі сторони Орендодавця та/або Представника Орендодавця.

6.2. Орендар заявляє та гарантує, що:

- а) він має усі повноваження і законне право та вчинив усі необхідні дії та отримав всі необхідні корпоративні та інші погодження, щоб укласти Договір та здійснювати свої права та виконувати свої обов'язки за Договором;
- б) підписання Договору та виконання ним будь-яких своїх зобов'язань та/або здійснення будь-яких своїх прав за Договором та будь-якими правочинами, пов'язаними з цим Договором, не суперечить чинному законодавству України.

7. Відповідальність

7.1. У випадку невиконання або неналежного виконання Сторонами зобов'язань за Договором, Сторона, з вини якої сталося таке невиконання або неналежне виконання, несе відповідальність за шкоду, заподіяну іншій Стороні внаслідок такого невиконання або неналежного виконання і зобов'язується відшкодувати іншій Стороні заподіяні цим збитки в повному обсязі, відповідно до закону, якщо інше прямо не передбачено Договором.

Орендодавець не відповідає за жодними зобов'язаннями Орендаря, що можуть виникнути у Орендаря у зв'язку з орендою Приміщення перед будь-якими третіми особами.

7.2. Орендар несе повну матеріальну відповідальність за Приміщення. У випадку пошкодження Приміщення з вини Орендаря, останній зобов'язується компенсувати спричинені ним збитки.

8. Порядок вирішення спорів

8.1. Спори, що можуть виникнути між Сторонами під час виконання цього Договору, в тому числі спори, що стосуються його тлумачення, визнання його недійсним чи невиконання його умов, вирішуватимуться шляхом переговорів між Сторонами, а при неможливості вирішення спорів шляхом переговорів – у судовому порядку згідно зі встановленою законодавством України підвідомчістю і підсудністю справ.

9. Заключні положення

9.1. У випадках, не передбачених даним Договором Сторони керуються чинним законодавством України. Таке правило діє і у разі протиріччя цього Договору імперативним нормам чинних законодавчих актів.

9.2. В разі, якщо з будь-яких причин будь-яке з положень цього Договору стане недійсним, нечинним або незаконним, це не тягне за собою недійсності чи нечинності будь-якого або всіх інших положень цього Договору. У такому випадку Сторони згодом швидше розпочнуть переговори з метою заміни вказаного положення іншим дійсним, чинним та законним положенням, що максимально відображало б початкові наміри Сторін щодо врегулювання відповідних відносин.

9.3. Назви статей даного Договору використовуються винятково з метою чіткішого викладу



змісту його тексту й не вважаються самостійними положеннями Договору.

9.4. Кожна Сторона самостійно оплачує належні з неї інші податки та збори, пов'язані з виконанням Договору, відповідно до чинного законодавства України.

9.5. Зміна умов Договору, внесення доповнень до нього, а також його розірвання є можливими тільки за згодою Сторін, якщо інше прямо не передбачено у Договорі чи законодавстві України, і здійснюється шляхом укладення додаткового договору, який набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та іншого належного оформлення відповідно до вимог чинного законодавства України.

9.6. Повідомлення та інші документи, що направляються Стороні для виконання Договору чи в зв'язку з ним, повинні бути складені в письмовій формі і підписані Сторонами. Зазначені документи будуть вважатися переданими Стороні належним чином, якщо вони вручені нарочним, передані кур'єрською службою чи відправлені поштою рекомендованим листом з повідомленням про вручення.

9.7. Право оренди за цим Договором підлягає державній реєстрації.

9.8. Договір укладено українською мовою у двох примірниках, один для нотаріуса, другий для Орендаря, Представнику Орендодавця надається нотаріально засвідчена копія.

9.9. Оподаткування сторін:

9.9.1. Орендар є платником податків на загальній системі оподаткування.

9.10. Представник Орендодавця свідчить, що Орендодавець в зареєстрованому шлюбі не перебуває, майно, що надається ним в оренду належить йому на праві особистої приватної власності. Цей факт доведено до відома ОРЕНДАРЯ.

9.11. Нотаріусом роз'яснено *Сторонам* положення чинного законодавства щодо порядку укладення договорів оренди, підстав та наслідків визнання їх недійсними, зміст статей 203, 759-786, 793-797 Цивільного кодексу України, статей 59-65, 74 Сімейного кодексу України.

10. Реквізити та Підписи Сторін

ПРЕДСТАВНИК ОРЕНДОДАВЦЯ

Соболь Роман Богданович, 08.06.1976 року народження, податковий номер 2791806215, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, який діє від імені **Пукіш Богдан Богданович, 06 січня 1991 року народження**, податковий номер 3324310991, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. Джерельна, буд. 20, кв. 5

IBAN UA 643052990000026206665647661
В ПАТ КБ ПРИВАТБАНК, МФО 305299

Підпис

Соболь Р.Б.

ОРЕНДАР

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ
ГРУП»**

76494, м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,
вул. Юності, буд. 62А.

Код ЄДРПОУ 42790073

IBAN UA 373052990000026003045507665

В ПАТ КБ ПРИВАТБАНК, МФО 305299



Підпис

Микитин Р.С.

____ Місто



Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

Івано-Франківськ, Івано-Франківського району, Івано-Франківської області, Україна,
Двадцять четвертого жовтня дві тисячі двадцять третього року.

Цей договір посвідчено мною, Дорошенко О.В., приватним нотаріусом Івано-Франківського
міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особу громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та
дієздатність Товариства з обмеженою відповідальністю "МК КОМПАНІ ГРУП" і повноваження
представників, а також належність Пукішу Богдану Богдановичу виробничих будівель, частина
яких передається в оренду, перевірено.

Зареєстровано в реєстрі за № 1745

ПРИВАТНИЙ НОТАРІУС



Приватний нотаріус

З (Підп.)

В цьому документі проінформовано
принумеровано та скріплено печатки

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу: 351622348
Дата, час формування: 24.10.2023 14:47:32
Витяг сформовано: Приватний нотаріус Дорошенко О.В., Івано-Франківський міський нотаріальний округ, Івано-Франківська обл.
Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 57671765, дата і час реєстрації заяви: 24.10.2023 14:25:27

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 75431826101
Тип об'єкта: виробничі будівлі, об'єкт житлової нерухомості: Так
Адреса: Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вулиця Юності, будинок 62а
Номер об'єкта в РПВН: 11515092

Відомості про складові частини об'єкта нерухомого майна

Складова частина об'єкта нерухомого майна: адміністративно-побутовий корпус , А
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 180.9, матеріали стін: шлакоблоки
Складова частина об'єкта нерухомого майна: склад , Б
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 1202.7, матеріали стін: цегла
Складова частина об'єкта нерухомого майна: пожежна будка , В
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 3.9, матеріали стін: цегла
Складова частина об'єкта нерухомого майна: ангар (склад) , Г
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 508.5, матеріали стін: метал
Складова частина об'єкта нерухомого майна: ангар (склад) , Д
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 500.6, матеріали стін: метал
Складова частина об'єкта нерухомого майна: пилорама , Е
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 461.5, матеріали стін: метал
Складова частина об'єкта нерухомого майна: трансформаторна , Є
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 2.7, матеріали стін: цегла
Складова частина об'єкта нерухомого майна: склад , Ж
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 513, матеріали стін: метал
Складова частина об'єкта нерухомого майна: операторна АЗС, З
Опис складової частини: Загальна площа (кв.м): 38.5

Складова частина об'єкта цистерна, 1
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта цистерна, 2
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта цистерна, 3
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта резервуар, 4
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта резервуар, 5
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта резервуар, 6
нерухомого майна:

Складова частина об'єкта резервуар, 7
нерухомого майна:

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 52244069

Дата, час державної реєстрації: 24.10.2023 14:25:27

Державний реєстратор: приватний нотаріус Дорошенко Олена Володимирівна,
Івано-Франківський міський нотаріальний округ, Івано-Франківська обл.

Документи, подані для державної реєстрації: інший тип договору, Договір оренди нерухомого майна, серія та номер: 1745, виданий 24.10.2023, видавник: Дорошенко О.В., приватний нотаріус Івано-Франківського міського нотаріального округу

Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 69885318 від 24.10.2023 14:34:48, приватний нотаріус Дорошенко Олена Володимирівна, Івано-Франківський міський нотаріальний округ, Івано-Франківська обл.

Вид іншого речового права: право користування (найму (оренди)) будівлею або іншими капітальними спорудами, їх окремими частинами

Зміст, характеристика іншого речового права: Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 24.10.2023, Строк: 10р., Дата закінчення дії: 24.10.2033

Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП", код ЄДРПОУ: 42790073, країна реєстрації: Україна

Орендодавець: Пукіш Богдан Богданович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 3324310991, країна громадянства: Україна

Опис об'єкта іншого речового права: частина виробничих будівель, а саме: операторна АЗС під літерою "З", загальною площею 38,5 кв.м., цистерна в плані під №1, цистерна, в плані під №2, резервуар в плані під №4, резервуар в плані під №5, резервуар, в плані під №6, резервуар, в плані під №7

Витяг сформував:

Дорошенко О.В.

Підпис:



АКТ

приймання-передачі нерухомого майна, згідно Договору оренди нерухомого майна, посвідченого приватним нотаріусом Івано-Франківського міського нотаріального округу Дорошенко О.В. 24 жовтня 2023 року зареєстровано в реєстрі за № 1745.

місто Івано-Франківськ, Івано-Франківської області, Україна
двадцять четвертого жовтня дві тисячі двадцять третього року

Ми, що нижче підписалися **Орендодавець – Пукіш Богдан Богданович, 06 січня 1991 року народження**, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 3324310991, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. Джерельна, буд. 20, кв. 5, від імені якого діє **Соболь Роман Богданович, 08.06.1976 року народження**, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 2791806215, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, на підставі Довіреності, посвідченої 19.10.2023 року за реєстром № 657 Вациком В.М., приватним нотаріусом Івано-Франківського міського нотаріального округу, надалі **Представник Орендодавця**, з однієї сторони, та

Орендар – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП», податковий номер за ЄДРПОУ 42790073, місцезнаходження якого: 76494, місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62А, в особі директора Микитина Романа Степановича, податковий номер 3112710339, зареєстрованого за адресою: Івано-Франківська область Івано-Франківський район місто Тисмениця, вул. Костя Левицького, буд. 88а, який діє на підставі Статуту, який зареєстровано 01.02.2019 року за номером запису 11191020000016291 та Рішення № 1 від 28 січня 2019 року, з другої сторони, а при спільному згадуванні разом надалі «Сторони», склали цей Акт приймання – передачі нерухомого майна (надалі – Акт) до Договору оренди нерухомого майна, посвідченого приватним нотаріусом Івано-Франківського міського нотаріального округу Дорошенко О.В. 24 жовтня 2023 року зареєстровано в реєстрі за № 1745 (надалі – Договір оренди) про таке:

1. Представник Орендодавця передав, а Орендар прийняв частину виробничих будівель, які знаходяться за адресою: м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62а (шістдесят два «А»), а саме: операторну АЗС – зазначену в плані літерою «З», загальною площею 38,5 (тридцять вісім цілих п'ять десятих) кв.м., цистерну – зазначену в плані під № 1 (один), цистерну – зазначену в плані під № 2 (два), резервуар – зазначений в плані під № 4 (чотири), резервуар – зазначений в плані під № 5 (п'ять), резервуар – зазначений в плані під № 6 (шість), резервуар – зазначений в плані під № 7 (сім) (надалі – Приміщення).
2. Приміщення, передано в технічно справному стані, придатному для експлуатації, жодних претензій до якісних та технічних характеристик переданого в оренду Приміщення та порядку проведення їх приймання-передачі Орендар не має.
3. Жодна зі Сторін не має претензій до іншої Сторони, згідно даного Акту до Договору оренди.
4. Даний Акт складено в трьох примірниках по одному для кожної Сторони та нотаріуса, і є невід'ємною частиною Договору оренди.

5. Підписи та реквізити Сторін.

ОРЕНДАР

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП»

76494, м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,
вул. Юності, буд. 62А.
Код ЄДРПОУ 42790073
IBAN UA 373052990000026003045507665
В ПАТ КБ ПРИВАТБАНК, МФО 305299



[Signature]

ПРЕДСТАВНИК ОРЕНДОДАВЦЯ

Соболь Роман Богданович,
08.06.1976 року народження,
реєстраційний номер облікової
картки платника податків за даними
Державного реєстру фізичних осіб-
платників податку 2791806215,
zareestrovaniy ta meshkas za
adresoю: м. Івано-Франківськ, вул.
А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, який діє
від імені Пукіш Богдан Богданович,
06 січня 1991 року народження,
податковий номер 3324310991,
zareestrovaniy ta meshkas za
adresoю: м. Івано-Франківськ, вул.
Джерельна, буд. 20, кв. 5

[Signature] Соболь Р.Б

ДОГОВІР СУБОРЕНДИ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

с. Микитинці

24 жовтня 2023 року

Орендар Пукіш Богдан Богданович, 06 січня 1991 року народження, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 3324310991, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. Джерельна, буд. 20, кв. 5, **від імені якого діє Соболь Роман Богданович, 08.06.1976 року народження**, реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 2791806215, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, на підставі Довіреності, посвідченої 19.10.2023 року за реєстровим № 657 Вациком В.М., приватним нотаріусом Івано-Франківського міського нотаріального округу, **надалі Представник Орендаря**

та **Суборендар ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП»**, податковий номер за ЄДРПОУ 42790073, місцезнаходження якого: 76494, місто Івано-Франківськ, село Микитинці, вул. Юності, буд. 62А, в особі директора Микитина Романа Степановича, податковий номер 3112710339, зареєстрованого за адресою: Івано-Франківська область Івано-Франківський район місто Тисмениця, вул. Костя Левицького, буд. 88а, який діє на підставі Статуту, який зареєстровано 01.02.2019 року за номером запису 11191020000016291 та Рішення № 1 від 28 січня 2019 року, з другого, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору

1. **Орендар** надає, а **Суборендар** приймає в строкове платне користування частину земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145, загальною площею 1,0589 га. Характеристика земельної ділянки, частина якої надається в суборенду: площа земельної ділянки – 0,1779 га; надана для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості; розташована за адресою: вул. Юності, 62А с. Микитинці.

Об'єкт суборенди

2. Земельна ділянка перебуває в користуванні Орендаря у відповідності до договору оренди землі від 26 червня 2019, за яким Орендодавець надав згоду на передачу в суборенду частини земельної ділянки площею 0,1779 га, яка є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га.

Термін дії договору

3. Договір укладено на час дії договору оренди а саме до 26 «червня» 2024 р. У разі поновлення терміну дії договору оренди, договір суборенди пролонгується на термін договору оренди. Орендар має переважне право на укладення нового договору суборенди.

Орендна плата

4. Розмір місячної орендної плати складає: 4 000 (чотири тисяч) гривень 00 коп. на місяць, Плата сплачується **Орендарем** шляхом перерахування грошових коштів на рахунок **Орендодавця** або шляхом видачі грошових коштів із каси **Орендаря**.

Умови використання земельної ділянки

5. Земельна ділянка, частина якої передається в суборенду для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості (вид використання: для обслуговування автозаправної станції).

6. Передача земельної ділянки в суборенду здійснюється *після розроблення* технічної документації з землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюються права суборенди. Передача частини земельної ділянки суборендарю здійснюється з моменту підписання даного Договору.

Умови повернення земельної ділянки

7. Після припинення дії договору **Суборендар** повертає **Орендарю** частину земельної ділянки у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в суборенду.

8. Поліпшення стану частини земельної ділянки, проведені **Суборендарем** за згодою з **Орендодавцем** землі, підлягають відшкодуванню.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки

9. На субореновану частину земельної ділянки не встановлено обмеження (обтяження) та інші права третіх осіб.

Інші права та обов'язки сторін

10. Права *Орендаря*:

Вимагати від *Суборендаря*:

- використання частини земельної ділянки за цільовим призначенням згідно договору суборенди;
- дотримання екологічної безпеки землекористування та збереження родючості ґрунтів, додержання державних стандартів, норм і правил, у тому числі місцевих правил забудови населених пунктів;
- дотримання режиму водоохоронних зон, прибережних захисних смуг, зон санітарної охорони, санітарно-захисних зон, зон особливого режиму використання земель та територій, які особливо охороняються;
- своєчасного внесення орендної плати;
- подання документальних даних щодо повноти розрахунків по орендній платі за користування частиною земельної ділянки.

11. Обов'язки *Орендаря*:

- передати в користування частину земельної ділянки у стані, що відповідає умовам договору суборенди;
- при передачі частини земельної ділянки в суборенду забезпечувати відповідно до закону реалізацію прав третіх осіб щодо суборендованої частини земельної ділянки;
- не вчиняти дій, які б перешкождали *Суборендарев* користуватися суборендованою частиною земельною ділянкою;
- попередити *Суборендаря* про особливі властивості та недоліки частини земельної ділянки, які в процесі її використання можуть спричинити екологічнонебезпечні наслідки для довкілля або призвести до погіршення стану самого об'єкту суборенди.

12. Права *Суборендаря*:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням умов договору суборенди землі;
- отримувати продукцію і доходи;

13. Обов'язки *Суборендаря*:

- приступати до використання частини земельної ділянки в строки, встановлені договором суборенди землі, зареєстрованим в установленому законом порядку;
- дотримуватись встановлених щодо об'єкта суборенди обмежень (обтяжень) та земельних сервітутів в обсязі, передбаченому законом або договором суборенди землі;
- дотримуватись режиму використання земель природно-заповідного та іншого природоохоронного призначення, оздоровчого, рекреаційного та історико-культурного призначення;
- у разі зміни своїх банківських реквізитів, юридичної адреси, назви, організаційно-правової форми тощо, у 10-денний строк з моменту настання таких змін повинен письмово повідомити про це *іншу сторону*;
- у разі неповернення частини земельної ділянки в зазначений термін здійснити плату за фактичне користування частиною земельної ділянки.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкту суборенди чи його частини

14. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкту оренди чи його частини несе *Суборендар*.

Зміна умов договору і припинення його дії

15. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін шляхом укладення додаткових угод до договору суборенди землі. У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

16. Дія договору припиняється у разі:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- придбання орендарем земельної ділянки у власність;
- викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом;
- ліквідації юридичної особи - суборендаря.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

17. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємною згодою сторін;
- рішенням суду на вимогу однієї із сторін унаслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором, та внаслідок випадкового знищення, пошкодження суборендованої

земельної ділянки, що істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

18. Розірвання договору суборенди землі допускається з ініціативи Орендодавця у випадку несплати (несвоечасно їсплати) розміру орендної плати протягом півроку, використання земельної ділянки не за цільовим призначенням, передачі в суборенду земельної ділянки без письмової згоди Орендодавця та в інших випадках порушень договірних зобов'язань Орендаря та Суборендаря.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання договору

19. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно закону та цього договору.

20. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

Прикінцеві положення

21. Цей договір набирає чинності після підписання сторонами. Право суборенди за цим Договором підлягає реєстрації в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

Цей договір укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в – в *Орендаря*, другий – в *Суборендаря*.

22. Сторони при укладанні цього договору ознайомлені з його текстом, змістом та умовами, а також з нормами статті 229 Цивільного кодексу України, які сторонами попередньо обговорені. Укладання цього договору відповідає спільному волевиявленню сторін.

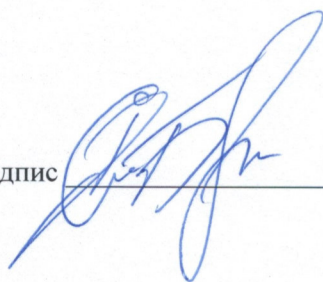
Реквізити сторін

ПРЕДСТАВНИК ОРЕНДАРЯ

Соболь Роман Богданович, 08.06.1976 року народження, податковий номер 2791806215, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. А.Мельника, буд. 9а, кв. 49, **який діє від імені Пукіша Богдана Богдановича**, 06 січня 1991 року народження, податковий номер 3324310991, зареєстрований та мешкає за адресою: м. Івано-Франківськ, вул. Джерельна, буд. 20, кв. 5

IBAN UA 643052990000026206665647661
В ПАТ КБ ПРИВАТБАНК, МФО 305299

Підпис

 Соболь Р.Б

СУБОРЕНДАР

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ
ГРУП»**

76494, м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,
вул. Юності, буд. 62А.

Код ЄДРПОУ 42790073

IBAN UA 373052990000026003045507665

В ПАТ КБ ПРИВАТБАНК, МФО 305299

Підпис



ВИТЯГ
з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу: 354318940
Дата, час формування: 14.11.2023 14:05:01
Витяг сформовано: Вербицька Мар'яна Михайлівна, Тисменицька міська рада, Івано-Франківська обл.
Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 57926859, дата і час реєстрації заяви: 09.11.2023 10:02:27

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 1864457626101
Тип об'єкта: земельна ділянка
Кадастровий номер: 2610193001:15:007:0145
Опис об'єкта: Площа (га): 1.0589, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 08.05.2018, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Відділ у м.Івано-Франківську Головного управління Держгеокадастру в Івано-Франківській області

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 52519466

Дата, час державної реєстрації: 09.11.2023 10:02:27
Державний реєстратор: Вербицька Мар'яна Михайлівна, Тисменицька міська рада, Івано-Франківська обл.
Документи, подані для державної реєстрації: договір суборенди земельної ділянки, серія та номер: б/н, виданий 24.10.2023, видавник: укладено Сторонами
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 70206661 від 14.11.2023 13:35:08, Вербицька Мар'яна Михайлівна, Тисменицька міська рада, Івано-Франківська обл.
Вид іншого речового права: право суборенди
Інше речове право поширюється: на частину майна
Номер відомостей про оренду: 32242672
Зміст, характеристика іншого речового права: Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 24.10.2023, Строк: 8міс., 2дн., Дата закінчення дії: 26.06.2024
Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендодавець, суборендодавець: Пукіш Богдан Богданович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 3324310991, країна громадянства: Україна
Орендар, суборендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП", код ЄДРПОУ: 42790073
Опис об'єкта іншого речового права: площа земельної ділянки становить 0,1779 га

Витяг сформував:

Вербицька М.М.



**ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ
КУХТЕЙ МИКОЛА ВОЛОДИМИРОВИЧ**

76006, м. Івано-Франківськ, вул. Василя Стуса, буд. 28, корп. 4, кв. 105
тел. +38(050) 502-05-98, e-mail: geocore2010@gmail.com
ЄДРПОУ 3271201198 UA343052990000026007035507659
АТ КБ "ПРИВАТБАНК" МФО 305299

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ

по визначенню геодезичних координат
джерел викидів забруднювальних речовин
при проведенні державного обліку
в галузі охорони атмосферного повітря на об'єкті

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«МК КОМПАНІ ГРУП»

за адресою: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н,
Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А
(автозаправна станція)

м. Івано-Франківськ
2024 р.

**ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ
КУХТЕЙ МИКОЛА ВОЛОДИМИРОВИЧ**

76006, м. Івано-Франківськ, вул. Василя Стуса, буд. 28, корп. 4, кв. 105
тел. +38(050) 502-05-98, e-mail: geocore2010@gmail.com
ЄДРПОУ 3271201198 UA343052990000026007035507659
АТ КБ "ПРИВАТБАНК" МФО 3052997

Прим. № 1

Арх. № _____

Сертифікат інженера-геодезиста
№ 012921 від 30 травня 2016 року

Договір: №013/24 від 23.02.2024 р.
Замовник: ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

**ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ
по визначенню геодезичних координат
джерел викидів забруднювальних речовин
при проведенні державного обліку
в галузі охорони атмосферного повітря на об'єкті**

**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«МК КОМПАНІ ГРУП»**

за адресою: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н,
Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А
(автозаправна станція)

Фізична
особа-підприємець

Сертифікований
інженер-геодезист

Микола КУХТЕЙ

Микола КУХТЕЙ

м. Івано-Франківськ
2024 р.

ЗМІСТ

1. Загальні положення	<u>5</u>
2. Технічне завдання на виконання робіт	<u>7</u>
3. Ситуаційна схема	<u>9</u>
4. Схема розташування центроїду	<u>11</u>
5. Порядок та методи визначення координат географічного центру (центроїду)	<u>13</u>
6. Відомість координат географічного центру (центроїду)	<u>15</u>
7. Додатки	<u>17</u>

ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

Роботи по визначенню геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря на об'єкті ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП» (ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП») виконано ФОП КУХТЕЙ М.В. на підставі договору №013/24 від 23.02.2024 р. і технічного завдання.

Об'єкт робіт знаходиться за адресою: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А (автозаправна станція).

Роботи виконувались згідно наступних нормативно-правових актів:

- Закон України "Про топографо-геодезичну і картографічну діяльність";
- Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 22 травня 2001 р. №190, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 р. за №506/5697;
- Інструкція щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря.

Виконавець



Микола КУХТЕЙ

Погоджено

Затверджено

Виконавець ФОП КУХТЕЙ М.В.Замовник ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»


Микола КУХТЕЙ
(підпис) (ініціали керівника та прізвище)
М.П.
23.02.2024 р.



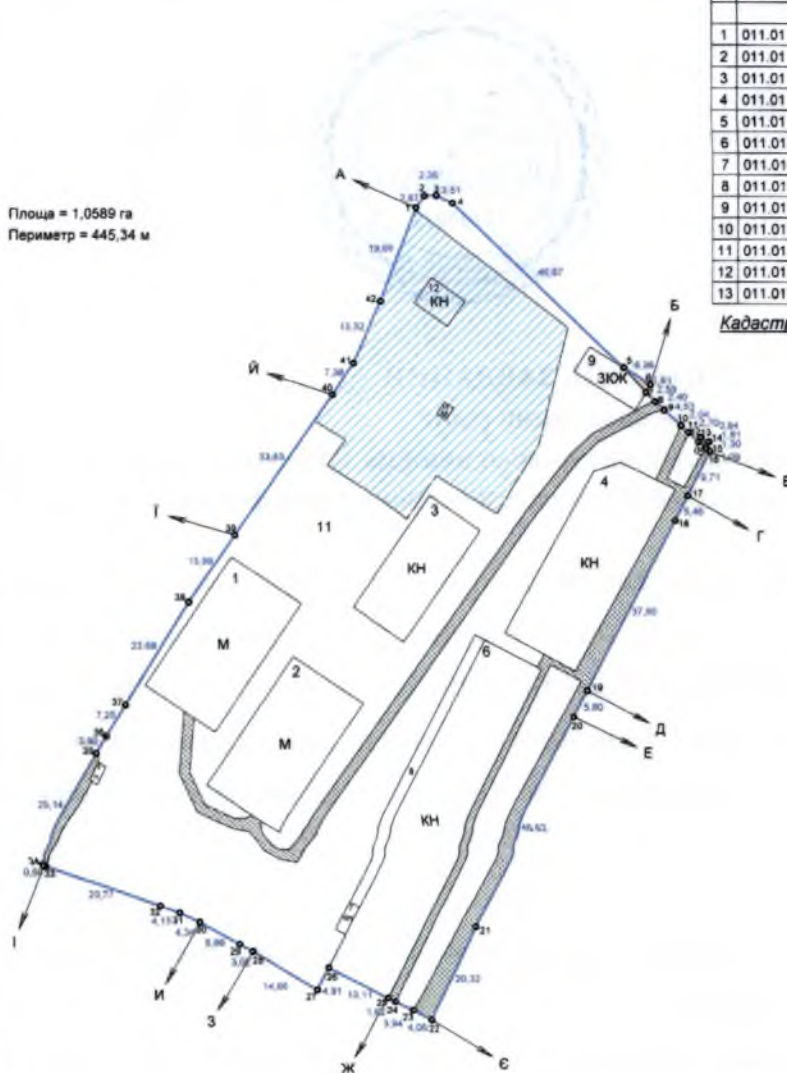
Роман МИКИТИН
(підпис) (ініціали керівника та прізвище)
М.П.
23.02.2024 р.

ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ**на виконання робіт**

по визначенню геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря

1. Визначення геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря на об'єкті ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП».
2. Місцезнаходження об'єкта робіт: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А (автозаправна станція).
3. Вихідні дані:
 - карта М 1:100 000;
 - результати топографо-геодезичних робіт, що виконувалися при інвентаризації земель.
4. Роботи, які повинні бути виконані:
 - вихідні дані (карти, плани, інші результати топографо-геодезичних та землепорядних робіт в паперовому та електронному вигляді) та контури площинних об'єктів (підприємство, виробництво та стаціонарне джерело викидів) надає замовник та/або платник, а виконавець визначає координати поворотних точок;
 - визначення геодезичних координат виконати в системі WGS-84 методами затвердженими Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 22 травня 2001 р. №190, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 р. за №506/5697;
 - технічний звіт по визначенню геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря у паперовій формі.
5. Строк та вартість виконання робіт згідно договору.

Площа = 1,0589 га
Периметр = 445,34 м



ПЕРЕЛІК УГІДЬ ЗГІДНО З КЛАСИФІКАЦІЄЮ ВИДІВ ЗЕМЕЛЬНИХ УГІДЬ (КВЗУ)

№	Код угіддя	Назва угіддя
		Усього земель
1	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
2	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
3	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
4	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
5	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
6	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
7	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
8	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
9	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
10	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
11	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
12	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств
13	011.01	Землі під будівлями та спорудами промислових підприємств

Кадастровий номер 2610193001:15:007:0145

ТАБЛИЦЯ КООРДИНАТ ПОВОРОТНИХ ТОЧОК, ЛІНІЙ ТА ДИРЕКЦІЙНИХ КУТІВ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ НА ЯКУ ВСТАНОВЛЮЄТЬСЯ ПРАВО СУБОРЕНДИ ПЛОЩЕЮ 0,1779 га

№	X	Y	Довжина	Кут
1	5410159.57	1382078.06	37.94	121°32'49"
2	5410136.43	1382108.14	23.72	193°42'54"
3	5410113.39	1382103.30	15.92	211°12'16"
4	5410089.77	1382094.37	14.01	302°17'32"
5	5410107.74	1382082.42	3.29	215°29'00"
6	5410104.56	1382085.82	7.07	214°02'56"
7	5410086.70	1382075.58	2.89	309°02'21"
8	5410100.33	1382074.55	4.16	308°01'32"
9	5410102.72	1382071.14	12.12	302°40'01"
10	5410109.26	1382065.84	6.09	034°42'21"
11	5410114.27	1382064.41	4.88	301°39'39"
12	5410116.86	1382060.17	2.10	301°40'00"
13	5410117.96	1382058.29	6.29	034°29'45"
14	5410123.17	1382061.95	7.38	033°06'21"
15	5410126.35	1382065.98	13.32	022°24'27"
16	5410141.57	1382071.27	19.23	020°40'28"
17	5410158.97	1382078.06		

ТАБЛИЦЯ КООРДИНАТ ПОВОРОТНИХ ТОЧОК, ЛІНІЙ ТА ДИРЕКЦІЙНИХ КУТІВ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

№	X	Y	Довжина	Кут
1	5410180.000	1382078.210	2.886	034°54'28"
2	5410162.350	1382079.830	2.350	089°01'29"
3	5410162.380	1382082.200	3.506	114°38'32"
4	5410160.930	1382085.380	46.671	132°50'42"
5	5410128.800	1382110.050	6.380	121°53'22"
6	5410125.340	1382124.650	1.809	211°40'11"
7	5410121.700	1382123.500	2.580	132°48'34"
8	5410121.940	1382125.400	2.389	132°48'14"
9	5410120.310	1382127.160	4.629	132°51'09"
10	5410117.230	1382130.480	2.028	132°36'51"
11	5410115.850	1382131.980	2.696	132°44'44"
12	5410114.020	1382133.980	0.639	028°33'54"
13	5410114.860	1382134.380	1.807	118°59'26"
14	5410114.040	1382136.890	1.391	208°57'32"
15	5410112.680	1382135.400	1.090	137°13'52"
16	5410112.080	1382135.140	9.709	208°21'14"
17	5410103.380	1382131.830	5.496	206°19'49"
18	5410098.480	1382126.410	37.881	261°20'21"
19	5410086.090	1382112.140	5.796	267°19'00"
20	5410086.940	1382108.480	46.622	267°21'54"
21	5410118.530	1382086.060	26.317	269°21'15"
22	5410096.170	1382079.380	4.061	261°15'32"
23	5410092.030	1382075.730	3.945	267°08'29"
24	5410093.830	1382072.340	1.624	267°30'43"
25	5410094.580	1382068.100	13.109	267°17'18"
26	5410010.580	1382066.020	4.866	267°02'06"
27	5410006.220	1382066.020	14.861	300°54'12"
28	5410012.790	1382044.240	3.024	298°02'20"
29	5410015.170	1382041.670	8.858	298°30'42"
30	5410019.330	1382033.880	4.339	284°05'19"
31	5410021.170	1382029.820	4.133	290°32'22"
32	5410022.620	1382026.090	22.796	289°36'28"
33	5410030.580	1382023.680	0.300	289°33'07"
34	5410030.790	1382021.190	25.136	029°54'01"
35	5410062.550	1382015.730	3.887	029°51'15"
36	5410066.830	1382017.860	7.290	021°31'10"
37	5410062.110	1382021.460	23.878	021°29'42"
38	5410062.300	1382033.820	15.985	034°31'29"
39	5410066.470	1382042.880	33.630	034°32'43"
40	5410123.170	1382061.950	7.378	023°06'21"
41	5410126.350	1382065.980	13.316	022°24'27"
42	5410141.570	1382071.270	19.683	020°40'28"
1	5410180.000	1382078.210		

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

Частина земельної ділянки площею 0,1779 га на яку встановлюється право суборенди

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ ОБМЕЖЕННЯ

01.08 Охоронна зона навколо інженерних комунікацій - площею 0,0842 га

03.01 Санітарно-захисна зона навколо об'єкта - площею 1,0589 га

06.01.1 Територія в чварних лінійках площею - 0,0008 га

Межі знаків не встановлювалися

ОПИС СУМЖИХ ЗЕМЛЕВЛАСНИКІВ

ТА ЗЕМЛЕКОРИСТУВАЧІВ

від А до Б земель Івано-Франківської міської ради (кадастровий номер не визначено)
від Б до В земель Івано-Франківської міської ради (кадастровий номер не визначено)
від В до Г земель Івано-Франківської міської ради (проїзд) (кадастровий номер не визначено)
від Г до Д земельна ділянка гр. Микитюк Р. І. (кадастровий номер 2610193001:15:007:0081)
від Д до Е земель Івано-Франківської міської ради (кадастровий номер не визначено)
від Е до Є земельна ділянка Івано-Франківської міської ради (в оренді ТОВ "ЗАХІДНА ІНВЕСТИЦІЙНА ГРУПА "ЕНЕРГОАКТИВ") (кадастровий номер 2610193001:15:007:0010)
від Є до Ж земель Івано-Франківської міської ради (кадастровий номер не визначено)
від Ж до З земельна ділянка Івано-Франківської міської ради (в оренді ТОВ "Спорттовари ІВ") (кадастровий номер 2610193001:15:007:0146)
від З до И земельна ділянка Івано-Франківської міської ради (в оренді гр. Лукань О.Ю.) (кадастровий номер 2610193001:15:007:0090)
від И до І земельна ділянка Івано-Франківської міської ради (в оренді гр. Гарко Л.С.) (кадастровий номер 2610193001:15:007:0086)
від І до І земельна ділянка гр. Станішевський В. Я. (кадастровий номер 2610193001:15:004:0199)
від І до Й земель Івано-Франківської міської ради (проїзд) (кадастровий номер не визначено)
від Й до А земель Івано-Франківської міської ради (проїзд) (кадастровий номер не визначено)

Директор	Озарко Л.Я.
Виконавець	Ігнатів Р.В.
Перевіряв	Озарко Л.Я.

в оренді гр. Пукіш Богдан Богданович

Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада.

с. Микитичів, вул. Юності, 62а

код КВЦПЗ 11.02 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та інших промислових підприємств

Технічна документація із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюється право суборенди

Кадастровий план земельної ділянки із зазначенням меж частини земельної ділянки, на яку поширюються права суборенди

Масштаб	Аркуш	Аркуш
1:1000	1	1
Товариство з обмеженою відповідальністю "ТЕКТАР ІС м. Івано-Франківськ - 2023		

Ситуаційна схема

розміщення проммайданчика автозаправної станції

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

за адресою: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н,
Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А



Масштаб 1:10 000



земельна ділянка



частина земельної ділянки, на яку поширюються права суборенди ТОВ «МК
КОМПАНІ ГРУП»

Склад:

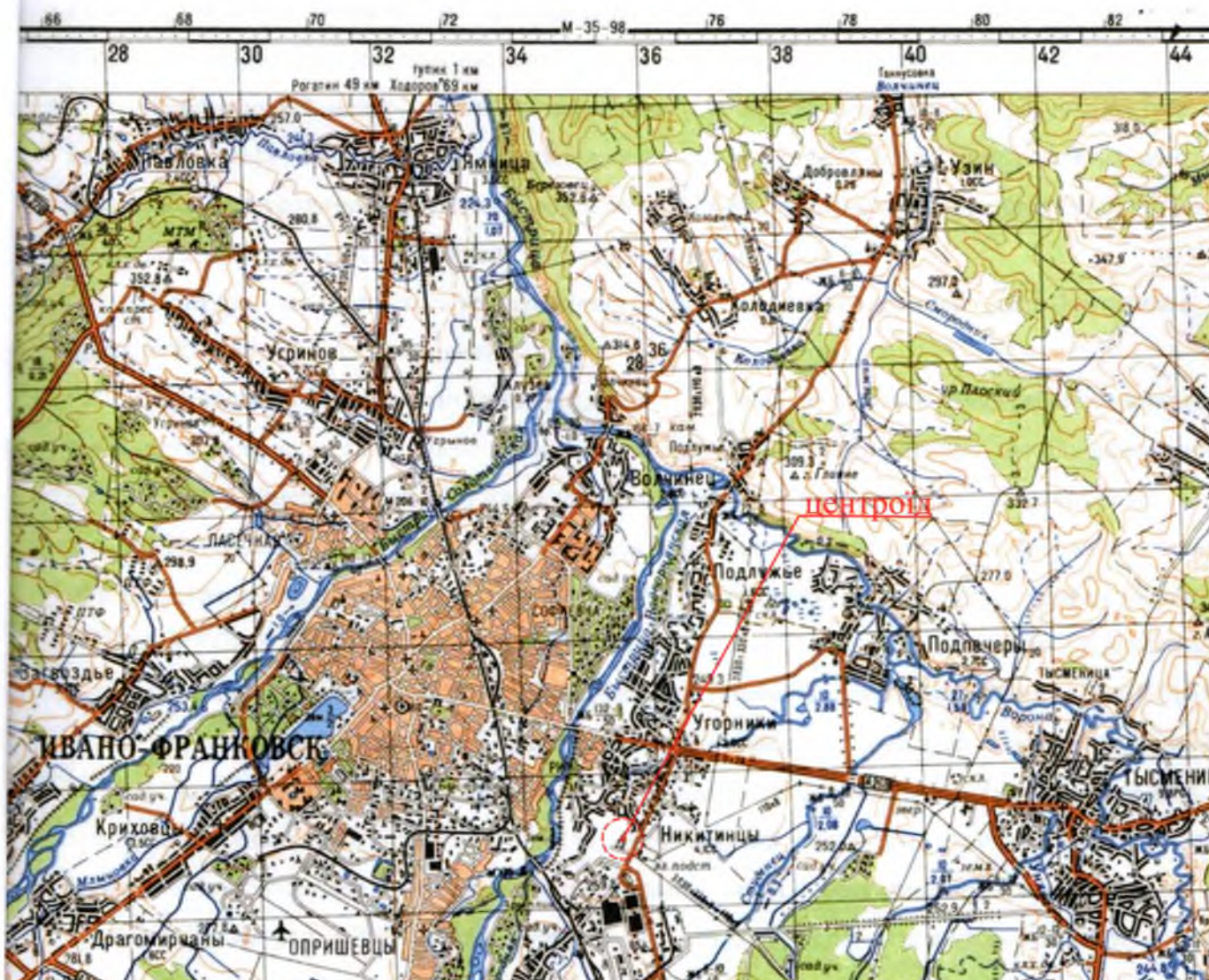


Микола КУХТЕЙ

Схема розташування центрюду

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"

Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н,
Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А
(автозаправна станція)



Умовні позначення:

 - контур промислового підприємства, виробництва та стаціонарного джерела викидів

Виконавець



Микола КУХТЕЙ

ПОРЯДОК ТА МЕТОДИ ВИЗНАЧЕННЯ КООРДИНАТ ГЕОГРАФІЧНОГО ЦЕНТРУ (ЦЕНТРОЇДУ)

Визначенню координат при проведенні інвентаризації та державного обліку викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря підлягають промислові підприємства, виробництва, стаціонарні джерела викидів, об'єкти сільського господарства та/або його виробництва, лісового масиву та інші природні макрооб'єкти. За просторовою локалізацією промислове підприємство, виробництво та стаціонарне джерело викидів ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», для якого визначаються координати, належить до площинного об'єкту. Визначення координат виконується для географічного центру (центроїду) цього площинного об'єкту.

Географічний центр (центроїд) площинного топографічного об'єкту розраховується як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі. Координати В та L географічних центрів визначаються в геодезичній системі координат WGS-84. Визначення координат виконується з точністю 2", що становить приблизно 60 метрів земної поверхні.

Контури площинного топографічного об'єкту розпізнавалися дешифруванням в присутності представника замовника.

Проаналізувавши вихідні дані (карта М 1:100 000; результати топографо-геодезичних робіт, що виконувалися при інвентаризації земель), було прийнято рішення, що для визначення географічного центру (центроїду) джерела викиду потрібно використовувати наявні результати топографо-геодезичних робіт, які виконувалися при інвентаризації земель, та координати точок повороту земельних ділянок та частин земельної ділянки, на яку поширюються права суборенди ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості (код КВЦПЗ 11.02), що перебуває в оренді гр. Пукіша Богдана Богдановича, за адресою: Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62а (кадастровий номер земельної ділянки: 2610193001:15:007:0145). При обробці результатів топографо-геодезичних робіт, які виконувалися при інвентаризації земель використовувався програмний комплекс Digitals/Delta XE вер. 5 Professional. Координати кутів повороту меж земельних ділянок та угідь отримані в системі координат СК-63 (Район X, 1 зона, проекція Гауса-Крюгера). Для переходу від СК-63 до системи координат WGS-84 використовувався програмний комплекс Digitals/Delta XE вер. 5 Professional.

Виконавець



Микола КУХТЕЙ

ВІДОМІСТЬ КООРДИНАТ ГЕОГРАФІЧНОГО ЦЕНТРУ (ЦЕНТРОЇДУ)

Координати в системі WGS-84 (В-північна широта, L-східна довгота) джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря на об'єкті ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МК КОМПАНІ ГРУП» (площинного топографічного об'єкту) за адресою: Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, 62А (автозаправна станція).

Широта			Довгота		
градуси (°)	мінути (')	секунди (")	градуси (°)	мінути (')	секунди (")
1	2	3	4	5	6
Об'єкт / промисловий майданчик (центроїд)					
48	53	58	24	45	15

Виконавець



Микола КУХТЕЙ

ДОДАТКИ

Державна служба України з питань геодезії, картографії та кадастру

Інформація Державного земельного кадастру про право власності та речові права на земельну ділянку

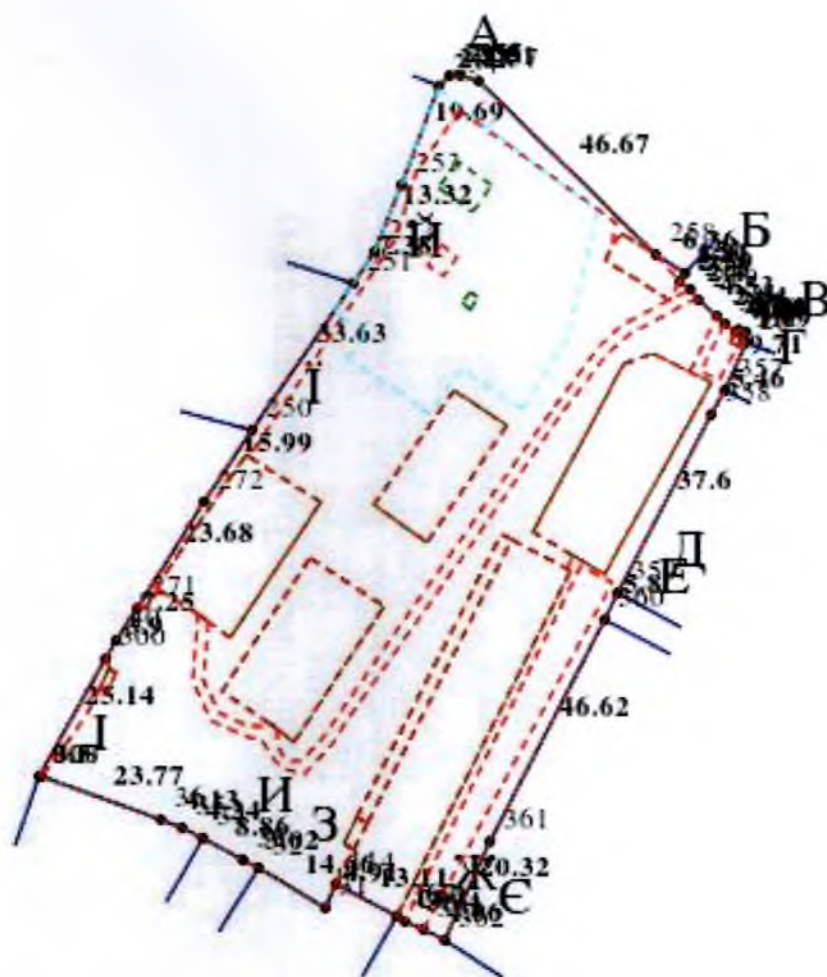
Замовник: Кухтей Микола Володимирович



Відомості про земельну ділянку	
Кадастровий номер земельної ділянки	2610193001:15:007:0145
Цільове призначення	11.02 Для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
Категорія земель	Землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення
Вид використання	для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості
Форма власності	Інформація відсутня
Площа земельної ділянки	1.0589
Місце розташування	Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада, село Микитинці, вулиця Юності, 62 а
Відомості про нормативно грошову оцінку ділянки	
Значення, гривень	4088688.7
Дата оцінки ділянки	06.10.2023
Відомості про сертифікованого інженера - землевпорядника (ВІДПОВІДАЛЬНА ОСОБА)	
ПІБ інженера – землевпорядника	Озарко Л. Я.
Номер сертифіката та дата видачі	№004102 від 09.06.2016
Місце роботи інженера-землевпорядника	ТОВ "Гектар ІФ"
Відомості про сертифікованого інженера - землевпорядника (БЕЗПОСЕРЕДНІЙ ВИКОНАВЕЦЬ)	

ПІБ інженера – землевпорядника	Озарко Л. Я.
Номер сертифіката та дата видачі	№004102 від 09.06.2016
Місце роботи інженера-землевпорядника	ТОВ "Гектар ІФ"
Відомості про суб'єктів права власності на земельну ділянку * інформація про власника (землекористувачів) є довідковою, актуальна інформація міститься у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
Найменування юридичної особи	Територіальна громада села Микитинці в особі Микитинецької сільської ради
Код ЄДРПОУ юридичної особи	20552109
Дата державної реєстрації права (в державному реєстрі прав)	02.07.2019
Номер запису про право (в державному реєстрі прав)	32242595
Орган, що здійснив державну реєстрацію права (в державному реєстрі прав)	Виконавчий комітет Івано-Франківської міської ради
Відомості про суб'єкта речового права на земельну ділянку	
Вид речового права	право оренди земельної ділянки
Прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Пукіш Богдан Богданович
Дата державної реєстрації права (в державному реєстрі прав)	02.07.2019
Номер запису про право (в державному реєстрі прав)	32242672
Орган, що здійснив державну реєстрацію права (в державному реєстрі прав)	Виконавчий комітет Івано-Франківської міської ради
Відомості про суб'єкта речового права на земельну ділянку	
Дата державної реєстрації права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Номер запису про право (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Орган, що здійснив державну реєстрацію права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви
Дата державної реєстрації обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви

Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Охоронна зона навколо інженерних комунікацій
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Охоронна зона навколо інженерних комунікацій
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня
Відомості про зареєстроване обмеження у використанні земельної ділянки	
Вид обмеження	Санітарні зони, відстані, розриви
Дата державної реєстрація обмеження	Інформація відсутня



КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
інженера-геодезиста

№ 012921

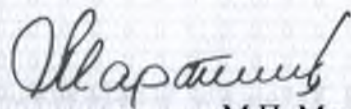
виданий **Кухтею Миколі Володимировичу**

відповідно до протоколу рішення Кваліфікаційної комісії від 26 травня 2016 року № 6

Кваліфікаційний сертифікат підтверджує відповідність особи кваліфікаційним характеристикам професії та її спроможність самостійно проводити топографо-геодезичні і картографічні роботи.

Дата видачі – 30 травня 2016 року

Голова
Кваліфікаційної комісії



М.П. Мартинюк

Ректор
Львівського національного
аграрного університету



В.В. Снітинський

Згідно з оригіналом М. В. Кухтею

КВАЛІФІКАЦІЙНА КОМІСІЯ

**НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ
БІОРЕСУРСІВ І ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ
УКРАЇНИ**

**СВІДОЦТВО ПРО ПІДВИЩЕННЯ КВАЛІФІКАЦІЇ
інженера-геодезиста**

Серія АА № 1179

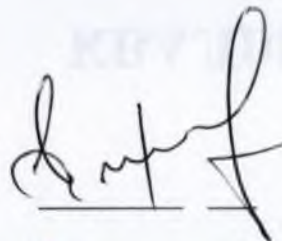
Засвідчує про те, що **Кухтей Микола Володимирович**

підвищив кваліфікацію щодо проведення топографо-геодезичних і картографічних робіт.

Видано відповідно до Рішення Кваліфікаційної комісії від 24 вересня 2020 року, протокол № 8.

Дата видачі « 01 » жовтня 2020 року

Голова
Кваліфікаційної комісії



А.М. Харченко

Ректор Національного
університету біоресурсів
і природокористування
України

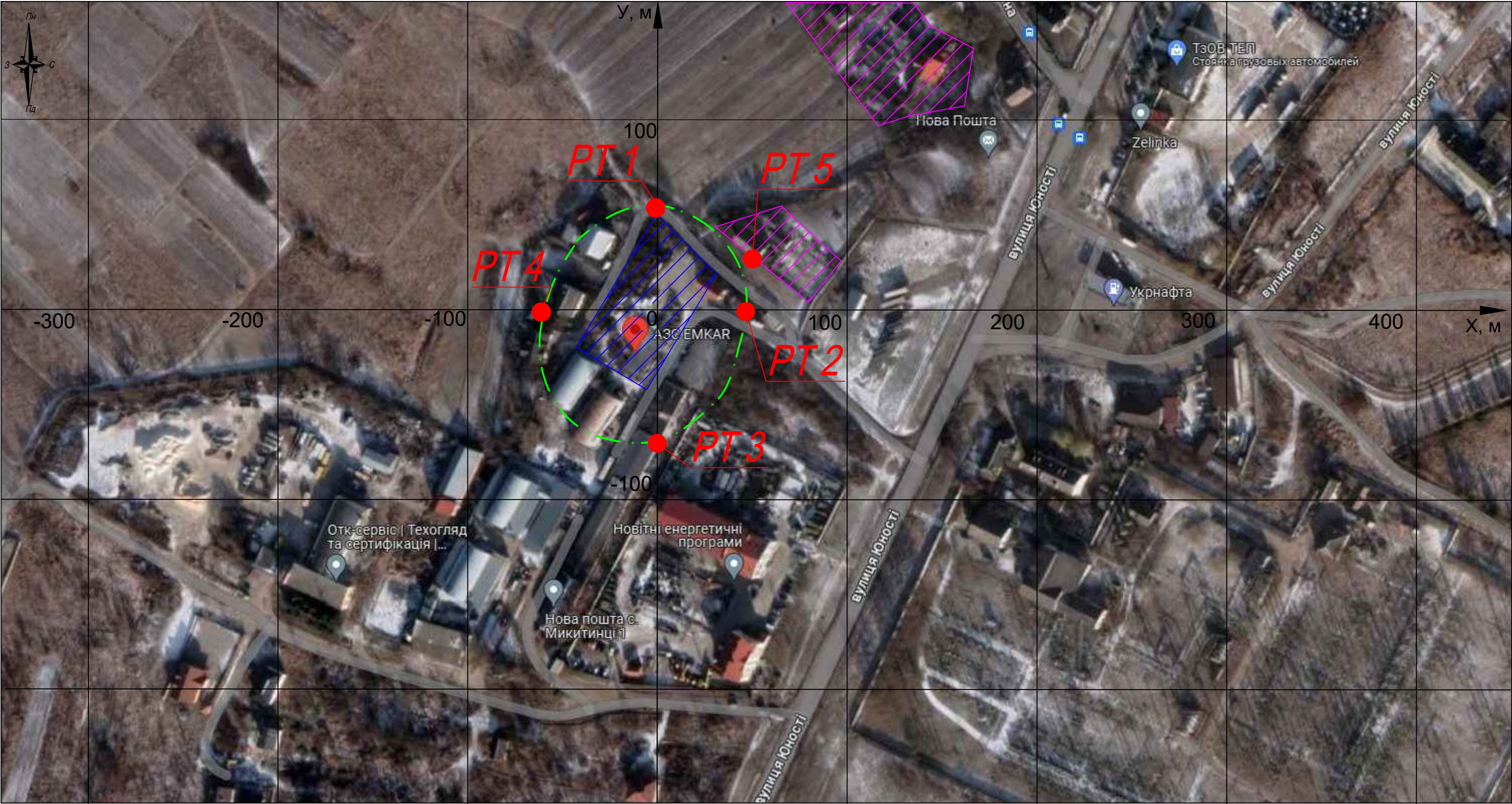


С.М. Ніколаско

Всього пронумеровано 13 арк.
(Примітка: в документі)
Пронумерував: Куртис А.В.



Ситуаційна карта-схема району розміщення
АЗС ТОВ "МК КОМПАНІ ГРУП" за адресою:
Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62А
М 1:2000



Умовні позначення

----- - межа території - + - + - - межа санітарно-захисної зони ● PT 1 - розрахункова точка

Генеральний план ділянки розміщення
АЗС ТОВ "МК КОМПАНІ ГРУП" за адресою:
Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62А
М 1:500



Умовні позначення

----- - межа території

0001 - джерело викидів забруднюючих речовин



ЛІЦЕНЗІЯ

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДФС В ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

Реєстраційний № 09150314201900138 від 07.06.2023
на право роздрібної торгівлі паливом
(переоформлення)

Суб'єкт господарювання:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"

Ідентифікаційний код:

42790073

Місцезнаходження:

УКРАЇНА, 76494, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛ., М.
ІВАНО-ФРАНКІВСЬК С. МИКИТИНЦІ ВУЛ.
ЮНОСТІ, БУД. 62-А

Термін дії:

з 01.07.2019 до 01.07.2024

Адреса місця торгівлі:

УКРАЇНА, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ,
М.ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, С.МИКИТИНЦІ м.Івано-
Франківськ,с.Микитинці ,вул.Юності,62А, АЗС

Заступник начальника управління -
начальник відділу адміністрування акцизного
податку, ліцензування торгівлі підакцизними
товарами та зберігання пального управління
контролю за підакцизними товарами



Василь СІРЕЦЬКИЙ

Відмітки про поточні сплати за ліцензію

Сплачено за період

з 01.07.2019 до 01.07.2023

термін, за який внесено плату

ГУ ДПС в Івано-Франківській області

назва уповноваженого органу

підпис

М.П.

Сплачено за період

з 01.07.2023 до 01.07.2024

термін, за який внесено плату

ГУ ДПС в ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

назва уповноваженого органу

підпис

М.П.

ДОДАТОК ДО ЛІЦЕНЗІЇ № 09150314201900138
(переоформлення) від 07.06.2023

на право роздрібної торгівлі паливом
Термін дії з 01.07.2019 до 01.07.2024

Суб'єкт господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"

Ідентифікаційний код: 42790073

Адреса місця торгівлі: УКРАЇНА, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, М.ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, С.МИКИТИНЦІ м.Івано-Франківськ,с.Микитинці ,вул.Юності,62А, АЗС

ЕЛЕКТРОННО-КАСОВИЙ АПАРАТ

Фіскальний номер РРО	Код контролюючого органу, в якому зареєстровано РРО	Дата реєстраційного посвідчення РРО	Назва моделі (модифікації) РРО	Заводський номер РРО	Виробник (код ЄДРПОУ, назва)	Дата виготовлення РРО
3001061918	915	02.06.2023	ND-787	НД05001437	ТОВ "НД ПРОДАКШН"	10.05.2023
-	-	-	-	-	-	-

Заступник начальника управління - начальник відділу адміністрування акцизного податку, ліцензування торгівлі підакцизними товарами та зберігання пального управління контролю за підакцизними товарами



Василь СІРЕЦЬКИЙ



ЛІЦЕНЗІЯ

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ В ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

Реєстраційний № 990614202200725 від 29.06.2022

на право оптової торгівлі пальним, за відсутності місць оптової торгівлі

Суб'єкт господарювання:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"

Ідентифікаційний код:

42790073

Місцезнаходження:

УКРАЇНА, 76494, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛ., М.
ІВАНО-ФРАНКІВСЬК С. МИКИТИНЦІ ВУЛ.
ЮНОСТІ, БУД. 62-А

Термін дії:

з 29.06.2022 до 29.06.2027

Начальник управління контролю за
підакцизними товарами



Василь МАКУЛОВИЧ

Відмітки про поточні сплати за ліцензію

Сплачено за період з 29.06.2022 до 29.06.2023 термін, за який внесено плату ГУ ДПС в Івано-Франківській області назва уповноваженого органу підпис 	Сплачено за період з 29.06.2023 до 29.06.2024 термін, за який внесено плату назва уповноваженого органу підпис 
Сплачено за період з _____ до _____ термін, за який внесено плату назва уповноваженого органу підпис М.П.	Сплачено за період з _____ до _____ термін, за який внесено плату назва уповноваженого органу підпис М.П.
Сплачено за період з _____ до _____ термін, за який внесено плату назва уповноваженого органу підпис М.П.	



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

вул. О. Гончара, 55а, м. Київ, 01601, тел. (044) 247-30-26, тел./факс (044) 202-32-11, факс (044) 247-31-44
<https://dsns.gov.ua> ЄДРПОУ 38516849 oper@dsns.gov.ua

№ _____

На № **ОПН-09-2312-12** від **22.12.2023**

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

Центральним та місцевим органам
виконавчої влади (за списком)

Про невіднесення об'єкта до об'єкта
підвищеної безпеки

Державна служба України з надзвичайних ситуацій на виконання пункту 14 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки та ведення їх обліку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки», повідомляє, що за результатами розгляду матеріалів ідентифікації об'єкта підвищеної безпеки прийнято рішення про невіднесення до об'єкта підвищеної безпеки відповідного класу АЗС «ЕМКАР» ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП», код ЄДРПОУ 42790073, вул. Юності, 62-А, с. Микитинці, Івано-Франківський район, Івано-Франківська область.

Директор Департаменту запобігання
надзвичайним ситуаціям

Олександр ЧЕКРИГІН

Валерія КЛИМОВА 202-38-45



Державний реєстр ОПН

Підписувач: Чекригін Олександр Миколайович

Сертифікат: 546534813234496487083687600291291774604548244224

Дійсний: з 29.03.2022 21:00:00 по 29.03.2024 21:59:59

Державний реєстр ОПН

№ 09-2312-8 від 28.12.2023



30201

Договір № 12/01-2023

Про відшкодування (компенсацію) витрат на оренду та електрозабезпечення

м. Івано-Франківськ

«01» грудня 2023 р.

Орендодавець - Пукіш Богдан Богданович, 06 січня 1991 року народження, реєстраційний номер облікової картки платника податків за Даними Державного реєстру фізичних осіб-платників податку 3324310991, з однієї сторони, та **Орендар - Товариство з обмеженою відповідальністю «МК КОМПАНІ ГРУП»**, в особі директора Микитина Романа Степановича, який діє на підставі Статуту, з другої сторони, разом – Сторони, уклали цей Договір про наступне:

1. Предмет договору

1.1. Предметом договору є передача в оренду частини нежитлового приміщення площею 10,00 м.кв в адміністративно-побутовому корпусі для розміщення обладнання та відшкодування Орендарем додаткових витрат, пов'язаних з використанням предмету оренди, за адресою:

76494, Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, буд. 62А

1.2. Орендодавець зобов'язується забезпечити дозволена до використання потужність електроенергії в розмірі 30 кВт, а Орендар відшкодовує Орендодавцю вартість використаної електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені даним Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Орендодавець зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Надати Замовнику можливість встановити обладнання в приміщенні орендодавця у погодженню місці.

2.2.3. Надати Орендарю в користування устаткування трансформаторної підстанції (а саме автомат вхідної лінії) необхідний для електрозабезпечення.

2.2.4. Передавати Орендарю електроенергію в межах 30 кВт потужності, клас напруги 1.

2.2.5. Надавати інформацію про послуги, пов'язані з електропостачанням, та про терміни обмежень і відключень;

2.3. Орендар зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. За власний рахунок встановити обладнання попередньо погодивши із орендодавцем час, строки та порядок виконання робіт.

2.3.3. Відшкодовувати Орендодавцю вартість отриманої електроенергії та орендних платежів.

2.3.4. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників до засобів обліку електроенергії.

2.3.5. Експлуатувати автомат вихідної лінії трансформаторної підстанції виключно для електрозабезпечення Обладнання.

3. Права Сторін

3.1. Орендодавець має право:

3.1.1. Отримувати від орендаря відшкодування вартості електричної енергії, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти передачу електричної енергії Орендарю згідно з умовами розділу 4 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Безперешкодного доступу до засобів обліку електричної енергії.

3.2. Орендар має право:

3.2.1. Вимагати поновлення передачі електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

4. Порядок обмеження та припинення електрозабезпечення.

4.1. Постачання електричної енергії Орендарю може бути припинено або обмежено Орендодавцем без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках ;
- приєднання Орендарем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж поза розрахунковими засобами обліку.

4.2. У разі незадовільного стану електрообладнання Орендаря, що загрожує виникненню аварії, пожежі, створює загрозу життю, а також у разі невиконання вимог щодо усунення недоліків.

5. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

5.1. Облік електроенергії здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПРРЕЕ.

5.2. Покази засобів обліку електричної енергії знімаються на лічильнику №644642

5.3. Розрахунковим вважається період з 25 числа розрахункового місяця до такого самого числа наступного місяця.

5.4. Відшкодування вартості переданої електроенергії здійснюється по рахункам-фактурам про обсяг переданої Споживачу електричної енергії не пізніше 30 числа розрахункового місяця.

5.5. Оплата Орендарем послуг здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Орендодавцем рахунка у п'ятиденний термін.

6. Вартість договору та порядок розрахунків

6.1. Оплату проводить Орендар, як відшкодування Орендодавцю витрат на оренду та електроенергію у обсягах спожитих Орендарем. При цьому використовуються норми та керівні технічні документи щодо визначення об'єму споживання, розрахунки яких наведені в додатках №1, 2, які є невід'ємною частиною цього Договору.

6.2. Орендодавець виставляє Орендарю за спожиті енергоносії та оренду Акт наданих послуг. Протягом 5 банківських днів з моменту підписання Акту наданих послуг обома сторонами останній проводить відшкодування витрат за спожиті енергоносії та оренду у обсягах, зазначених у Акті наданих послуг, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця.

6.3. Вартість відшкодування фактичних витрат на енергозабезпечення проводиться згідно з показниками лічильника.

6.4. У разі зміни вартості відшкодування за енергоносії та оренду або обсягу їх споживання у період дії договору вартість договору обов'язково регулюється Додатковою угодою.

6.5. Розмір компенсації витрат за спожиту електроенергію розраховується Орендодавцем згідно рахунків, наданих енергопостачальною організацією, та показників лічильників спожитої Орендарем електроенергії. Періодичність відшкодування витрат за спожиті енергоносії та оренду, з урахуванням проведення нарахування, встановлюється як щомісячна.

7. Строк дії договору

7.1. Умови Договору набувають чинності з моменту підписання Договору і діють до 31.12.2024 року, а в частині розрахунків - до повного виконання сторонами своїх зобов'язань за Договором.

7.2. Сторони, керуючись ч. 3 ст. 631 Цивільного кодексу України, домовились, що умови цього Договору, у тому числі і порядок оплати, застосовуються до відносин, що виникли між ними з «01» грудня 2023 року, у зв'язку з тим, що Орендодавцем з цього часу фактично надавалися Орендарю послуги, передбачені цим Договором.

8. Відповідальність сторін

8.1. У випадку порушення зобов'язання, що виникає з цього Договору (надалі іменується "порушення Договору"), Сторона, що порушила несе відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

8.2. Порушенням Договору є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом цього Договору.

8.3. Орендар сплачує Орендодавцю пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення платежу. Пеня нараховується за весь період прострочення по день проведення розрахунків у відповідності з умовами договору.

9. Інші умови

9.1. Зміни до Договору та в додатки № 1, 2 до Договору можуть вноситися Сторонами у письмовій формі шляхом підписання Додаткової угоди обома сторонами, яка є невід'ємною частиною Договору.

9.2. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань, що передбачені даним Договором, якщо вони виникли внаслідок форс – мажорних обставин.

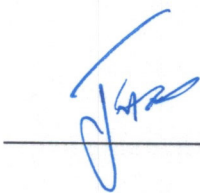
9.3. Даний договір складено у двох примірниках українською мовою, кожний з яких має однакову юридичну силу і є обов'язковим для виконання Сторонами.

9.4 Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження/адреси, П.І.Б./найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 5 днів після настання таких змін.

10. Реквізити сторін

Орендодавець

Пукіш Богдан Богданович
Податковий номер 3324310991
76014, м. Івано-Франківськ,
вул. Джерельна буд. 20 кв. 5
IBAN UA643052990000026206665647661
в банку АТ КБ «ПРИВАТБАНК»



Пукіш Б.Б.

Орендар

**Товариство з обмеженою
відповідальністю
"МК КОМПАНІ ГРУП"**
Код ЄДРПОУ 42790073
76494, Івано-Франківська обл.,
м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,
вул. Юності, буд. 62А
IBAN UA373052990000026003045507665
в банку АТ КБ "ПРИВАТБАНК"

Директор

М.П.



Микитин Р.С.

Додаток №1

до Договору № 12/01-2023 оренди про відшкодування (компенсацію)
витрат на оренду та електрозабезпечення від «01» грудня 2023 р.

Розрахунок

відшкодування витрат за оренду

№	Місяць 2024 року	Вартість відшкодування за 1 кв.м орендованої площі, без ПДВ, грн.	Орендована площа, кв.м	Вартість відшкодування з ПДВ, грн.
1	Січень	100,00	10	1200,00
2	Лютий	100,00	10	1200,00
3	Березень	100,00	10	1200,00
4	Квітень	100,00	10	1200,00
5	Травень	100,00	10	1200,00
6	Червень	100,00	10	1200,00
7	Липень	100,00	10	1200,00
8	Серпень	100,00	10	1200,00
9	Вересень	100,00	10	1200,00
10	Жовтень	100,00	10	1200,00
11	Листопад	100,00	10	1200,00
12	Грудень	100,00	10	1200,00
Всього				14400,00
В тому числі ПДВ				2400,00

Орендодавець

Пукіш Богдан Богданович

Податковий номер 3324310991

76014, м. Івано-Франківськ,

вул. Джерельна буд. 20 кв. 5

IBAN UA643052990000026206665647661

в банку АТ КБ «ПРИВАТБАНК»



Пукіш Б.Б.

Орендар

Товариство з обмеженою

відповідальністю

"МК КОМПАНІ ГРУП"

Код ЄДРПОУ 42790073

76494, Івано-Франківська обл.,

м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,

вул. Юності, буд. 62А

IBAN UA373052990000026003045507665

в банку АТ КБ "ПРИВАТБАНК"

Директор

М.П.



Микитин Р.С.

Додаток №2

до Договору № 12/01-2023 оренди про відшкодування (компенсацію)
витрат на оренду та електрозабезпечення від «01» грудня 2023 р.

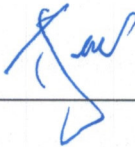
Розрахунок

Прогнозованого споживання електроенергії

з/п	№ Місяць 2024 року	Кількість прогнозованої спожитої електроенергії, кВт
1	Січень	3600
2	Лютий	3600
3	Березень	2400
4	Квітень	2400
5	Травень	2400
6	Червень	2100
7	Липень	2100
8	Серпень	2100
9	Вересень	2400
10	Жовтень	2400
11	Листопад	2400
12	Грудень	3600
Всього		31500

Орендодавець

Пукіш Богдан Богданович
Податковий номер 3324310991
76014, м. Івано-Франківськ,
вул. Джерельна буд. 20 кв. 5
IBAN UA643052990000026206665647661
в банку АТ КБ «ПРИВАТБАНК»



Пукіш Б.Б.

Орендар

**Товариство з обмеженою
відповідальністю
"МК КОМПАНІ ГРУП"**
Код ЄДРПОУ 42790073
76494, Івано-Франківська обл.,
м. Івано-Франківськ, с. Микитинці,
вул. Юності, буд. 62А
IBAN
UA373052990000026003045507665
в банку АТ КБ "ПРИВАТБАНК"

Директор
М.П. 
Микитин Р.С.

ДОГОВІР № 586

про надання послуг з вивезення побутових відходів

з споживачами юридичними особами та фізичними особами підприємцями які мають встановлені контейнери

м. Івано-Франківськ

3 вересня 2023 р.

Приватне акціонерне товариство «АТП – 0928», в особі директора Василечка Максим Зенонович, що діє на підставі Статуту, затвердженого Загальними зборами Акціонерів, (далі – **виконавець**), з однієї сторони, ТОВ „ІЛ КОМІТІ ДУМ“в особі директора Дмитрия Р.С., що діє на підставі статуту (далі – **споживач**), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене:**Предмет договору**

1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком надавати послуги з вивезення побутових відходів, а споживач зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги) на підставі Протоколів засідання конкурсної комісії виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради з проведення конкурсів на визначення виконавців послуг з вивезення побутових відходів № 02 від 25.04.2018р. (введено в дію Рішенням виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради № 459 від 25.04.2018р.), № 02 від 19.06.2019р. (рішення викон. комітету № 714 від 20.06.2019р.), № 02 від 11.01.2021р. (рішення викон. комітету № 13 від 14.01.2021р), № 02 від 19.03.2021 (рішення викон. комітету № 413 від 22.03.2021), № 02 від 14.06.2022р. (рішення викон. комітету № 494 від 15.06.2022) та відповідно до правил благоустрою території населеного пункту, розроблених з урахуванням схеми санітарного очищення населеного пункту та затверджених Рішенням Івано-Франківської міської ради від 02.05.2018р. № 106-19 «Про внесення змін у Правила благоустрою м. Івано-Франківськ», які розміщені на офіційному веб-сайті органу місцевого самоврядування за посиланням <http://www.namvk.if.ua/dt/235203/> та/або на веб-сайті виконавця за посиланням <http://atp0928.if.ua> Цей договір розроблено Виконавцем на підставі Типового договору, затвердженого Постановою КМУ № 1070 від 10.12.2008р. (із змінами), у відповідності до Законів України «Про житлово-комунальні послуги», «Про відходи», Цивільного та Господарського кодексів.

Перелік послуг2. Виконавець надає споживачеві послуги з вивезення побутових відходів таких видів:

1- тверді відходи (надалі по тексту ТПВ) – на постійній основі;

2- великогабаритні та ремонтні відходи (надалі по тексту ВГРВ) – за потребою Споживача на підставі окремих заявок Споживача та з оплатою послуг Виконавця згідно діючих на момент надання такої послуги тарифів.

Інші відходи, що не входять до складу побутових, вивезенню не підлягають.

Збір споживачем ВГРВ за розмірами, що перевищують 50*50*50 см., вивозиться виконавцем окремо від ТПВ, відповідно до вимог нормативно-правових актів України та цього договору. Забороняється скидання ВГРВ у непристосовані до цього контейнери загального призначення чи складування їх на загальних контейнерних майданчиках і прилеглий території.

3. Послуги з вивезення твердих відходів надаються за контейнерною схемою.4. Для вивезення твердих відходів за контейнерною схемою використовуються технічно справні контейнери місткістю 1,1 куб. метрів, що належать ТОВ „ІЛ КОМІТІ ДУМ“ (виконавцю, замовнику - вказати)Адреса і точне місце розміщення контейнера для твердих відходів: впр. Юності 62 А5. Виконавець вивозить тверді відходи за контейнерною схемою згідно графіку:

понеділок	вівторок	середа	четвер	п'ятниця	субота	неділя

Виконавець приймає заявки від Споживача в робочі дні з 8:00 до 17:00 за телефоном 56-77-77.

6. Для вивезення ВГРВ використовуються контейнери місткістю 7 і більше куб. метрів, для розташування відводиться спеціальний майданчик з твердим покриттям. У випадку його відсутності вивезення може бути здійснено шляхом безпосереднього завантаження ВГРВ в спецтранспорт Виконавця з місця утворення відходів в узгоджені Сторонами дату та час. Контейнери належать виконавцю.

7. Тип та кількість спеціалізованих транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем.

Вимірювання обсягу та визначення якості послуг

8. Обсяг надання послуг розраховується виконавцем відповідно до об'єму фактично вивезених від споживача відходів, який фіксується у шляхових (маршрутних) листах Виконавця з подальшим відображенням у місячному звіті та Акті приймання-передачі виконаних робіт, наданих послуг.

Вартість вивозу та захоронення одного м³ твердих побутових відходів 190.00 грн.Вартість вивозу та захоронення одного м³ великогабаритних та ремонтних відходів _____ грн.

Вартість послуг, що зазначено в цьому Договорі станом на дату укладення цього договору, згідно з відповідним рішенням виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради, що діє станом на дату підписання цього договору. Вартість послуг змінюється в разі зміни органом місцевого самоврядування тарифів на послуги з вивезення ТПВ в місті Івано-Франківську в установленому законодавством порядку. Належним повідомленням споживача про зміну тарифу вважається, зокрема, публікація в засобах масової інформації відповідного рішення органу місцевого самоврядування, надсилання електронного чи письмового листа, чи будь-яким іншими доступними засобами комунікації.

Оплата послуг

9. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

10. Платежі вносяться не пізніше ніж за 20 числа періоду, що настає за розрахунковим.

11. Послуги оплачуються готівкою або в безготівковій формі (банківський переказ, через каси банків, платіжні термінали тощо).

12. У разі зміни вартості послуги її виконавець повідомляє не пізніше ніж за 30 днів про це споживачеві із зазначенням причин і відповідних обґрунтувань.

13. Очікувана вартість послуг по даному договору (ціна договору) становить _____ грн.

Права та обов'язки споживача

14. Споживач має право на:

- 1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;
- 2) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних виконавцем унаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;
- 3) усунення виконавцем недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;
- 4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;
- 5) внесення за погодженням з виконавцем у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;
- 6) зменшення розміру плати за послуги в разі недотримання графіка вивезення відходів;

15. Споживач зобов'язується:

- 1) в установленний договором строк підписати акти виконаних робіт та оплачувати надані йому послуги з вивезення відходів;
- 2) сприяти виконавцю у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором;
- 3) визначати разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до них;
- 4) обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;
- 5) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження ТПВ з урахуванням унеможливлення їх переповнення; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил;
- 6) забезпечити роздільне збирання побутових відходів, не викидати в загальні контейнери рідкі, будівельні та великогабаритні відходи, а також небезпечні відходи (батарейки, акумулятори, хімічні речовини, люмінесцентні лампи та ін.);
- 7) дотримуватись вимог Правил благоустрою міста Івано-Франківська, законодавства про відходи та поведінки з ними.

Права та обов'язки виконавця

16. Виконавець має право вимагати від споживача:

- 1) обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків, що перебувають у власності споживача;
- 2) своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;

ПРИВАТНЕ АКТОБІЛЬНЕ ТРАНСПОРТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «АВТОТРАНСПОРТНЕ ПІДПРИЄМСТВО»

ДОГОВІР

№ **03345863**

м. Івано-Франківськ



УКРАЇНА

ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

ДОЗВІЛ № 2610193557-1

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними
джерелами

Видано: **Товариство з обмеженою відповідальністю "МК КОМПАНІ ГРУП"**
(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: **76494, Україна, Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада, с. Микитинці, вул. Юності, буд.62 А**
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи: **42790073**

Термін дії дозволу: **необмежений з 01.07.2021 року**

Рішення установи держпродспоживслужби
Головне управління держпродспоживслужби в Івано-Франківській області

від **10.06.2021 року № Вих-05/2892-21**

Дата видачі дозволу: **01.07.2021**
(число, місяць, рік)

**Заступник начальника управління-
начальник відділу**



Ольга ГУМЕНЯК

Умови, які встановлюються в дозволі та дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються.

Додаток

до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

**Товариство з обмеженою відповідальністю "МК КОМПАНІ ГРУП"
АЗС**

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

42790073

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Микитин Р. С., 0667009241

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

**76494, Україна, Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада,
с. Микитинці, вул. Юності, буд 62 А**

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

**76494, Україна, Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада,
с. Микитинці, вул. Юності, буд 62 А**

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

**76494, Україна, Івано-Франківська область, Івано-Франківська міська рада,
с. Микитинці, вул. Юності, буд 62 А**

(місцезнаходження об'єкта)

Микитин Р. С., 0667009241

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

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

Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні масової витрати, наведені в розділі 3 додатку до дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Проводити моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу. Річний звіт про результати моніторингу повинен надаватися Управлінню екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації.

До технологічного процесу.

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. Технологічний процес проводити у відповідності до встановленого техрегламенту. Постійно проводити перевірку технологічного устаткування протягом доби. Дотримуватись правил техніки безпеки та охорони праці.

До обладнання та споруд. Експлуатація технологічного обладнання АЗС повинна здійснюватись згідно з технологічним процесом, вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання. При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей в обладнанні, необхідно зупинити роботу та вжити заходів щодо їх усунення.

При проведенні робіт на резервуарах необхідно дотримуватись наступних умов:- швидкість заповнення резервуарів повинна бути максимально можливою;- швидкість повного спорожнення резервуарів з подальшим заповненням також повинна бути максимально можливою;- час між суміжними циклами часткового спорожнення і заповнення резервуарів повинно бути максимально скорочено. Максимальна продуктивність наповнення (спорожнення) резервуару, обладнаного дихальними клапанами, повинна встановлюватися з урахуванням максимально можливої витрати через них пароповітряної суміші. Резервуари, технологічне обладнання, трубопроводи і зливні пристрої, зв'язані з прийманням, зберіганням і транспортуванням бензину та дизпалива, повинні мати засоби захисту від накопичення статичної електрики та заземлюючі пристрої. Резервуари повинні бути обладнані блискавкоуловлювачами. Резервуари та технологічне обладнання, зв'язане з прийманням, зберіганням і транспортуванням палива, повинні бути обладнані клапанами з вогнеперешкоджувачами. Зовнішня поверхня резервуарів зберігання рідкого палива повинна бути захищена антикорозійним покриттям. Донні відклади, які утворюються при зберіганні рідкого палива слід регулярно видаляти. Очищення слід здійснювати не менше одного разу на рік. Видалені відклади зберігати на території забороняється їх треба передавати на видалення у спеціально відведені місця чи організації. Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливоналивне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для паливоналивних колонок необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Необхідно дотримуватись графіків технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту обладнання. Повинна бути забезпечена технічно та технологічно можлива герметизація технологічного устаткування. Арматура та з'єднання на шлангах паливоналивних колонок повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів нафтопродуктів в атмосферне повітря. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

Своєчасно і в повному обсязі сплачувати екологічний податок.

У разі змін виробничого процесу та технологічного устаткування, виробничої діяльності, які можуть призвести до збільшення джерел та об'ємів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, у дозвіл необхідно внести відповідні зміни.

Відповідальність за дотриманням вимог цього дозволу несе заявник.

2.2. До виробничого контролю.

Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином: Безперервний моніторинг: відсутній.

Періодичний моніторинг:

(а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

(б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу гранично допустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу гранично допустимого викиду.

(в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Ні один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

(г) Для всіх інших параметрів, ні один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

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

Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Державну екологічну інспекцію Карпатського округу та Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

- а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.
- б) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.
- в) будь-яка аварія, яка може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

У якості складової частини повідомлення Оператор 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.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається Державній екологічній інспекції Карпатського округу та Управлінню екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації, 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 Державній екологічній інспекції Карпатського округу та Управлінню екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

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 для мінімізації викидів. Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятилітній період. План повинен щорічно

переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації.

Оператор повинен ввести в дію і підтримати 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).

3. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів. Відсутні.

3.2. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів.

Номер джерела викиду на карті-схемі: 1
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан резервуара ДП:(X=29.30 Y=10.54)
Максимальна витрата викиду, м³/с: 0,01
Висота викиду, м: 4,7

Таблиця 1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)/
Вуглеводні граничні C12-C19 0,0000011 з 01.07.2021

Номер джерела викиду на карті-схемі: 2
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан резервуара (бензин):(X=31.64 Y=13.17)
Максимальна витрата викиду, м³/с: 0,01
Висота викиду, м: 4,7

Таблиця 2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)/
Вуглеводні граничні C12-C19 0,0000011 з 01.07.2021

Номер джерела викиду на карті-схемі: 3

Місце розташування джерела викиду : Дихальний клапан резервуара (бензин):(X =33.40 Y = 15.22)
 Максимальна витрата викиду, м3 /с: 0,01
 Висота викиду, м: 4,7

Таблиця 3

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)/
 Бензин 0,001 з 01.07.2021

Номер джерела викиду на карті-схемі: 4
 Місце розташування джерела викиду : Неорганізоване джерело ПРК:(X =39.56 Y = 18.74)
 Максимальна витрата викиду, м3 /с: 0
 Висота викиду, м: 1

Таблиця 4

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Номер джерела викиду на карті-схемі: 5
 Місце розташування джерела викиду : Неорганізоване джерело ПРК:(X =39.85 Y = 17.57)
 Максимальна витрата викиду, м3 /с: 0
 Висота викиду, м: 1

Таблиця 5

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Номер джерела викиду на карті-схемі: 6
 Місце розташування джерела викиду : Неорганізоване джерело ПРК:(X =37.50 Y = 28.40)
 Максимальна витрата викиду, м3 /с: 0
 Висота викиду, м: 1

Таблиця 6

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Номер джерела викиду на карті-схемі: 7

Місце розташування джерела викиду : Неорганізоване джерело ПРК: (X = 39.26 Y = 27.52)
Максимальна витрата викиду, м3 /с: 0
Висота викиду, м: 1

Таблиця 7

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м3	Затверджений гранично допустимий викид, г/с	Термін досягнення затвердженого значення

Для неорганізованих стаціонарних джерел № № 4, 5, 6, 7 нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що встановлені в умовах дозволу.

4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розробляються.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин.

Для речовин, на які гранично допустимий викид, згідно законодавства, не встановлено, встановлюється величина масової витрати (г/сек). Відповідно, заходи щодо контролю для таких речовин не розробляються.

Контроль за станом забруднення атмосферного повітря проводиться один раз в рік на межі СЗЗ та в зоні впливу об'єкту.

6. Скасування діючих дозволів.

Дата видачі дозволу: 21.07.2021

Заступник начальника управління

начальник відділу

Ольга ГУМЕНЯК



**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Сахарова 23 а, м. Івано-Франківськ, 76014, тел./факс 52-61-50; e-mail: main@eco.if.gov.ua

код ЄДРПОУ 40008068

“ 01 ” 07 2021 р. № 03-06/3988

на № 552282 від 08.06.2021 року

**Товариство з обмеженою
відповідальністю
«МК КОМПАНІ ГРУП»**

вул. Юності, будинок 62 А
с. Микитинці
Івано-Франківська міська рада

**Головне управління
держпродспоживслужби в
Івано-Франківській області**

вул. Берегова, 24
м. Івано-Франківськ

Управлінням екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації розглянуто матеріали щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами АЗС Товариства з обмеженою відповідальністю «МК КОМПАНІ ГРУП» в с. Микитинці, вул. Юності, 62 А Івано-Франківської міської ради, за результатами розгляду видано дозвіл від 01.07.2021 року № 2610193557-1.

**Заступник начальника управління-
начальник відділу**

Ольга ГУМЕНЯК



ДСНС України

**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Івано-Франківський ЦГМ)**

вул. Сахарова, 23а, м. Івано-Франківськ, 76014,
E-mail:hydroivfrank@gmail.com

тел./факс (0342) 77-65-54, 52-31-70
Код ЄДРПОУ 20553209

Від 29.02.2024 р. № 72/997.04-М-52

Директору ТОВ "МК Компані Груп"
п. Роману МИКИТИНУ

На ваш запит №23/02-03 від 23.02.2024 р. повідомляємо, що для села Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківського району, яке знаходиться в передмісті Івано-Франківська репрезентативні дані спостережень найближчої за відстанню авіаційної метеорологічної станції цивільної – далі АМСЦ Івано-Франківськ. Метеостанція розташована в аеропорту м. Івано – Франківськ дані спостережень якої репрезентативні для м. Івано-Франківськ та його передмістя. Тому на основі даних АМСЦ та в результаті виконаних розрахунків отримано наступні кліматичні характеристики для с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківського району:

Коефіцієнт стратифікації атмосфери	200
Середньорічна температура повітря	+8,4 °С
Абсолютний мінімум температури повітря (28 грудня 1996 року)	-37,7 °С
Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січень)	-3,0 °С
Середня (із абсолютних мінімумів) мінімальна температура повітря (січень)	-20,1 °С
Абсолютний максимум температури повітря (20 серпня 1946 року)	+37,3 °С
Середня температура повітря найбільш теплого місяця (липень)	+19,5 °С
Середня (із абсолютних максимумів) максимальна температура повітря (липень)	+32,7 °С
Кількість опадів за рік	661 мм
Добовий максимум опадів (17 липня 1948 року)	93 мм
Середньомісячна відносна вологість повітря найбільш холодного місяця (січень)	83 %
Середньомісячна відносна вологість повітря найбільш теплого місяця (липень)	74 %
Гранична швидкість вітру - значення швидкості вітру, що перевищує в даній місцевості в середньому багаторічному режимі в 5% випадків (або – значення швидкості вітру в середньому багаторічному режимі повторюваністю 5%)	7-8 м/с

Середня кількість опадів, мм												Рік
Місяць												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
29	32	40	44	80	94	94	65	68	50	32	33	661

Швидкість вітру, м/с													
Місяць	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
Середня швидкість вітру, м/с	2,7	3,0	3,2	3,0	2,7	2,6	2,4	2,1	2,3	2,4	2,6	2,5	2,6
Максимальна швидкість вітру, м/с	28ф	28ф	32а	27а	24а	31а	32а	31а	24а	27а	30а	26а	32а

Повторюваність напрямків вітру та штилів, % , або роза вітрів									
Місяць	Напрямок вітру								
	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	штиль
I	3,8	2,2	15,9	15,8	5,4	11,1	24,2	21,6	33,1
II	4,5	3,0	16,9	14,4	5,1	10,0	24,0	22,1	26,1
III	6,1	3,9	15,6	13,5	4,9	11,4	22,3	22,3	23,3
IV	8,8	4,7	14,2	13,1	5,9	10,7	20,4	22,2	25,3
V	8,9	4,4	13,0	10,4	4,9	10,0	22,9	25,5	25,8
VI	8,7	4,5	11,8	10,4	4,7	10,1	23,4	26,4	25,9
VII	8,5	4,2	9,8	9,2	4,8	11,4	26,0	26,1	28,5
VIII	8,1	4,3	13,4	13,1	5,3	11,5	21,3	23,0	33,1
IX	7,6	3,5	15,1	14,3	4,3	10,0	23,2	22,0	34,8
X	4,7	3,1	20,5	17,8	5,3	9,7	20,9	18,0	33,5
XI	3,5	2,3	18,1	27,3	6,2	8,9	20,0	13,7	30,8
XII	3,7	2,5	14,4	19,2	6,3	9,5	24,9	19,5	32,7
Рік	6,4	3,6	14,9	14,9	5,3	10,4	22,7	21,8	29,4

Начальник
Івано – Франківського ЦГМ



[Handwritten signature]

Володимир ФРИГОВИЧ



**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Сахарова 23 а, м. Івано-Франківськ, 76014, тел./факс 52-61-50; e-mail: main@eco.if.gov.ua
код ЄДРПОУ 40008068

" 08 " 03 2024 р. № 03-057925

на № 23/02-1 від 23.02.2024 р.

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

Місто(населений пункт): *Івано-Франківська область, Івано-Франківського район, с. Микитинці, вул. Юності 62А.*

Організація, що запитує величини фонових концентрацій:

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

м. Івано-Франківськ, с. Микитинці, вул. Юності, 62А.

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Для розроблення Звіту з оцінки впливу на довкілля «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області».

Перелік забруднюючих речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовини, які мають властивості сумарії шкідливого впливу: згідно списку до запиту

За результатами розрахунків установлюються такі величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Умовні координати розрахункового прямокутника	Найменування речовини	Концентрація, мг/м ³
	1. діоксид азоту	0,034
	2. сажа	0,06
	3. діоксид сірки	0,05
	4. оксид вуглецю	0,8
	5. бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2
	6. вуглеводні насичені C12-C19	0,4

Встановлені величини фонових концентрацій погоджені Головним управлінням Держпродспоживслужби в Івано-Франківській області від 25.09.2023 р.

**Заступник начальника управління-
начальник відділу**



Ольга ГУМЕНЯК



ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
ДНІСТРОВСЬКЕ БАСЕЙНОВЕ УПРАВЛІННЯ ВОДНИХ РЕСУРСІВ

вул.Ак.Сахарова, 23А, м.Івано-Франківськ, 76014, тел./факс. (0342) 52-31-42
e-mail: vodaif@vodaif.gov.ua, сайт: www.vodaif.gov.ua. код згідно ЄДРПОУ 13646270

На № 23/02-04 від 23.02.2024 р.

**Директору
ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»
Роману МИКИТИНУ**

В управлінні розглянуто Ваш лист щодо надання публічної інформації для розробки звіту з ОВД та повідомляємо наступне.

Водні об'єкти не знаходяться на балансі Дністровського басейнового управління водних ресурсів, а фактично розташовані на землях водного фонду, що входять в загальний кадастр земель населених пунктів.

Дністровське басейнове управління водних ресурсів у своїй діяльності використовує загальнодоступні матеріали, кадастрові карти, генплани та інші загальнодоступні дані, згідно яких в радіусі 1 км на поданій ситуаційній карті розміщення об'єкта планованої діяльності розташовується річка Бистриця Надвірнянська.

Згідно статті 87 Водного кодексу України зовнішні межі водоохоронних зон визначаються за спеціально розробленими проектами.

Заступник начальника

Микола КИРИЛІВ

Кісліцина 52-31-36



Дністровське БУВР

№ 09-17/02/249 від 27.02.2024

Підписав: КИРИЛІВ МИКОЛА МИРОНОВИЧ

Сертифікат: 248197DDFAB977E504000000B168040128F22004

Дійсний: з 10.05.2023 10:29:19 по 09.05.2024 23:59:59



**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Сахарова, 23- А, м. Івано-Франківськ, 76014, тел./факс (0342) 52-61-50
E-mail: main@eco.if.gov.ua Код ЄДРПОУ 40008068

10.03 2024 № 05-15/924

на № 23/02-02 від 23.02.2024

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації (далі – Управління) в межах компетенції розглянуло Ваш лист від 23.02.2024 № 23/02-02. За результатами розгляду повідомляємо.

В межах планової діяльності с. Микитинці Івано-Франківського району Івано-Франківської області відсутні об'єкти природно-заповідного фонду.

В межах планової діяльності с. Микитинці Івано-Франківського району Івано-Франківської області відсутні зарезервовані цінні для заповідання території та об'єкти. Відповідні клопотання від установ, організацій, громадян згідно вимог діючого законодавства станом на 20.03.2024 в Управління не надходили.

Межі територій Смарагдової мережі і їх стандартні форми даних розміщені на офіційному сайті Ради Європи: <https://www.coe.int/en/web/bern-convention/emerald-viewer>. На сайті секретаріату Бернської конвенції можна ознайомитися з повним списком Смарагдової мережі за посиланням: <https://rm.coe.int/updated-list-of-officially-adopted-emerald-sites-december-2019-168098ef51>.

Українським науково-дослідним інститутом гірського лісівництва імені П. С. Пастернака реалізовано природоохоронний захід «Розроблення проекту схеми регіональної екологічної мережі Івано-Франківської області». В результаті проведеної роботи визначено об'єкти і структурні елементи екомережі області. Територія планової діяльності відноситься до Бистрице-Надвірнянської сполучної території річкових долин проекту схеми регіональної екологічної мережі Івано-Франківської області.

В Управлінні відсутня інформація про наявність на території планової діяльності об'єктів рослинного та тваринного світу, які занесені до Червоної книги України, рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань, які занесені до Зеленої книги України, регіонально рідкісних рослин, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин на території Івано-Франківської області, відповідно до Переліку рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів рослин на території Івано-Франківської області, який затверджено рішенням обласної ради від 23.04.2021 № 150-6/2021.

Начальник управління

Андрій ПЛІХТЯК

А. Зобків
К. Блаунова
52-61-50



Івано-Франківська міська рада
ДЕПАРТАМЕНТ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ

76018, м. Івано-Франківськ, вул. Незалежності, 9

тел.: (0342) 53-19-28
e-mail: dma.if.mvk@gmail.com
www.dma.if.ua

№ _____
01.03.2024 № 18/01-20/960
на № 23/02-05 від 23.02.2024

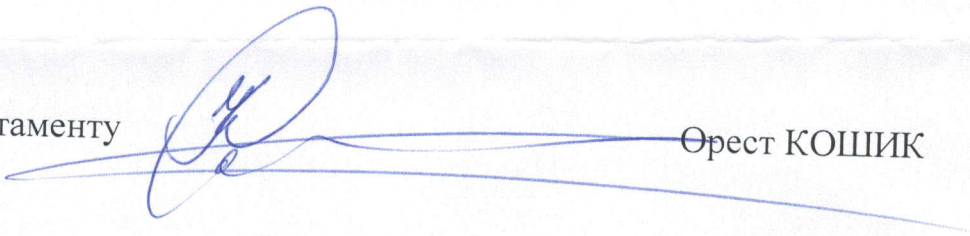
Директору ТОВ «МК
КОМПАНІ ГРУП»
Роману МИКИТИНУ

76494, м. Івано-Франківськ,
с. Микитинці, вул. Юності, 62А

Висновок
про наявність об'єктів культурної спадщини
на вулиці Юності, 62А в с. Микитинці
Івано-Франківської міської ради
Івано-Франківської області

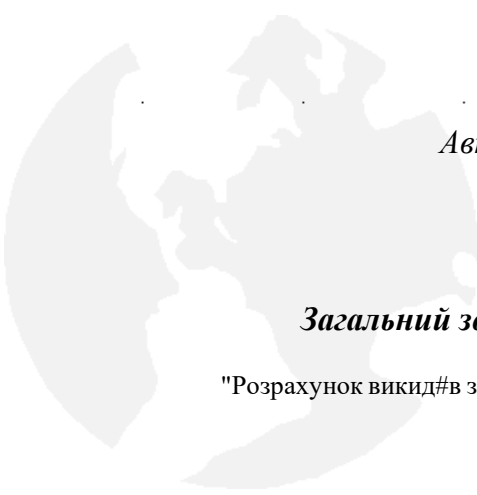
Відповідно до пункту 7 частини другої статті 6 Закону України «Про охорону культурної спадщини» Департамент зазначає, що на території вул. Юності, 62А в с. Микитинці, згідно Історико-архітектурного опорного плану міста в складі Генерального плану міста Івано-Франківська затвердженого в 2019 році, відсутні об'єкти культурної спадщини - пам'ятки місцевого значення, історико-культурні заповідні території та зони їх охорони, охоронні археологічні території, історичні ареали населених місць.

Директор Департаменту


Орест КОШИК



ЕОЛ 2000[h] (Windows версія)



*Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин*

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

"Розрахунок викид#в забруднюючих речовин (без врахування фонових концентрац#й)"

*Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)*

Завдання на розрахунок.								
Найменування міста Коди пром. майданчиків Коди речовин Коди груп сумації Швидкість вітру (м/с) Швидкість вітру (част. У сер. зв.) Швидкість вітру (частки У сер.надфакельної) Крок перебору напр. вітру Фіксов. напр. вітру Кількість найб. вкладн. Кількість макс. конц. Чи врахований фон ? Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства Висота розрахунку (м)					Микитинці 1 301 328 330 337 2704 2754 31 1 3 5 7 8 0.5 1 1.5 - 10 - 3 10 Ні Так/Ні 1			
Параметри розрахункових майданчиків								
№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі ОХ осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь ОХ	Крок по сітці вісь ОУ	Особл. вимоги
11	0.0	0.0	1000.0	1000.0	0.0	50.0	50.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю ОХ осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
21	Микитинці	19.5	-3.0	8.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				6.4	3.6	14.9	14.9	5.3

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
10.4	22.7	21.8

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумарії)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумарії).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	АЗС	Гр. сум. № 31 Код р-ни 301 Код р-ни 328 Код р-ни 330 Код р-ни 337 Код р-ни 2704 Код р-ни 2754	301 330 Азоту діоксид Сажа Ангідрид сірчистий Вуглецю оксид Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на ... Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)	0.0879 0.0339 0.0001 0.0031 0.0054 0.0625 0.0609	0.0158 0.0061 0.0000 0.0006 0.0010 0.2026 0.1205

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

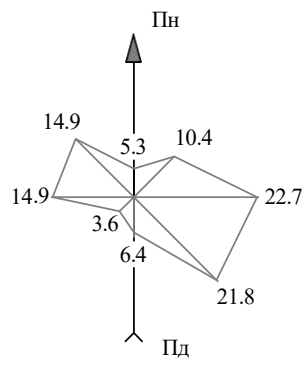
Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.0339
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.5013 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.00609

Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

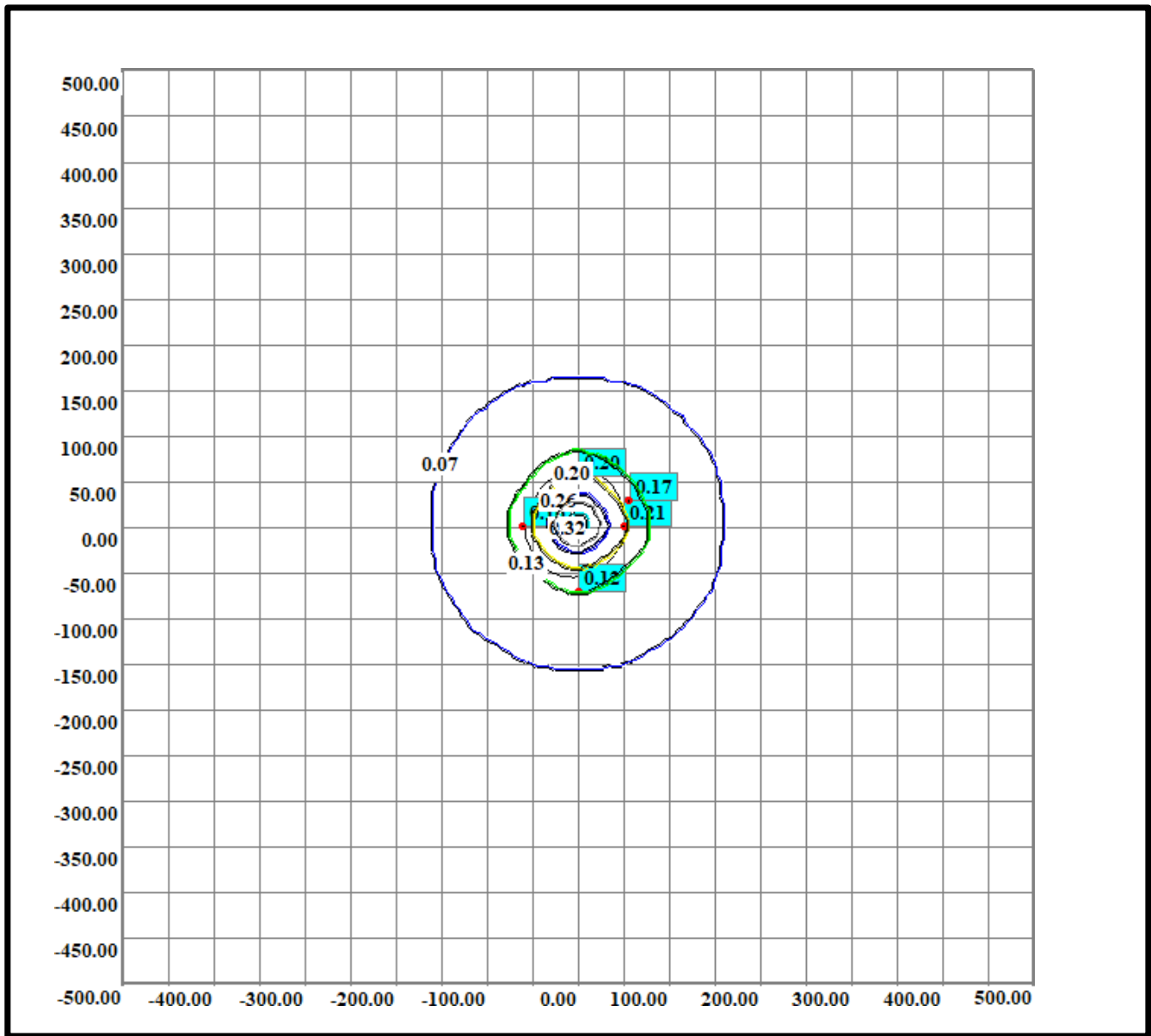
№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
21	0.1980	0.0	54.0	92	8.00	0.1980	10011				
22	0.2109	50.0	0.0	356	8.00	0.2109	10011				
23	0.1228	0.0	-72.0	268	8.00	0.1228	10011				
24	0.1568	-60.0	0.0	183	8.00	0.1568	10011				
25	0.1653	56.0	28.0	25	8.00	0.1653	10011				

Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
у визначених точках розрах. площадки № 11

Таблиця концентрацій в розрахункових точках не надрукована, так як максимальна розрахункова концентрація в долях ГДК менше 0.40000



Азоту діоксид
Карта-схема
H=1.00 м



— Нормативна санітарно-захисна зона
- - - Розрахункова санітарно-захисна зона (з урахуванням рози вітрів)

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
328	Сажа	0.15000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Сажа

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.0000794
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0016 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
Х У Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
Х У Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000143

Розрахункові данні по речовині Сажа
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Сажа
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
330	Ангідрид сірчистий	0.50000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Ангідрид сірчистий

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.00311
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0184 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000561

Розрахункові данні по речовині Ангідрид сірчистий
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Ангідрид сірчистий
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглецю оксид

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.00542
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0032 - -
ХМ (м)	114.34
UM[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000975

Розрахункові данні по речовині Вуглецю оксид
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Вуглецю оксид
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку	... 5.00000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)

Код джерела - Технологічні параметри	10005	10006	16007	16008
Викид т/с	0.00220828	0.00469665	0.0278	0.0278
Клас небезпечн.	5	5	5	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0527 - -	0.1122 - -	0.6639 - -	0.6639 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-5.00 2.00	-3.00 0.00	-2.00 9.00	-2.00 10.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.50 0.50	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0100	0.0100	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	5.0930	5.0930	0	0
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	-	-
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000
Температура (С)	19.5000	19.5000	19.5000	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.05890828	0.12701248	0.0077	0.0090

Розрахункові данні по речовині Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-2661	і ... 1.00000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні граничні c12-c19(розчинник РПК-26611 і ін.)

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10004	10011	16007	16008	16009
Викид т/с	0.00000919	0.00000945	0.00000866	0.00006864	0.00169	0.0197	0.0197	0.0197
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5	5	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0011 - -	0.0011 - -	0.0010 - -	0.0082 - -	0.0050 - -	2.3523 - -	2.3523 - -	2.3523 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17	114.34	17.17	17.17	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	12.38	0.50	0.50	0.50
Х У Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-8.00 -2.00	-6.00 -5.00	-7.00 -1.00	-5.00 -2.00	2.00 3.00	-2.00 9.00	-2.00 10.00	-1.00 12.00
Х У Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.50 0.50	0.50 0.50	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.5100	0.0000	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	5.0930	5.0930	5.0930	5.0930	259.7409	0	0	0
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	-	-	-
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000
Температура (С)	19.5000	19.5000	19.5000	19.5000	350.0000	19.5000	19.5000	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.00020519	0.0002112	0.00019317	0.00153528	0.000305	0.0300	0.0373	0.0507

Код джерела - Технологічні параметри	16010
Викид г/с	0.00000576
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0007 - -
ХМ (м)	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-5.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000000399

Розрахункові данні по речовині Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчистий	0.20000000 0.50000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Група сумації № 31

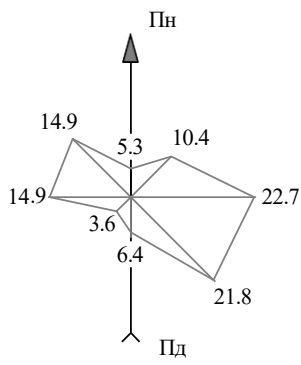
Код джерела - Технологічні параметри	***10011
Викид г/с	0.087859996
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.5197 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.015786

Розрахункові концентрації групи сумації № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

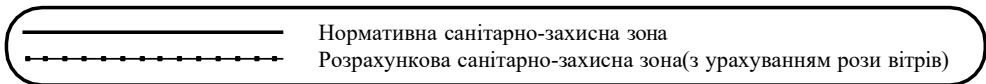
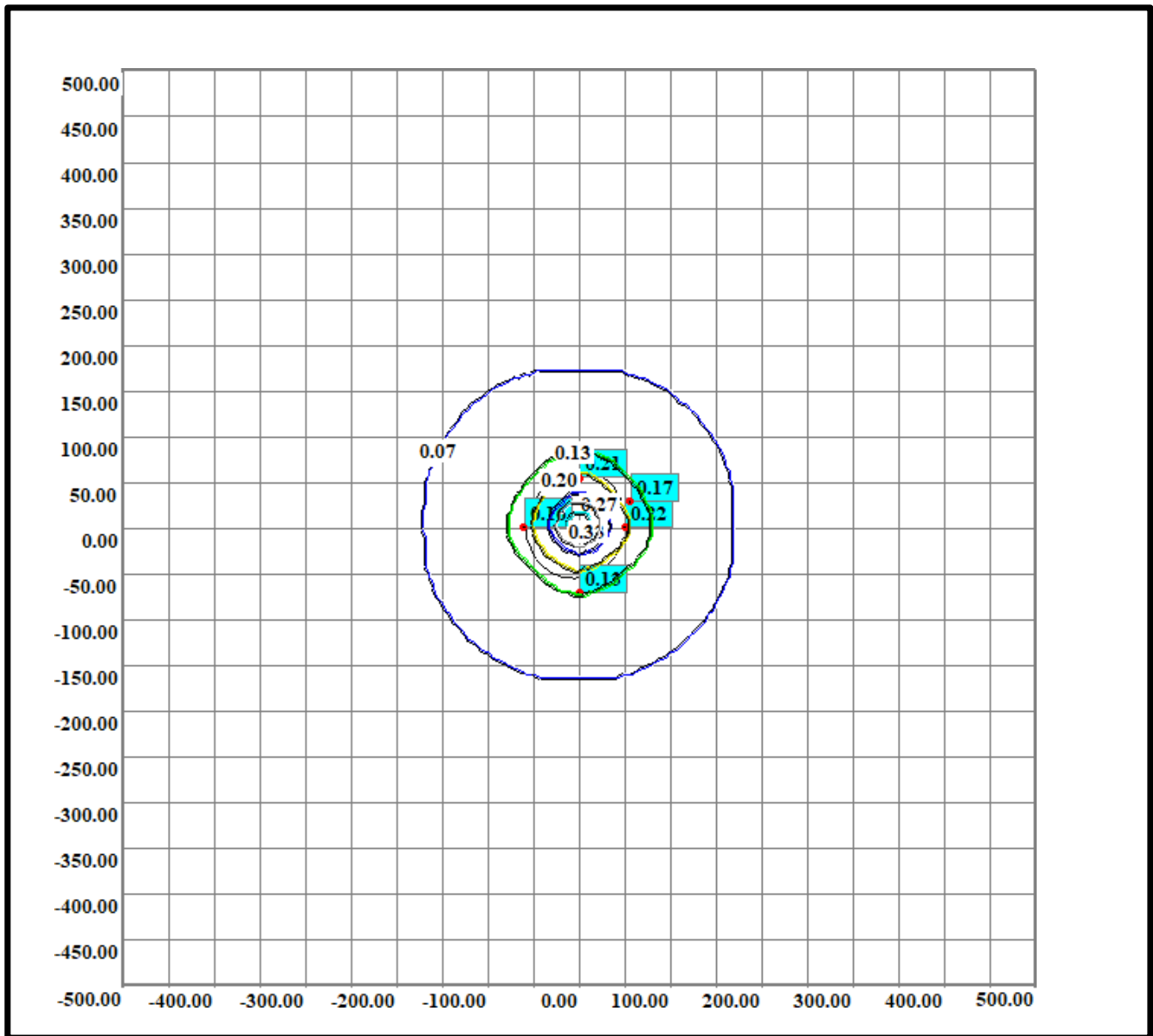
№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
21	0.2053	0.0	54.0	92	8.00	0.2053	10011				
22	0.2186	50.0	0.0	356	8.00	0.2186	10011				
23	0.1273	0.0	-72.0	268	8.00	0.1273	10011				
24	0.1625	-60.0	0.0	183	8.00	0.1625	10011				
25	0.1714	56.0	28.0	25	8.00	0.1714	10011				

Розрахункові концентрації групи сумації № 31
у визначених точках розрах. площадки № 11

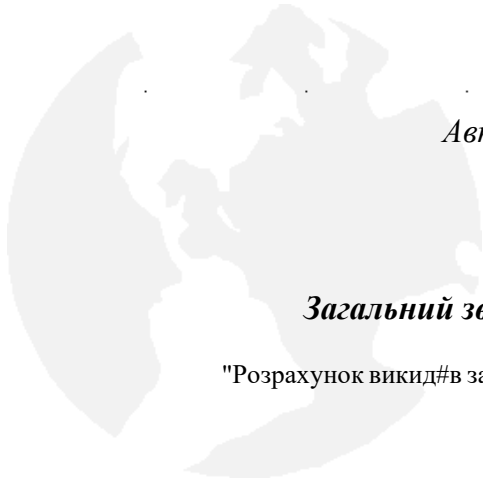
Таблиця концентрацій в розрахункових точках не надрукована, так як максимальна розрахункова концентрація в долях ГДК менше 0.40000



Група сумачії № 31
Карта-схема
H=1.00 м



ЕОЛ 2000[h] (Windows версія)



*Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин*

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

"Розрахунок викид#в забруднюючих речовин (#з врахуванням фонових концентрац#й)"

*Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)*

Завдання на розрахунок.								
Найменування міста Коди пром. майданчиків Коди речовин Коди груп сумачії Швидкість вітру (м/с) Швидкість вітру (част. U сер. зв.) Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної) Крок перебору напр. вітру Фіксов. напр. вітру Кількість найб. вкладн. Кількість макс. конц. Чи врахований фон ? Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства Висота розрахунку (м)					Микитинці 1 301 328 330 337 2704 2754 31 1 3 5 7 8 0.5 1 1.5 - 10 - 3 10 Так Так/Ні 1			
Параметри розрахункових майданчиків								
№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
11	0.0	0.0	1000.0	1000.0	0.0	50.0	50.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю ОХ осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
21	Микитинці	19.5	-3.0	8.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				6.4	3.6	14.9	14.9	5.3

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
10.4	22.7	21.8

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	АЗС	Гр. сум. № 31 Код р-ни 301 Код р-ни 328 Код р-ни 330 Код р-ни 337 Код р-ни 2704 Код р-ни 2754	301 330 Азоту діоксид Сажа Ангідрид сірчистий Вуглецю оксид Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на ... Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)	0.0879 0.0339 0.0001 0.0031 0.0054 0.0625 0.0609	0.0158 0.0061 0.0000 0.0006 0.0010 0.2026 0.1205

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

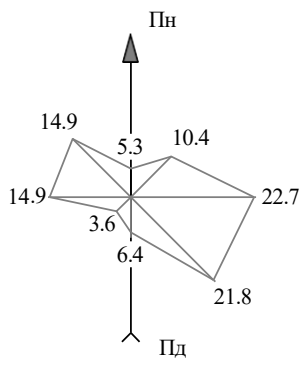
Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.0339
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.5013 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.00609

Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

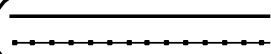
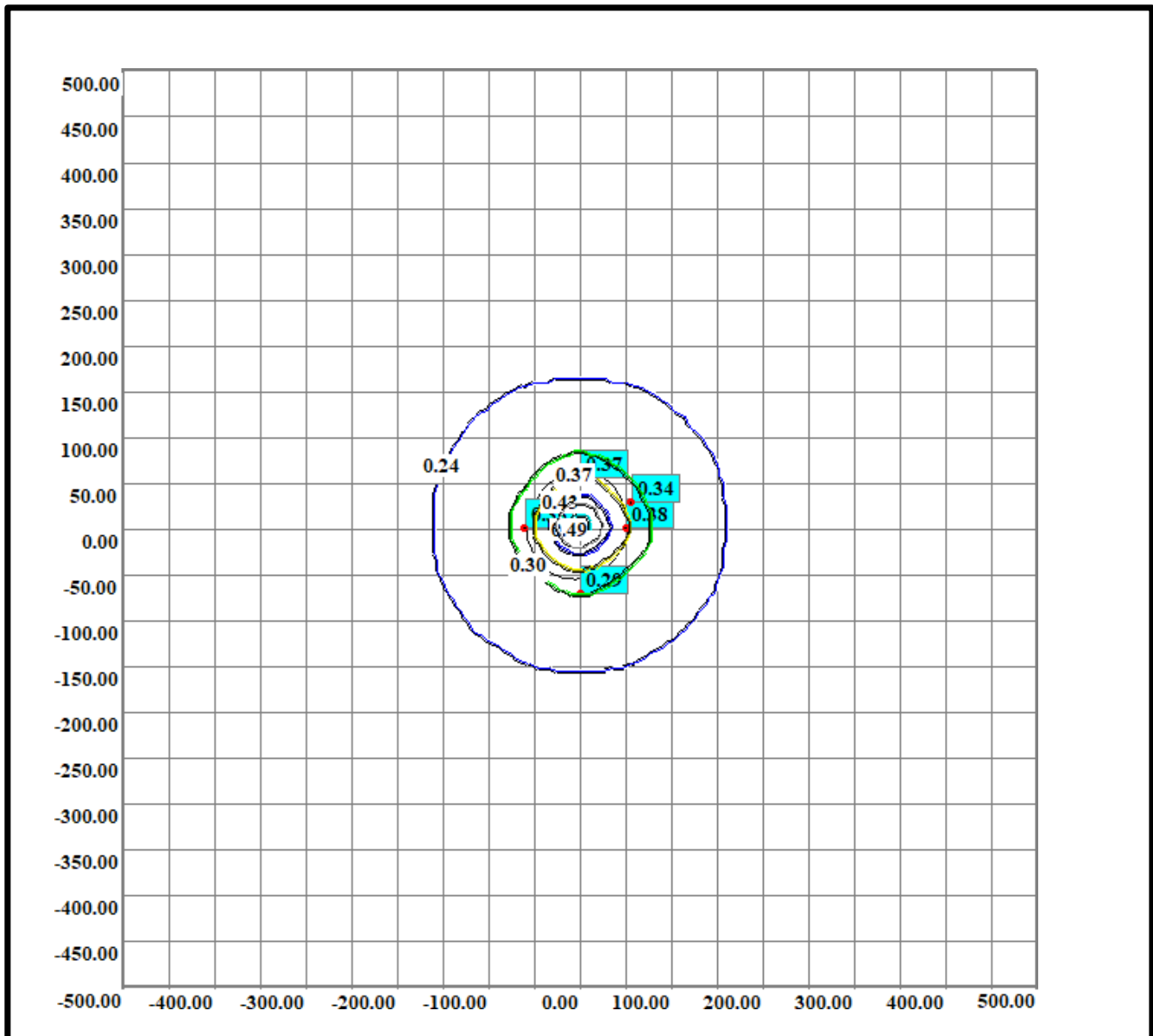
№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
21	0.3680	0.0	54.0	92	8.00	0.1980	10011				
22	0.3809	50.0	0.0	356	8.00	0.2109	10011				
23	0.2928	0.0	-72.0	268	8.00	0.1228	10011				
24	0.3268	-60.0	0.0	183	8.00	0.1568	10011				
25	0.3353	56.0	28.0	25	8.00	0.1653	10011				

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площадці № 11 та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.5073	0.0	0.0	236	8.00	0.3373	10011				
0.3856	0.0	50.0	92	8.00	0.2156	10011				
0.3809	50.0	0.0	356	8.00	0.2109	10011				
0.3636	-50.0	0.0	183	8.00	0.1936	10011				
0.3597	0.0	-50.0	268	8.00	0.1897	10011				
0.3117	50.0	50.0	44	8.00	0.1417	10011				
0.3041	-50.0	50.0	138	8.00	0.1341	10011				
0.3006	50.0	-50.0	312	8.00	0.1306	10011				
0.2944	-50.0	-50.0	226	8.00	0.1244	10011				
0.2601	0.0	100.0	91	8.00	0.0901	10011				



Азоту діоксид
Карта-схема
H=1.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Розрахункова санітарно-захисна зона(з урахуванням рози вітрів)

Перелік джерел, у викидах яких є
Сажа

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.0000794
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0016 - -
ХМ (м)	114.34
UM[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000143

Розрахункові данні по речовині Сажа
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Сажа
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
330	Ангідрид сірчастий	0.50000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Ангідрид сірчистий

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.00311
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0184 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000561

Розрахункові данні по речовині Ангідрид сірчистий
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Ангідрид сірчистий
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглецю оксид

Код джерела - Технологічні параметри	10011
Викид г/с	0.00542
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0032 - -
ХМ (м)	114.34
UM[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000975

Розрахункові данні по речовині Вуглецю оксид
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Вуглецю оксид
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку	... 5.00000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)

Код джерела - Технологічні параметри	10005	10006	16007	16008
Викид т/с	0.00220828	0.00469665	0.0278	0.0278
Клас небезпечн.	5	5	5	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0527 - -	0.1122 - -	0.6639 - -	0.6639 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-5.00 2.00	-3.00 0.00	-2.00 9.00	-2.00 10.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.50 0.50	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0100	0.0100	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	5.0930	5.0930	0	0
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	-	-
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000
Температура (С)	19.5000	19.5000	19.5000	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.05890828	0.12701248	0.0077	0.0090

Розрахункові данні по речовині Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2754	Вуглеводні граничні c12-c19(розчинник РПК-2661	і ... 1.00000000

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні граничні c12-c19(розчинник РПК-26611 і ін.)

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10004	10011	16007	16008	16009
Викид т/с	0.00000919	0.00000945	0.00000866	0.00006864	0.00169	0.0197	0.0197	0.0197
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5	5	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0011 - -	0.0011 - -	0.0010 - -	0.0082 - -	0.0050 - -	2.3523 - -	2.3523 - -	2.3523 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17	114.34	17.17	17.17	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	12.38	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-8.00 -2.00	-6.00 -5.00	-7.00 -1.00	-5.00 -2.00	2.00 3.00	-2.00 9.00	-2.00 10.00	-1.00 12.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.50 0.50	0.50 0.50	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.5100	0.0000	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	5.0930	5.0930	5.0930	5.0930	259.7409	0	0	0
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	-	-	-
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000
Температура (С)	19.5000	19.5000	19.5000	19.5000	350.0000	19.5000	19.5000	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.00020519	0.0002112	0.00019317	0.00153528	0.000305	0.0300	0.0373	0.0507

Код джерела - Технологічні параметри	16010
Викид г/с	0.00000576
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.0007 - -
ХМ (м)	17.17
UM[h=1.00м] (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-5.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.50 0.50
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	19.5000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.000000399

Розрахункові данні по речовині Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
На розрахун. площадці № 11

Розрахунок по речовині
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
у визначених точках розрах. площадки № 11 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчастий	0.20000000 0.50000000

для групи сумачії № 31. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

для групи сумачії № 31. Варіант завдання фону : а.

[illegible]

Перелік джерел, у викидах яких є
Група сумації № 31

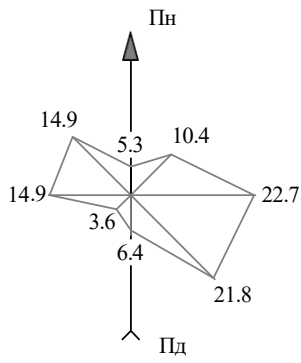
Код джерела - Технологічні параметри	***10011
Викид г/с	0.087859996
Клас небезпечн.	5
СМ[h=1.00м] (частки ГДК) СМ[h=1.00м] мг/м. куб СМ/М[h=1.00м] мс/м. куб	0.5197 - -
ХМ (м)	114.34
УМ[h=1.00м] (м/с)	12.38
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	2.00 3.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5100
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	259.7409
Діаметр (м)	0.0500
Висота (м)	3.0000
Температура (С)	350.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.015786

Розрахункові концентрації групи сумації № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

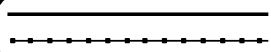
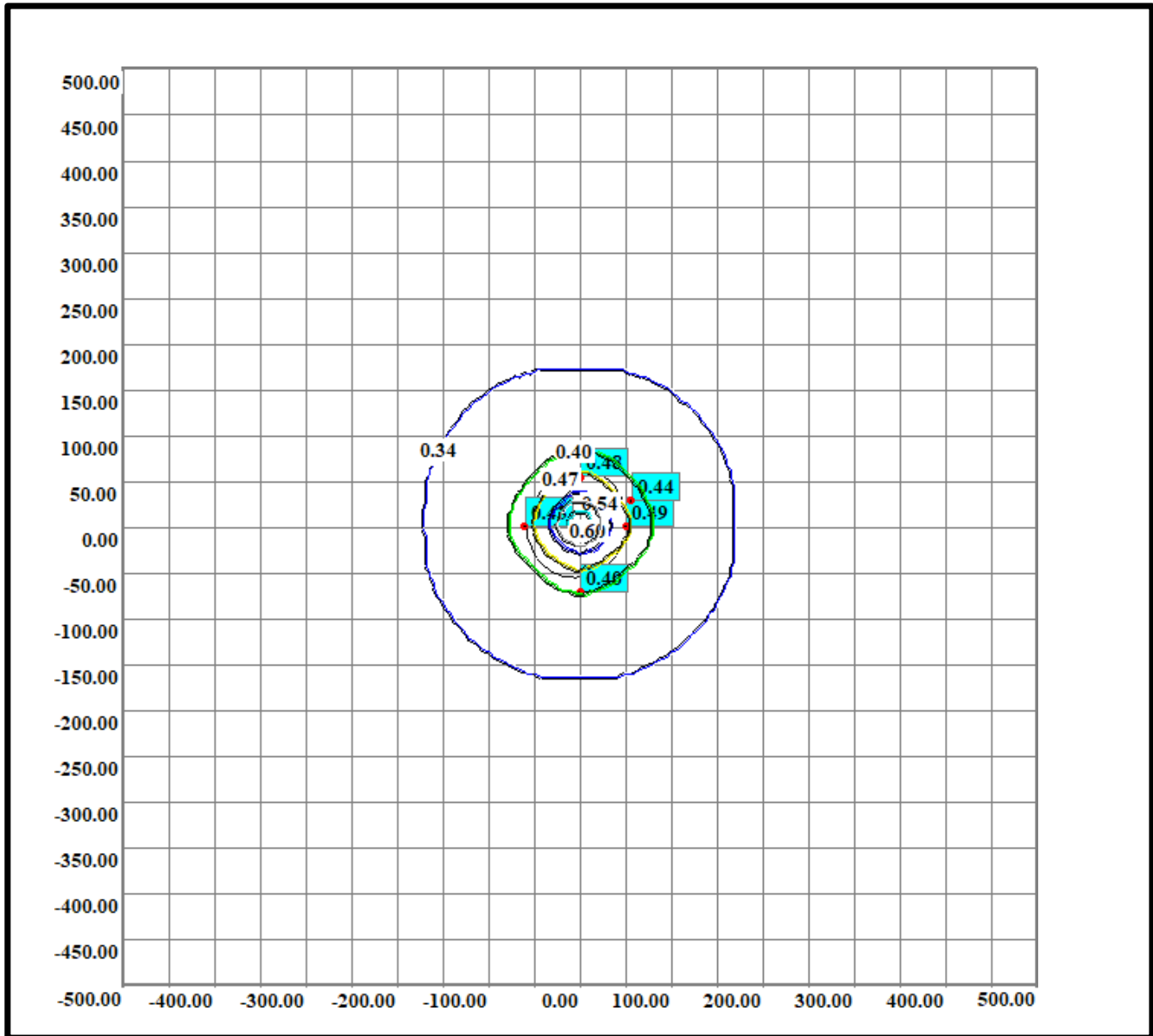
№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
21	0.4753	0.0	54.0	92	8.00	0.2053	10011				
22	0.4886	50.0	0.0	356	8.00	0.2186	10011				
23	0.3973	0.0	-72.0	268	8.00	0.1273	10011				
24	0.4325	-60.0	0.0	183	8.00	0.1625	10011				
25	0.4414	56.0	28.0	25	8.00	0.1714	10011				

Точки найбільших концентрацій групи сумації № 31
На розрахун. площадці № 11 та номера джерел, що надають найбільший внесок на висоті 1.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.6197	0.0	0.0	236	8.00	0.3497	10011				
0.4935	0.0	50.0	92	8.00	0.2235	10011				
0.4886	50.0	0.0	356	8.00	0.2186	10011				
0.4707	-50.0	0.0	183	8.00	0.2007	10011				
0.4666	0.0	-50.0	268	8.00	0.1966	10011				
0.4169	50.0	50.0	44	8.00	0.1469	10011				
0.4090	-50.0	50.0	138	8.00	0.1390	10011				
0.4054	50.0	-50.0	312	8.00	0.1354	10011				
0.3990	-50.0	-50.0	226	8.00	0.1290	10011				
0.3634	0.0	100.0	91	8.00	0.0934	10011				



Група сумачії № 31
Карта-схема
H=1.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Розрахункова санітарно-захисна зона (з урахуванням рози вітрів)

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 5508

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МК КОМПАНІ ГРУП"
42790073

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 76494, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ, село Микитинці, ВУЛИЦЯ
ЮНОСТІ, будинок 62А

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

«Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с.
Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ
ГРУП».

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація автозаправної станції для приймання, зберігання та відпуску дизельного палива та бензину. Дизельне паливо зберігається в 4 підземних резервуарах, з яких: 3 резервуари ємністю по 10 м3 кожна та 1 резервуар – 80 м3. Бензин зберігається в 2 наземних резервуарах: 1 резервуар ємністю 10 м3 та 1 резервуар – 25 м3. Для заправки автомобілів дизельним паливом та бензином використовується три паливо-роздавальні колонки (для бензину: резервуари – 10 м3 та 25 м3; для ДП: резервуари – 10 м3 та 80 м3). Також для оптової торгівлі дизельним паливом

використовується паливороздавальний вузол (2 резервуари по 10 м3).

Технічна альтернатива 2.

Як альтернатива, розглядається варіант зберігання всіх нафтопродуктів в підземних резервуарах (4 од. ємністю 10 м3, 1 од. ємністю по 25 м3, 1 од. ємністю 80 м3).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Івано-Франківська обл. Івано-Франківський р-н Микитинці вул. Юності, буд. 62А

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Івано-Франківська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Івано-Франківська обл., Івано-Франківський р-н, Микитинці, вул. Юності, буд. 62А.

Територія планованої діяльності складає 0,1779 га та є частиною земельної ділянки з кадастровим номером: 2610193001:15:007:0145 загальною площею 1,0589 га. Категорія земель – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення. Вид цільового призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд підприємств переробної, машинобудівної та іншої промисловості.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива не розглядалась, здійснення планованої діяльності передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, що перебуває у фактичному користуванні із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенням робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплатою податків в місцеві бюджети. Вжиті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Приймання та зберігання палива на АЗС передбачено в: 4 підземних резервуарах для дизельного палива, з яких: 3 резервуари ємністю по 10 м3 кожна та 1 резервуар – 80 м3; та в 2 наземних резервуарах для бензину: 1 резервуар ємністю 10 м3 та 1 резервуар – 25 м3. Для заправки автомобілів використовується три паливо-роздавальні колонки: 2 колонки марки TOKNEIM – дизельне паливо/бензин та 1 колонка марки ADAST– дизельне паливо (для бензину: резервуари – 10 м3 та 25 м3; для ДП: резервуари – 10 м3 та 80 м3). Також для оптової торгівлі дизельним паливом використовується паливороздавальний вузол (2 резервуари по 10 м3). АЗС розрахована на 210 заправок на добу дизельним паливом та 60 на добу бензином. Постачання палива на підприємство автоцистернами-паливовозами. Річна реалізація бензину 400 м3, дизельного палива 4 000 м3. Технологічна частина для БП АЗС включатиме всі необхідні технічні

пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі палива, запобіжними клапанами, відривними муфтами, а також приладами електронного контролю рівня пального тощо). Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: електропостачання – в межах існуючої дозволеної приєднаної потужності (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); водопостачання – свердловина, водовідведення: господарсько-побутові стічні води – септик, ливневі стоки – міська зливово каналізація). Режим роботи АЗС – 365 днів на рік. Кількість працівників – 10 чоловік.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів: – по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі; – по утворенню відходів: управління відходами згідно чинного законодавства України; – по ґрунту, поверхневих та підземних водах: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин, відсутність інтенсивного прямого впливу, виключення забруднення поверхневих вод; – по акустичному впливу: в межах допустимих рівнів шумового навантаження; – дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Цільове використання земельної ділянки. Дотримання меж санітарно-захисної зони СЗЗ та стану шумового режиму згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (наказ МОЗ України від 19.06.1996 р. за № 173), а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива не розглядалась.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка і захист території забезпечується існуючою інфраструктурою. Територія включає виробничий майданчик та під'їзну дорогу. Проектні рішення в період експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також передбачені захисні та компенсаційні заходи. Діяльність підприємства має здійснюватися з урахуванням вимог чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива не розглядалась.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться для наступних компонентів: - клімат і мікроклімат: формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів не передбачається, вплив відсутній; - повітряне середовище: вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць; - водне середовище: скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, вплив в межах норм; - геологічне середовище: в межах нормативних вимог; - земельні ресурси: в процесі експлуатації АЗС можливе забруднення ґрунту в результаті проливу нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій, а також утворенням відходів. Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей. Вплив на земельні ресурси очікується допустимий. - шум: розповсюдження шуму в межах майданчика і санітарно-захисної зони не перевищуватиме допустимих значень; - рослинний та тваринний світ: вплив на рослинний та тваринний світ очікується в межах нормативних вимог; - природно-заповідний фонд: вплив не передбачається. Об'єкти природно-заповідного фонду та курортної зони в районі розміщення планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності – відсутні. - культурна спадщина: в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури, вплив не передбачається. - техногенне середовище: вплив на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації АЗС в межах нормативних вимог. - довкілля, здоров'я та умови проживання населення: вплив прогнозується у межах доступних нормативних значень. Передбачені технологічні рішення, методи керування та застосовані заходи забезпечують дотримання норм діючого природоохоронного та санітарного законодавства. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються. З позитивних впливів – можливість поліпшення сервісу автомобілістів на дорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива не розглядалась.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”).

Друга категорія

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу

центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумуючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зацеплених держав).

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, приймається у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної

адміністрації, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Сахарова, 23 А, e-mail: main@eco.if.gov.ua, тел./
факс (0342) 52-61-50, Контактна особа: Плїхтяк Андрїй Дмитрович.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}





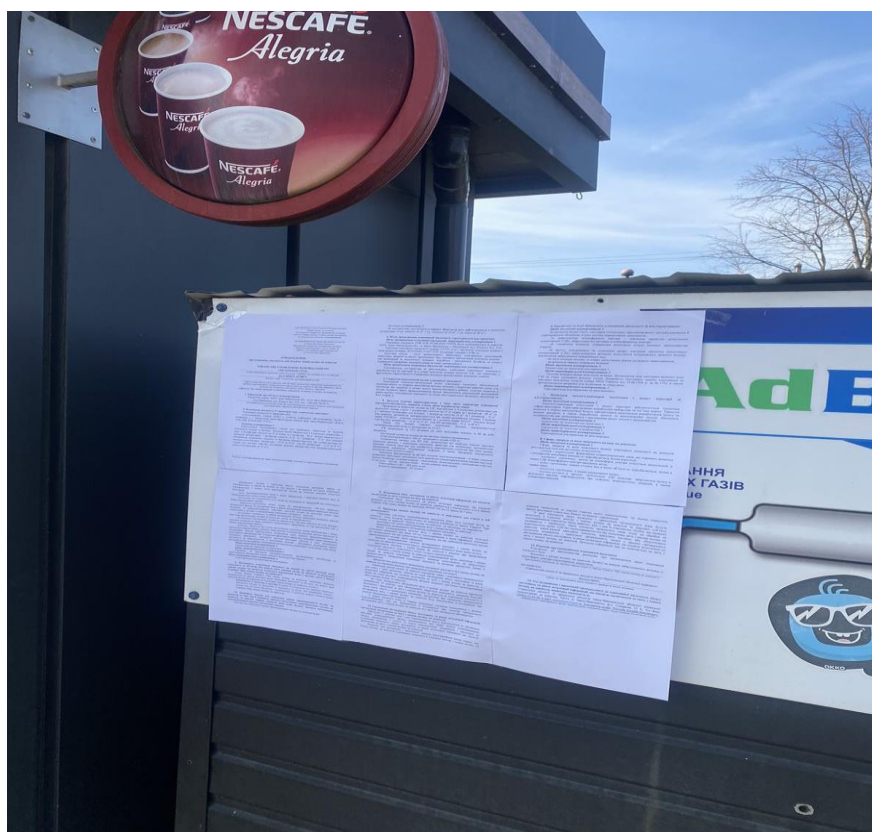
Стационарно обладнана зупинка маршрутних транспортних засобів:
село Микитинці, по вулиці Зарічна



Стационарно обладнана зупинка маршрутних транспортних засобів:
село Микитинці, по вулиці Юності



Територія АЗС: село Микитинці, вул. Юності, буд. 62А





**ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Сахарова 23А, м. Івано-Франківськ, 76014, тел./факс (0342)52-61-50; e-mail: main@eco.if.gov.ua
код ЄДРПОУ 40008068

07.03. 2024 р. № 03-08/214

ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»

На виконання ст.5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської облдержадміністрації (далі - управління) повідомляє, що з дня офіційного оприлюднення (12 робочих днів) повідомлення про плановану діяльність ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП» щодо планованої діяльності «Автозаправна станція (АЗС) з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів в с. Микитинці Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області, ТОВ «МК КОМПАНІ ГРУП»» (реєстраційний номер у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля 5508 від 20.02.2024), зауваження і пропозиції від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля до управління не надходили.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно п.1 ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» суб'єкт господарювання забезпечує підготовку звіту з оцінки впливу на довкілля і несе відповідальність за достовірність наведеної у звіті інформації. Крім того, зміст звіту з оцінки впливу на довкілля повинен чітко відповідати вимогам Додатку 4 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля».

**Заступник начальника управління-
начальник відділу дозвільної діяльності**

Ольга ГУМЕНЯК