

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «МАТРИКС ГРУП»

ЄДРПОУ 36801506, Платник єдиного податку 3
група 5%, без ПДВ
IBAN UA93380805000000026004192837 у банку
АТ «РАЙФФАЙЗЕН БАНК», м. Київ, МФО 380805
10029, Житомирська обл., м. Житомир, Богунський
р-н, вул. Небесної Сотні, буд. 44, кв.3
тел.: +38 (097) 899 8905, e-mail: matrixzt@gmail.com

№ 10031

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

ЗВІТ

**З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ
ДІЯЛЬНОСТІ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ БАГАТОПАЛИВНОГО АВТОЗАПРАВНОГО
КОМПЛЕКСУ З ОБЛАДНАННЯМ ДЛЯ ЗАПРАВКИ СВГ ЗА АДРЕСОЮ:
ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСТЬ, КОРОСТЕНСЬКИЙ РАЙОН,
КОРОСТЕНСЬКА ТГ АВТОДОРОГА КИЇВ-КОВЕЛЬ-ЯГОДИН,
КМ. 159+000.**

Суб'єкт господарювання:

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ
КОНТРАКТ»;
Код ЄДРПОУ 44800308;
Юридична адреса: Україна, 43023, Волинська область,
Луцький район, місто Луцьк, вулиця Яремчука Назарія,
будинок 1;
Свідоцтво платника ПДВ: 448003003183;
ПІН: 368015006253;
П/р UA163802810000035709000001727 у банку ПАТ
«БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ» м. Київ,
МФО 380281.
Контактний номер телефону: (066) 621-93-49;
Електронна пошта: volodymyr.mura@wog.ua

Директор
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

С.М. Михайлов

Організація-виконавець:
Директор ПП «Матрикс Груп»
Розробник:
Фізична особа

А.Б. Трофимчук

В.П. Трофимчук

(Диплом серія Я№830924, повна вища освіта за
спеціальністю "Гідрологія суші")

Житомир - 2025

ВІДОМОСТІ ПРО АВТОРІВ ЗВІТУ

Розробником Звіту з оцінки впливу на довкілля (ОВД) провадження господарської діяльності з експлуатації багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000 є юридична особа: ПП "Матрикс Груп", адреса: 10029, Житомирська обл., м. Житомир, Богунський р-н, вул. Небесної Сотні, буд. 44, кв.3, код ЄДРПОУ 36801506; контактний телефон: +38 (097)8998905, e-mail: matrixzt@gmail.com; офіційний вебсайт: <https://www.matrix.zt.ua>.

Автори та виконавці Звіту з ОВД:

1. Трофимчук А.Б. – директор ПП «Матрикс Груп», Диплом №005872 від 27 листопада 2009 р. Ступінь вищої освіти: Спеціаліст; Кваліфікація: «Спеціаліст-еколог».

– Свідоцтво №46-24 від 27.06.2018 р., видано Державною екологічною академією післядипломної освіти та управління Міністерства екології та природних ресурсів України «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довкілля»;

– кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища»;

– свідоцтво інженера – проектувальника «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» № 01287 від 22.11.2019 р.



Трофимчук А.Б.

2. Трофимчук В.П. – інженер – еколог, Диплом Я№830924 від 30 червня 1976 р. Ступінь вищої освіти: Інженер; Спеціальність «Гідрологія суші». Свідоцтво №16/19 від 14.07.2006р. видано Державним екологічним інститутом Міністерства охорони навколишнього природного середовища «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців».



Трофимчук В.П.

ПП «Матрикс Груп» в своєму складі має вимірювальну хіміко-аналітичну лабораторію, прямі інструментальні виміри якої використані в звіті з ОВД – копія галузі підтвердження компетентності – у додатку 5.

Звіт складено: 10.03.2025 р.

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

БП АЗК	– багатопаливний автозаправний комплекс;
ГДВ	– гранично допустимий викид;
ГДК	– гранично допустима концентрація;
ГДР	– гранично допустимий рівень;
ГП	– генеральний план;
ДБН	– державні будівельні норми;
ДВЗ	– двигун внутрішнього згорання;
ДДП	– документ державного планування;
ДЕС	– дизельна електростанція;
ДСЕС	– Державна санітарно-епідеміологічна служба;
ДСН	– державні санітарні норми;
ДСП	– державні санітарні правила;
ДСТУ	– державний стандарт України;
ДУ	– Державна установа;
ЗР	– забруднююча речовина;
ЗСО	– зона санітарної охорони;
ІЕ	– інженерно-геологічний елемент;
КМУ	– Кабінет Міністрів України;
КТП	– комплектна трансформаторна підстанція;
МОЗ	– Міністерство охорони здоров'я;
НДР	– науково-дослідна робота;
НМЛЮС	– неметанові леткі органічні сполуки;
НМУ	– несприятливі метеорологічні умови;
НПАОП	– нормативно-правові акти з охорони праці;
НРБУ	– норми радіаційної безпеки України;
НС	– надзвичайні ситуації;
ОБРВ	– орієнтовний безпечний рівень впливу;
ОВД	– оцінка впливу на довкілля;
ОДА	– обласна державна адміністрація;
ОДК	– орієнтовні допустима концентрація;
ПЗФ	– природно-заповідний фонд;
ПКУ	– податковий Кодекс України;
ПММ	– паливо-мастильні матеріали;
ППР	– планово-попереджувальний ремонт;
ПРК	– паливо-роздавальна колонка;
РШГ	– родючий шар ґрунту;
СЗЗ	– санітарно-захисна зона;
СВГ	– скраплений вуглеводневий газ;
СОУ	– стандарт організацій України;
ССБП	– системи стандартів безпеки праці;
ТОВ	– товариство з обмеженою відповідальністю;
ТПВ	– тверді побутові відходи.

ЗМІСТ

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	7
1.1.Опис місця провадження планованої діяльності	7
1.2 Цілі планованої діяльності	12
1.3 Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих та будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок	14
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів і природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати	18
1.4.1. Санітарно-захисна зона	30
1.4.2 Використання земель	31
1.4.3. Водокористування і водовідведення	32
1.4.4 Оцінка забруднення ґрунтів	40
1.4.5 Оцінка викидів	41
1.4.6. Оцінка скидів і забруднення води	54
1.4.7. Оцінка відходів	55
1.4.8 Оцінка шуму	66
1.4.9. Оцінка ультразвуку, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового і радіаційного забруднення	70
2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ.....	71
3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ	75
4. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЯКІСТЬ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ	101
4.1 Опис поточного стану.....	101
4.2. Опис і оцінка можливого впливу	102
5. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПОВЕРХНЕВІ ВОДИ	106
5.1 Загальні настанови	106
5.2. Опис поточного стану.....	106
5.3. Опис і оцінка можливого впливу	106
6. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПІДЗЕМНІ ВОДИ.....	108
6.1 Загальні настанови	108
6.2 Опис поточного стану.....	108
6.3. Опис і оцінка можливого впливу	108
7. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАДРА	108
8. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЗЕМЛІ І ГРУНТИ	108
9.ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ФАУНУ, ФЛОРУ, БІОРИЗНОМАНІТТЯ	110
ОЦІНКА ВПЛИВУ НА КЛІМАТ	111
11. ОЦІНКА ВПЛИВУ ВІДХОДІВ НА ДОВКІЛЛЯ	113
12. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ОБ'ЄКТИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ІНШІ МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ	114
13. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ.....	115
14. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ТЕХНОЛОГІЄЮ І РЕЧОВИНАМИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ	122
15. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ І ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО ДОВКІЛЛЯ	126
16. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ.....	128
17. ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА	

ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.....	136
18. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНИТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНИТОРИНГУ.....	146
19. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	149
20. ТРАНСКОРДОННИЙ ВПЛИВ	154
21. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЦІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.....	154
22. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ	155
23. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ.....	156
24. СПИСОК ПОСИЛАНЬ	160

25. ДОДАТКИ

№ додатку	Назва додатку	Стор.
Додаток 1	Копія Документи на земельну ділянку	163
Додаток 2	Копія Договір оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р.	173
Додаток 3	Додаткова угода до договору оренди	184
Додаток 4	Копія Акт державної приймальної комісії про прийняття закінченого будівництвом об'єкта в експлуатацію	185
Додаток 5	Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп»	188
Додаток 6	Копія Листа ЦГО ім. Бориса Срезневського №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р.	200
Додаток 7	Договір про надання послуг щодо вивозу стоків автомобілем-асенізатором	201
Додаток 8	Генеральний план АЗК	202
Додаток 9	Розрахунки викидів забруднюючих речовин від джерел викидів АЗК	205
Додаток 10	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при експлуатації АЗК з використанням програми «ЕОЛ Plus»	228
Додаток 11	Технічні характеристика дизель-генератора	255
Додаток 12	Технічна характеристика сепаратора нафтопродуктів	257
Додаток 13	Копії наявних договорів на передачу відходів	257
Додаток 14	Копія Дозволу № 1822382402-2 на викиди забруднюючих речовин	267
Додаток 15	Копія « Повідомлення про плановану діяльність»	273
Додаток 16	Фотофіксація місця розміщення повідомлення про плановану діяльність	281

Додаток 17	Копія листа № 2912/1-3/2-4-2287 від 1 8.11.2024р. Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації щодо зауважень і пропозицій від громадськості	334
Додаток 18	Лист ДСНС щодо реєстрації об'єкта підвищеної небезпеки	336
Додаток 19	Протокол вимірів шуму	337
Додаток 20	Протокол дослідження повітря населених місць	339
Додаток 21	Довідка про фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі	341
Додаток 22	Технічний звіт із визначення геодезичних координат центроїда проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»	344
Додаток 23	Копія дозволу на спецводокористування	351
Додаток 24	Копія паспорту криниці	362
Додаток 25	Протокол дослідження води питної криниці	368
Додаток 26	Диплом вищої освіти Трофимчук А.Б.	371
Додаток 27	Свідоцтво «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довкілля» Трофимчук А.Б.	372
Додаток 28	Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.	373
Додаток 29	Свідоцтво інженера – проектувальника «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.	374
Додаток 30	Диплом вищої освіти Трофимчук В.П.	375
Додаток 31	Свідоцтво «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців». Трофимчук В.П.	376
Додаток 32	Копія платіжки за обговорення	377

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Метою розробки Звіту з "Оцінки впливу на довкілля" (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності експлуатації автозаправного комплексу (АЗК) з обладнанням для заправки скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ", яке орендує майно у ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. (Додаток 2) за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушення нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки. Звіт з ОВД виконаний для реалізації планованої діяльності з метою отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше), що видається Департаментом екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації.

Оцінка впливу на довкілля спрямована на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Рішення, приведені в Звіті з оцінки впливу на довкілля, спрямовані на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Планованою діяльністю передбачається експлуатація існуючої АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, обладнанням та спорудами для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП), обладнанням для заправки автомобілів СВГ, а також підсобно-виробничих і побутових будівель і споруд, що забезпечуватимуть його нормальну експлуатацію.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, відповідно до статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля":

- ч. 3 п. 4 абз. 2 – «поверхневе 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».

В звіті з оцінки впливу на довкілля щодо експлуатації АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" (далі за текстом - планована діяльність, АЗК) зазначаються вимоги екологічного та соціального характеру до реалізації планованої діяльності (експлуатація, підтримка, функціонування), що направлені на захист довкілля, гарантію екологічної безпеки, ефективне використання природних ресурсів і їхнє відтворення та відвернення негативного впливу на навколишнє середовище.

Розробка звіту з оцінки впливу на довкілля полягає в дотриманні вимог закону України "Про оцінку впливу на довкілля" щодо охорони довкілля та здоров'я населення та провадженні планової діяльності найбільш оптимальним соціально-економічним способом.

1.1.Опис місця провадження планованої діяльності

В адміністративному відношенні експлуатація діючого багатопаливного

автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ проводиться в межах Коростенської територіальної громади, Житомирської області, за межами населеного пункту.

Коростенська територіальна громада розташована у м.Коростень та Коростенському районі Житомирській області. Утворена відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України № 711-р від 12 червня 2020 року «Про визначення адміністративних центрів та затвердження територій територіальних громад Житомирської області» шляхом об'єднання Коростенської

міської та Берестовецької, Бехівської, Васьковицької, Дідковицької, Каленської, Кожухівської, Малоzubівщинської, Мединівської, Межиріцької, Михайлівської, Новаківської, Обиходівської, Сарновицької, Сингаївської, Стремигородської, Ходаківської, Холосненської, Хотинівської сільських рад ліквідованого Коростенського району Житомирської області.

Площа території — 816,6 км², кількість населення — 73365 осіб.

До складу громади входять м.Коростень та села:

Барди, Берестовець, Бехи, Болярка, Булахівка, Васьковичі, Великий Ліс, Вороневе, Горбачі, Грозине, Діброва, Дідковичі, Домолоч, Злобичі, Zubівщина, Іскорость, Каленське, Ключеве, Кожухівка, Корма, Купеч, Майданівка, Мала Zubівщина, Мединівка, Межирічка, Михайлівка, Немирівка, Нивки, Новаки, Обиходи, Обиходівка, Плещівка, Розтяжин, Сарновичі, Сингаї, Соболівка, Сокорики, Стремигород, Субине, Ходаки, Холосне, Хотинівка, Шатрище.

Оглядова карта-схема з місцем планованої діяльності відображені на рисунку 1.1.

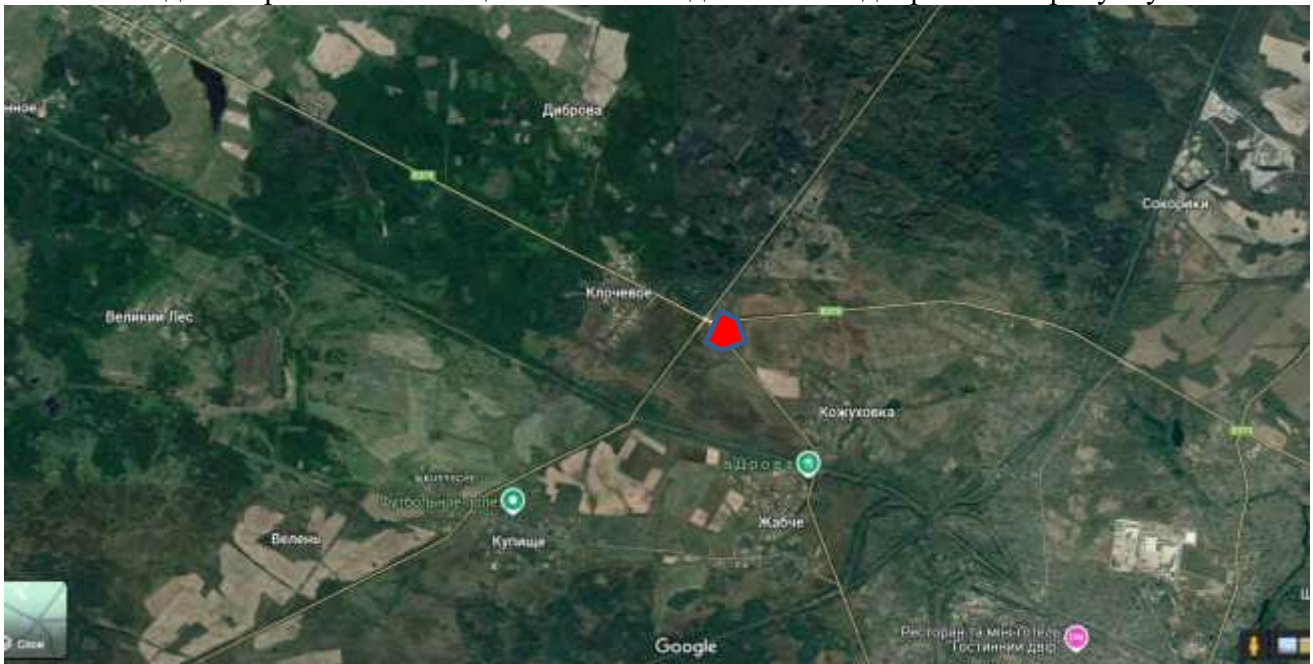


Рисунок 1.1 – Оглядова карта-схема з розміщенням місця планованої діяльності і на загальнодоступній супутниковій карті (<https://www.google.com.ua/maps/>)

Найближчими населеними пунктами до місця розміщення планованої діяльності (існуючого БП АЗК), є:

- у північно-західному напрямку с.Ключеве ~ 1260 м;
 - у південно-східному напрямку с.Кожухівка на відстані ~ 1600 м;
 - у південному напрямку м.Коростень на відстані ~ 4770 м
- Земельна ділянка АЗК межує:
- у південному, південно-західному східному напрямках – землі сільськогосподарського призначення.
 - у північному напрямку землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення автодорога Київ-Ковель-Ягодин.

Найближча житлова забудова в с.Ключеве (вул.Центральна,38) розташована у північно-західному напрямку на відстані ~ 1260 м.

Багатопаливний автозаправний комплекс з автогазозаправним пунктом СВГ розміщений на земельній ділянці загальною площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140) на території Коростенської територіальної громади Житомирської області за межами населених пунктів, яка є власністю Коростенської міської ради, знаходиться в оренді ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" (додаток 1) і використовується ТОВ «ПЕТРОЛ МАРКЕТ» на умовах Договору оренди з ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. (Додаток 2).

Категорія земельної ділянки: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення - 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.

Викопіювання з офіційного сайту ПУБЛІЧНА КАДАСТРОВА КАРТА УКРАЇНИ (<https://map.land.gov.ua/kadastrova-karta>) із зазначенням місця розташування БП АЗК, що розглядається, наведено на рис. 1.2.

Геодезичні координати центру (центроїду) проммайданчика АЗК, що розташований на вищевказаній земельній ділянці, яка знаходиться на території Коростенської територіальної громади Житомирської області, визначено в Технічному звіті (Додаток 22) та наведено в таблиці 1.1.1.

Таблиця 1.1.1 – Геодезичні координати центру (центроїду) проммайданчика

№ точки	Північна широта WGS	Східна довгота WGS
1	2	3
<i>Проммайданчик АЗК</i>		
1	51°00'10.5"	28°32'35.7"

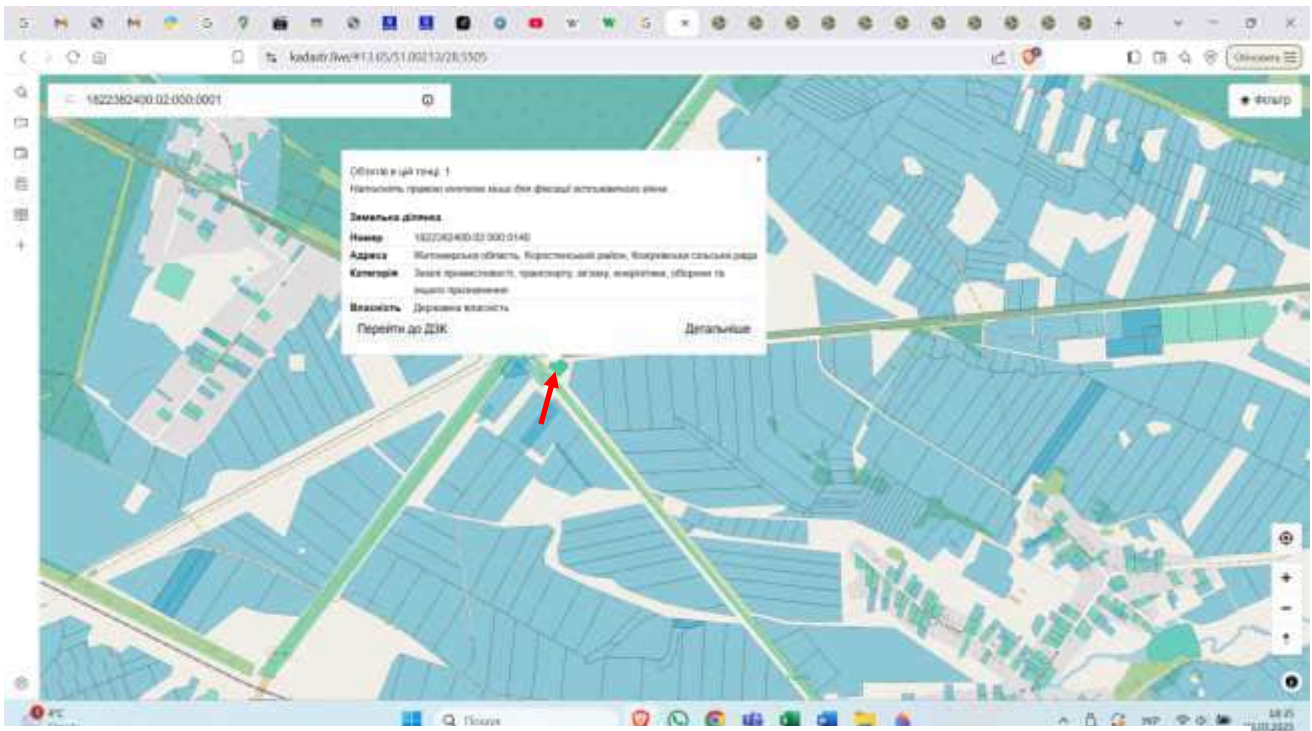


Рис. 1.2 Викопіювання з кадастрової карти України

Кліматична характеристика складена за даними спостережень метеостанції Коростень, згідно листа ЦГО ім. Бориса Срезневського №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р. (Додаток 6).

Клімат даного району помірно континентальний з теплим тривалим літом і відносно холодною зимою.

Середня річна температура повітря становить +6,9 °С, абсолютний максимум температури 38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня січнева мінімальна температура повітря складає -3,3 °С. Середня максимальна температура найбільш жаркого місяця (липень) + 25,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,7 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0 °С становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5 °С) продовжується від другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів).

Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10 °С, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів.

Середня глибина промерзання ґрунту складає 1,0 м.

Згідно з картою фізико-географічного районування України (рисунок 3.2) планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Територія планованої діяльності має рівнинний рельєф з незначним похилом у бік р. Кремно.

За ландшафтним районуванням ділянка належить до східноєвропейської провінції хвойношироколистяних та широколистяних лісів.

Ділянка розташована за межами історико-культурних заповідників і зон охорони пам'яток історії та культури і не входить до історичного ареалу.

В геоморфологічному відношенні територія знаходиться у межах Придніпровсько-приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин На Житомирській акумулятивно-денудаційній рівнині на докембрійських породах і кайнозойських відкладах (рисунок 3.3).

Гідрографічна мережа району належить до Дніпровського артезіанського басейну та представлена р. Кремно, ліва притока р.Уж.

Ґрунтові води зафіксовані на глибині від 2,8 до 3,4 м. Сезоне коливання рівня ґрунтових вод прогнозується до 1,0 м.

Природні умови, кліматичні умови району розміщення АЗК:
 кліматичний район (за ДСТУ-НБ В.1.1-27:2010 «Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія») – І – північно-західний (Полісся, Лісостеп);
 нормативне значення вітрового тиску – 370 Па (ДБН В.1.2-2:2006);
 глибина промерзання ґрунту – 100 см;
 розрахункова температура найхолоднішої п'ятиденки – -22°С;
 снігове навантаження – 1600 Па (ДБН В.1.2-2:2006);
 вологість – 65-75 %.

За природно-кліматичними ознаками територія відноситься до II В кліматичного і I вітрового району.

Ураженість території несприятливими природними процесами слабка. Безпосередньо в районі розміщення комплексу активних проявів геологічних процесів не відмічається.

Згідно з картою загального сейсмічного районування території України, район робіт відноситься до кліматичного району з сейсмічністю – 6 балів (рис. 1.3).

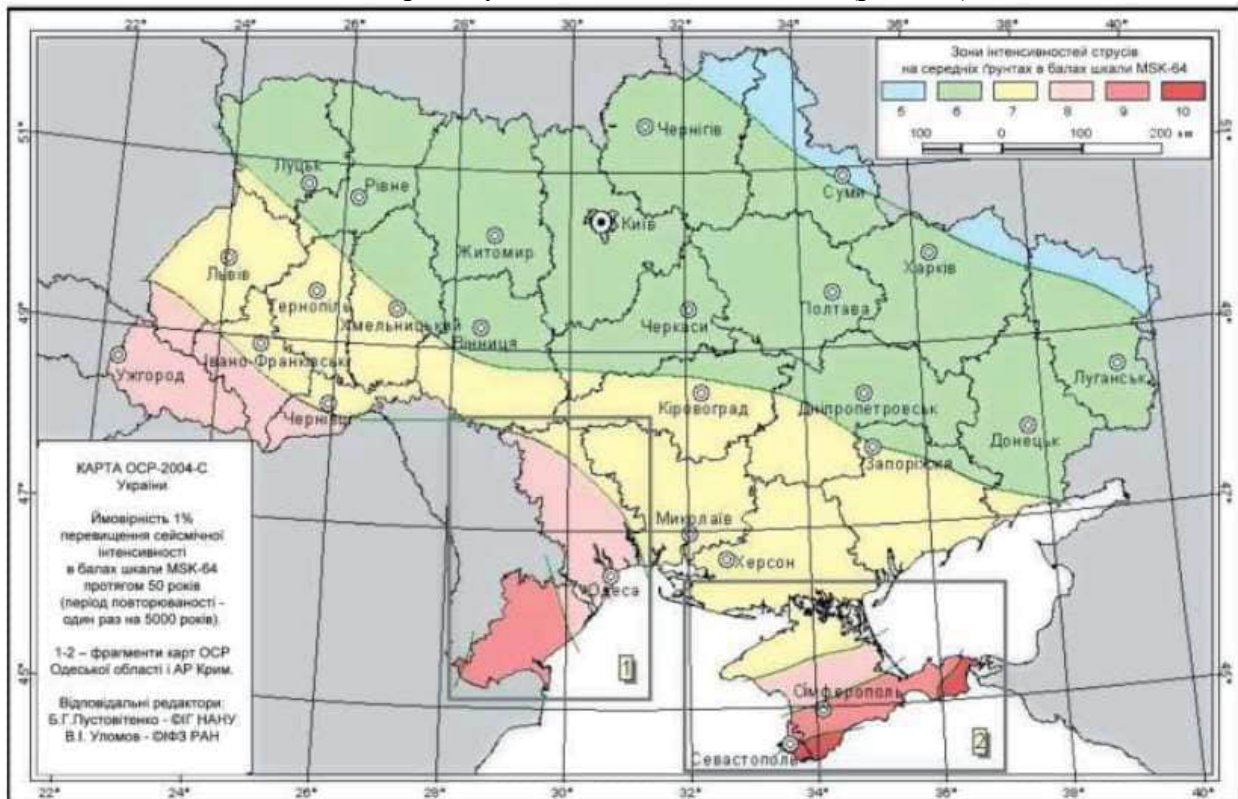


Рисунок 1.3 – Карта загального сейсмічного районування ЗСР-2004-С території України

Згідно ДБН Б.1.1-12:2014 «Будівництво в сейсмічних районах України» сейсмічна інтенсивність у межах території Житомирської області становить – 5 балів з періодом повторюваності землетрусів один раз в 500 та 1000 років (ПЗ), і 6 балів при повторюваності землетрусів 1 раз в 5000 років (МРЗ).

Згідно з таблицею 5.1 ДБН Б.1.1-12:2014 ґрунти ділянки належать до III категорії за сейсмічними властивостями.

Флора і фауна носить характер лісостепової зони, характерною ознакою яких є чергування незначних ділянок хвойних, листяних лісів.

Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території розміщення існуючого АЗК – відсутні.

Район провадження планованої діяльності в економічному відношенні промисловий, сільськогосподарський, з розвиненим землеробством і тваринництвом.

Територія АЗК та його нормативна санітарно-захисна зона (СЗЗ) знаходяться на землях: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення – 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства), кадастровий номер 1822382400:02:000:0140.

Карта-схема (космоснімок) розміщення існуючого АЗК на території Коростенської територіальної громади Житомирської області з нанесеною межею СЗЗ та зони впливу на місцевості наведена у Додатку 8.

В межах існуючого АЗК та його санітарно-захисної зони (СЗЗ) археологічні та заповідні об'єкти відсутні.

Негативних впливів екзогенних, ендегенних процесів і явищ геологічного і геотектонічного походження в даному районі не спостерігається.

Існуючий АЗК в комплексі з магазином супутніх товарів та АГЗП введено в експлуатацію 21 листопада 2006 р.

Експлуатація БП АЗК здійснюватиметься на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. з ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», до складу якого входить:

- будівля АЗК з приміщеннями сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- 4-ри підземних резервуарів для зберігання РМП місткістю по 25 м³;
- наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³;
- 4 паливороздавальні колонки (ПРК), в т.ч. 3 для РМП та 1 для СВГ;
- дизель-генератор;
- сервісна колонка (підкачка шин);
- обладнання холодопостачання;
- очисні споруди (бензомасловловлювач з грязевідстійником).

На території АЗК також розміщено майданчики: для стоянки легкових автомобілів на 9 машино-місць; із зміттезбірником; засобів пожежогасіння; тінювих навісів; місце для куріння; інформаційна стела; щогли блискавкозахисту.

На території наявне існуюче асфальтне покриття, газон з багаторічними травами. В'їзд та виїзд на ділянку окремі, в'їзд – з автодороги Київ-Ковель-Яготин, виїзд – на об'їзну дорогу Коростень.

Технічне обслуговування та ремонт обладнання – аутсорсинг.

Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, цілодобово.

Кількість працюючих працівників – 11 осіб.

Генеральний план з нанесеними джерелами викидів, СЗЗ та зоною впливу наданий у Додатку 8.

1.2 Цілі планованої діяльності

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація існуючого автозаправного комплексу (АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів, на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. (Додаток 2), на території Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області.

Метою даної роботи є визначення доцільності і прийнятності планованої діяльності та обґрунтування економічних, технічних, організаційних, санітарних, державно-правових та інших заходів щодо забезпечення безпеки навколишнього середовища, а також оцінка впливу на навколишнє середовище при функціонуванні об'єкту планованої діяльності, прогноз впливу на оточуюче середовище, виходячи з особливостей планованої діяльності з урахуванням природних, соціальних та техногенних умов.

Задачами роботи є: оцінка впливу на довкілля (ОВД), тобто комплекс заходів, спрямований на виявлення характеру, інтенсивності та ступеню небезпеки впливу на стан навколишнього середовища та здоров'я населення будь-якого виду планованої господарської діяльності:

- вивчення в регіональному плані природних умов території, яка межує з ділянкою

розміщення планованої діяльності, включаючи характеристику поверхневих водних систем, ландшафтів (рельєф, родючі ґрунти, рослинність та ін.), геолого-гідрогеологічні особливості території та інших компонентів природного середовища;

- огляд природних ресурсів з обмеженим режимом їх використання, в тому числі водоспоживання та водовідведення, забруднення атмосферного повітря;
- оцінка можливих змін в природних та антропогенних екосистемах;
- оцінка ступеню можливого забруднення атмосферного простору викидами від об'єкту планованої діяльності;
- аналіз складу ґрунтів, рівня залягання ґрунтових вод, виявлення особливості гідрогеологічних умов майданчика;
- визначення шляхів мінімізації негативного впливу на навколишнє середовище та біоту;
- опис соціально-демографічної характеристики території розміщення планованої діяльності та особливостей господарського використання прилеглої території по видах діяльності;
- збір та аналіз інформації про об'єкти розміщення відходів виробництва (види та обсяги відходів, місця їх накопичення, експлуатаційні можливості);
- запропонування альтернативи з різними екологічними наслідками;
- розглядання сценаріїв антропогенних катастроф або руйнувань і способів ліквідації їх наслідків;
- ознайомлення осіб, які приймають рішення, з можливими наслідками здійснення запланованої діяльності;
- повідомлення громадськості про можливі екологічні наслідки.

Під кумулятивними впливами розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності та інших, що існують або плануються в найближчому майбутньому, видів людської 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.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів безпосереднього спостереження за станом довкілля (стаціонарні пости, систематичні лабораторно-інструментальні вимірювання), так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля, слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх 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.

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонові концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка

створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

В адміністративному відношенні АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» розташована в межах Коростенської ТГ Житомирської області.

Санітарно-захисна зона від об'єкту планованої діяльності встановлюється розміром 100 м. Обґрунтування розміру СЗЗ представлено у п. 1.4.1. В межі санітарно-захисної зони не потрапляють інші промислові об'єкти, тому кумулятивний вплив розглядався з урахуванням фонового забруднення у відповідних розділах Звіту.

Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин, що будуть утворюватися під час експлуатації АЗК, виконаний з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, а також руху автотранспорту, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій. Це дозволяє стверджувати, що вплив, який буде створений об'єктом, не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з житловою забудовою. Отже, функціонування підприємства не створить значного негативного кумулятивного ефекту, який відбувається в тому випадку, коли антропогенний або інші фізичні чи хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

1.3 Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих та будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок

Опис характеристик в процесі провадження планованої діяльності

На майданчику існуючого АЗК розміщено наступні будівлі та споруди:

- будівля БП АЗК з приміщеннями сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- 4-ри підземних резервуарів для зберігання РМП, місткістю по 25 м³;
- наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³;
- 4 паливороздавальні колонки (ПРК), в т.ч. 3 для РМП, 1 для СВГ;
- дизель-генератор;
- сервісна колонка (підкачка шин);
- обладнання холодопостачання;
- очисні споруди (бензомасловловлювач).

На території АЗК також розміщено майданчики: для стоянки легкових автомобілів на 9 машино-місць; із зміттезбірником; засобів пожежогасіння; тіньових навісів; місце для куріння; інформаційна стела; щогли блискавкозахисту.

Генеральний план АЗК наданий у Додатку 8.

Загальне композиційне вирішення будівель та споруд на ділянці обумовлене проходженням зовнішньої межі ділянки, структурою існуючої дорожньої мережі. Основні споруди розташовано відповідно до вимог ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» з урахуванням санітарно – гігієнічних, протипожежних, архітектурно - композиційних та інших вимог, рівня інженерного обладнання, місцевих умов будівництва.

В'їзд та виїзд на ділянку окремі, в'їзд з автодороги Київ-Чоп, виїзд на об'їзну дорогу Коростень.

Операторна – представляє собою будівлю, в якій розміщено залу обслуговування відвідувачів, суміщену із зоною швидкого харчування та торговим залом супутніх товарів, санвузли для персоналу та відвідувачів, приміщення для персоналу, дототівельну, склад, холодильну та морозильну камери, технічне приміщення.

Операторна – одноповерхова будівля із збірними бетонними стрічковими фундаментами та цегляними стінами і мінераловатним утеплювачем. Покриття – металоконструкції, гофрований настил «Ранілла РР-45 R по сталевим прогонам і балкам. Прорізи в зовнішніх стінах заповнені металопластиковою столяркою із застосуванням склопакетів.

Опорядження внутрішніх приміщень виконано у відповідності до їх функціонального призначення – декоративна штукатурка, масляне пофарбування, облицювання керамічною плиткою.

Будівля обладнана системою господарсько-питного водопроводу з системами холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштовано водомірний вузол з лічильником. Для потреб гарячого водопостачання використовується установка електроводонагрівача.

Будівля обладнана системою господарсько-побутової каналізації. Система побутової каналізації призначена для відводу стоків від господарської діяльності. Стічні води скидаються в вигріб з попереднім очищенням від зони швидкого харчування через сепаратор жиру, встановлений на випуску з мийки, з послідуочим вивозом очищених стоків асенізаційною машиною на очисні споруди міської каналізації.

Будівля АЗК підключена до зовнішніх мереж електропостачання на підставі ТУ.

Навіс – покриття над сервісною зоною – з металопрокату вітчизняного виробництва. Покриття листовим профільованим металом фірми Ранілла. Периметр фрізу навісу і операторної підсвічується у вечірні години. Висота навісу до низу виступаючих конструкцій 4,5 м. Фундаменти стовпчасті з монолітного бетону.

ПРК NOVA 2 КЕД – двохсторонні універсальні, модульні та сучасні паливо-роздавальні колонки з гідравлікою напірного типу, з високошвидкісним насосом. Колонки укомплектовані низькотемпературними рукавами, розривними муфтами і сучасними пістолетами для різних швидкостей. У стандартній комплектації встановлений багаторазовий фільтр 90 мікрон.

Заправні острівці виконані у формі лотка з монолітного бетону із захисним металевим обрамленням. Лоток використовується для виводу паливопроводів під колонки. Покриття острівця з безіскрового бетону.

Підземні технологічні трубопроводи прокладено в траншеях на глибині 0,7 м до поверхні землі. Під технологічними трубопроводами виконана піщана подушка товщиною 200 мм. Засипка технологічних трубопроводів в траншеї виконана річним піском з пошаровим трамбуванням через кожні 200 мм.

Над технологічними трубопроводами, які прокладені під проїзною частиною встановлена залізобетонна плита товщиною 200 мм.

Резервуари, призначені для рідкого моторного палива, сталеві горизонтальні (РГС). Резервуарний парк складається з чотирьох підземних резервуарів місткістю по 25 м³.

Для періодичного контролю за якістю ґрунтових вод за межами фундаменту влаштований колодязь взяття проб.

Резервуари влаштовані на піщану подушку, котра розташована на монолітному залізобетонному фундаменті. Заглиблення резервуарів – на 1,2 м від поверхні обсіпки. Зовнішні та внутрішні поверхні резервуарів мають антикорозійну ізоляцію.

Стаціонарний заправник газу Nova 2 PETRO Primus 1 – в складі якого наземний

резервуар ємністю 10 м³. Для зливання СВГ в резервуар використовується блок насосно-газорозподільчий з пультом дистанційного керування. Блок насосно-газорозподільчий складається з насоса, фільтра, необхідної запірної та запобіжної арматури та контрольно-вимірювальних приладів. Технологічне обладнання змонтовано на одній платформі.

Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволені до використання. Насос, що використовується, спеціального типу турбонасосів, призначений для роботи зі скрапленими нафтовими газами (пропан-бутаном). На насосі встановлено двигун у вибухонебезпечному виконанні.

Встановлений заправний модуль являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром для газу V=10 м³, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і контрольно – вимірювальними приладами і автоматикою (КПВіА).

Навколо стаціонарного заправника облаштовано тротуар з безіскровим покриттям з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлено бортовий бетонний камінь марки БР100.20.8 на основі з монолітного бетону класу С12/15.

Пожежний щит призначений для розміщення і зберігання вогнегасників, пожежного обладнання, інвентарю та піску. Також він служить для захисту інвентаря від впливу навколишнього середовища, захисту вогнегасників від потрапляння прямих сонячних променів і захисту від несанкціонованого доступу сторонніми особами. До комплекту засобів пожежогасіння, які розміщуються на ньому, включаються: вогнегасники, ящик з піском, покривало з негорючого теплоізоляційного матеріалу, гаки, лопати, ломи, сокири.

Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території БП АЗК встановлено *дорожні знаки* у відповідності до ДСТУ 4100:2021 «Безпека дорожнього руху. Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування».

АЗК обладнаний дорожньою розміткою, встановлено *інформаційно-цінове табло*. Конструкція дорожнього покриття автопроїздів та площадок виконано з матеріалів, що не дає іскри.

Організація дорожнього руху по території АЗК, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі, погоджені згідно з чинним законодавством.

Планувальні обмеження у використанні земельної ділянки

Планувальними обмеженнями є межі земельних ділянок, охоронні зони інженерних мереж, що проходять в безпосередній близькості до ділянок, а також протипожежні, санітарні та інші нормативно встановлені розриви.

Екологічні та інші обмеження на плановану діяльність встановлюються згідно чинного законодавства України.

При експлуатації АЗК необхідне обов'язкове виконання проектних рішень по збереженню ґрунту, охорони повітря, вод, флори та фауни.

Екологічні обмеження

При розробці даного Звіту, метою є не тільки економічна ефективність діяльності, але і використання сучасних ефективних засобів очищення викидів, зменшення об'ємів споживання води і об'ємів утворення стічних вод.

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на атмосферне повітря:

- дотримання допустимих рівнів хімічного забруднення (затверджені в Україні щодо населення та рекомендовані щодо біосфери гранично допустимі концентрації (ГДК) домішок у повітрі (ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови

населених пунктів. Зі змінами», Наказ МОЗ від 10.05.2024 №813 «Державні медико-санітарні нормативи. Гранично-допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць».

Обмеження щодо дотримання допустимих рівнів шуму:

- згідно п. 8.37 ДСП 173-96 характеристикою джерел з непостійними акустичними характеристиками (транспорту і т. ін.) є еквівалентні та максимальні рівні звуку (Laекв., Laмакс.), тобто, це шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А»;

- допустимі рівні звуку в приміщеннях житлових і громадських будинків та на території житлової забудови слід приймати згідно: ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій», Наказу МОЗ України від 22.02.2019 р. №463 «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» (Санітарні норми).

Згідно п. 6.2 ДБН В.1.1-31:2013 нормованими параметрами непостійного шуму є еквівалентний рівень звуку $L_{A,екв}$, дБА, і максимальний рівень звуку $L_{A,макс}$, дБА, а також еквівалентні рівні звукового тиску $L_{екв}$, дБ, і максимальні рівні звукового тиску $L_{макс}$, дБ, в октавних смугах з середньгеометричними частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц та наведені в таблиці 1.3.1.

Таблиця 1.3.1 – ГДР звукового тиску L (дБ) в октавних смугах з середньгеометричними частотами F (Гц) для селітебної території

ГДР дБ в октавних смугах										$L_{A,екв}$ в, дБА	$L_{A,макс}$, дБА
F, Гц	31, 5	63	12 5	250	50 0	100 0	2000	4000	800 0		
День (08:00-22:00)	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
Ніч (22:00-08:00)	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти:

прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж АЗК до найближчого водного об'єкту у південному напрямку становить ~630 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу в частині поводження з відходами:

Основним з екологічних обмежень щодо поводження з відходами є запобігання та мінімізація їх утворення згідно вимог ст. 16 та ст. 17 Закону України «Про управління відходами» та врахування вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 08.08.2023 №835 «Про затвердження Правил надання послуги з управління побутовими відходами та типових договорів про надання послуги з управління побутовими відходами», «Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць», затверджених Наказом МОЗ України від 17.03.2011 р. №145.

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на природно-заповідні території:

- обмеження встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закону України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 р. №2456-ХІІ).

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є:

- законодавчі вимоги:

- щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу;
- щодо збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу;
- щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності.

Санітарно-гігієнічні обмеження

Експлуатація об'єкта має здійснюватися згідно з діючими в Україні санітарними нормами та правилами: ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів».

Забезпечити виконання санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях і на території.

Територія провадження планованої діяльності перебуває за межами території об'єктів культурної спадщини та їх охоронних зон. Якщо ж під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї і т.д.), то згідно ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини» виконавці робіт повинні зупинити земляні роботи і протягом доби повідомити про знахідки орган охорони культурної спадщини.

Протипожежні обмеження

Забезпечення об'єкту розрахунковим запасом води для цілей зовнішнього та внутрішнього пожежогасіння (таблиця 7 ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Зі Зміною № 1»). Дотримання вимог Наказу Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 №1417 «Правила пожежної безпеки в Україні».

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

Коротка характеристика об'єкту

Багатопаливний автозаправний комплекс ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» призначений для прийому, зберігання нафтопродуктів (двох марок неетильованого бензину А-95, А-95 Mustang) і дизельного палива (Mustang та Mustang+), а також скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану) і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів. На АЗК також передбачено надання сервісних послуг водіям та пасажирам.

Кількість заправок на добу складає більше 280 од.

Схема розміщення будівель та споруд на АЗК наведена нижче на рисунку 1.4.

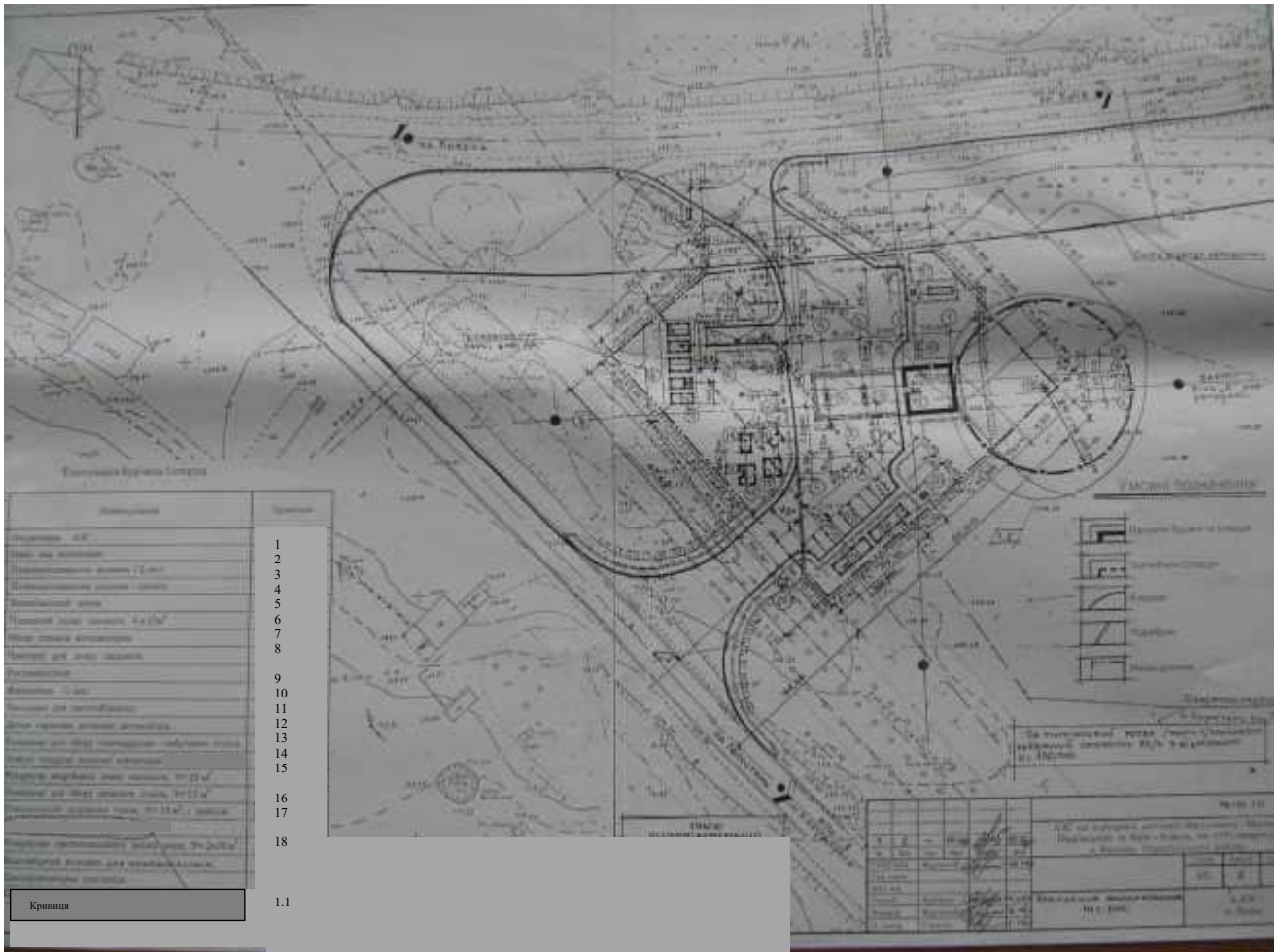


Рисунок 1.4 – Розташування будівель та споруд на території АЗК

Прийом та зберігання рідкого моторного палива (РМП)

Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 100 м^3 , до складу якого входить чотири підземних резервуарів горизонтальних сталевих:

- резервуар 1 місткістю 25 м^3 , призначений для прийому та зберігання бензину дизельного палива Mustang в кількості $1846 \text{ м}^3/\text{рік}$;
- резервуар 2 місткістю 25 м^3 , призначений для прийому та зберігання бензину марки А-95 Mustang в кількості $122 \text{ м}^3/\text{рік}$;
- резервуар 3 місткістю 25 м^3 , призначений для прийому та зберігання дизельного палива Mustang+ в кількості $113 \text{ м}^3/\text{рік}$;
- резервуар 4 місткістю 25 м^3 , призначений для прийому та зберігання бензину марки А-95 в кількості $168 \text{ м}^3/\text{рік}$.

Резервуари мають внутрішнє та зовнішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником.

Резервуари виконані з подвійною оболонкою типу «термос» та мають оглядові люки, що розташовані на верхній утворюючій поверхні. Оглядові люки складаються з горловини, фланця і кришки. Кришка прикріплена через маслобензостійку гуму до фланця гвинтами, що забезпечує герметичність конструкції.

Технологічна частина АЗК включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню резервуарів при зливні палива, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального, тощо).

Кожен резервуар оснащений дихальним клапаном з вогневим запобіжником, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині секцій резервуару і виключає вихід парів нафтопродуктів в довкілля і потрапляння відкритого полум'я всередину резервуару.

Доставка палива на АЗК здійснюється автотранспортом. Прийом палива з автоцистерн відбувається за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкороз'ємними герметичними муфтами, сітчастими фільтрами та сталеву арматурою. Злив палива відбувається самопливом. Підключення зливних трубопроводів до резервуарного обладнання виконано на фланцях з бензостійкими прокладками.

Зливний трубопровід обладнано клапаном переливу, який запобігає можливості переповнення резервуару при прийомі палива з автоцистерни. Максимальний рівень заповнення кожного резервуару складає 95 % від повного об'єму.

Для подачі палива до паливороздавальних колонок на резервуарах встановлено занурювані насоси продуктивністю до 45 л/хв.

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів відбувається за допомогою 3-х паливо-роздавальних колонок з напірною системою.

Для захисту навколишнього середовища використовується газорівнювальна система «резервуар – автоцистерна» та «ПРК – резервуар» (повернення парів).

Під час зливання палива витіснений об'єм пароповітряної суміші із резервуару, який наповнюється, через з'єднувальний трубопровід та шланг заповняє цистерну. Під час заправки автомобіля пари з бензобака відсмоктуються вакуумним насосом ПРК і по трубопроводу подаються до секцій резервуару. З метою вибухопожежної безпеки в газорівнювальній системі встановлено вогневі запобіжники.

Резервуари оснащені дихальними трубопроводами (деаерація резервуарів), які врізані в замірні труби через вогневі запобіжники. На кінці дихального трубопроводу встановлено дихальні клапани, які виводяться на висоту 2,5 метри. Дихальний клапан розрахований на зливання нафтопродуктів з продуктивністю до 30 м³/год і спрацьовує при тиску 180-200 мм вод. Ст. та вакуумі – 20-25 мм вод. Ст.

Деаерація резервуарів з бензинами поєднана з газорівнювальною системою.

Деаерація резервуарів з дизельним паливом є самостійною.

Схему транспортування РМП з резервуару до ПРК відображено на рисунку 1.5.

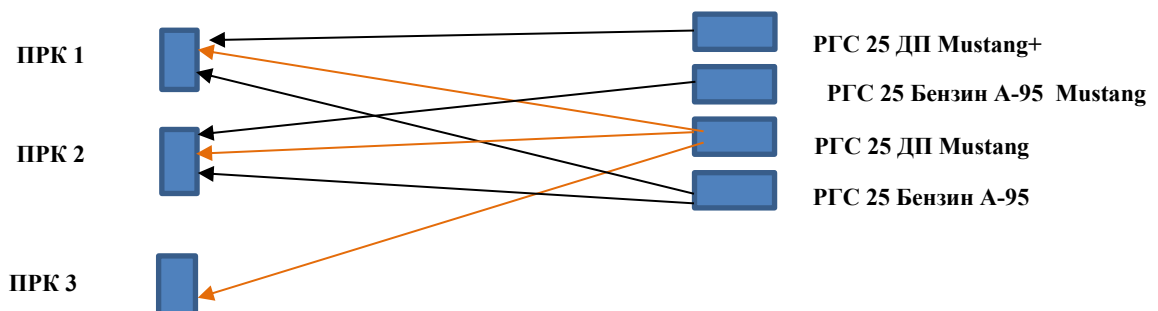


Рисунок 1.5 – Схема транспортування РМП з РГС до ПРК

Прийм та зберігання СВГ

На АЗК встановлено стаціонарний заправник газу (далі – СЗГ) заводського виготовлення NOVA 2 PETRO PRIMUS 1, з метою надання послуг по заправленню автомобілів скрапленим вуглеводневим газом.

Комплектація обладнання:

- наземний резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 10 м³;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірна, регулююча і запобіжна арматура;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи;
- технічна документація.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА СЗГ забезпечують:

- наповнення резервуара скрапленим вуглеводневим газом;
- подачу СВГ на заправну колонку;
- контроль за тиском газу в резервуарі та у технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуара;
- автоматичне відключення живлення насоса при досягненні min чи max рівнів СВГ у резервуарі;
- відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

СЗГ складається з таких основних частин:

1. Вузла зберігання, до якого входять:
 - наземний резервуар прийому і накопичення СВГ – 1 шт.;
 - насос для зливу СВГ з автоцистерн і подачі продукту в ємність на заправну колонку;
 - фільтр для очищення СВГ, встановлений на прийомі насоса.
2. Вузол приєднання для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкозакричного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури.
3. Щити керування, автоматизації та сигналізації загазованості.

Технічна характеристика обладнання

Резервуар:

- геометричний об'єм ємності – 10 м³;
- коефіцієнт заповнення – 0,85;
- робоче середовище – скраплений газ (пропан-бутанова суміш);
- клас небезпеки 4, пожежонебезпечна, вибухонебезпечна;
- тиск:
 - максимальний робочий у гідросистемі –1,6 Мпа;
- температура:
 - розрахункова стінки – плюс 50 °С;
 - робочого середовища – від мінус 35 до плюс 45 °С;
- розрахунковий термін служби – 20 років.

Насос з вибухозахищеним електродвигуном:

- продуктивність насоса – до 50 л/хв.;

- двигун – у вибухозахищеному виконанні.

Для продувки обладнання і технологічних трубопроводів у складі СЗГ встановлена продувна свіча.

Резервуар обладнаний пружинними запобіжними клапанами.

Для видалення дренажу з ємності прийому і накопичення СВГ встановлена установка дренажного клапана.

Короткий опис технологічного процесу:

1. Наповнення ємності (резервуару).

Скраплений вуглеводневий газ поступає на пункт в автоцистернах. Злив газу з автоцистерни в резервуар та заправка автомобілів з резервуару здійснюється за допомогою насоса згідно технологічної схеми, приведеної в технологічному паспорті на стаціонарний заправник газу.

Автоцистерна, з якої скраплений газ переливається в ємність СВГ, розміщується на відстані 5 м від резервуару на твердому майданчику.

СВГ за допомогою насоса через гумо-тканинний рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після закінчення зливу СВГ в шлангах залишається деяка кількість рідкої та парової фази СВГ. За допомогою запірної арматури відбувається скидання тиску з гумо-тканинних рукавів до атмосферного повітря, після чого рукава від'єднуються від вузла зливу СВГ.

2. Заправка балонів скрапленим газом.

Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля. Заправлення автомобілів СВГ відбувається за допомогою однієї ПРК (більш детально – далі по тексту).

Схему транспортування СВГ від резервуару до ПРК вказано на рисунку 1.6.

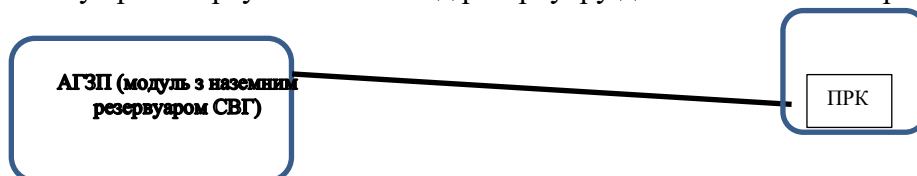


Рисунок 1.6 – Схема транспортування СВГ від резервуару до ПРК

При наповненні балонів сумішшю нафтових газів тиск в наповнювальному газопроводі повинен бути не вище 1,8 Мпа (18 кгс/см²) і не нижче 1,2 Мпа (12 кгс/см²). При 10 % рівні рідкого газу в ємності цистерни слід негайно припинити заправку автомобілів.

Контроль за здійсненням процесу заправки автомобілів та облік кількості газу, що відпускається в автомобільний балон, проводиться установкою вимірювання кількості скрапленого вуглеводневого газу (лічильник).

Відпуск рідкого моторного палива та СВГ

Для заправки автотранспорту нафтопродуктами на АЗК встановлено 3 ПРК, які можуть наливати чотири виду РМП.

Колонки встановлено на острівцях під навісом. Колонки працюють під тиском насосів, які встановлено на резервуарах. Дані типи колонок забезпечують розміщення автозаправних майданчиків по обидва боки колонок. Максимальна продуктивність – 45 л/хв.

Заправні колонки обладнані фільтрами, призначеними для очищення палива від

механічних домішок, відділення парової фази, та контрольно-вимірювальний пристроєм, що призначений для визначення об'єму разової дози палива, приведеного до нормальних умов при заповненні, підрахунку вартості заправки і вимірювання сумарного об'єму виданого палива.

Відпуск нафтопродуктів та СВГ здійснюється оператором (продавцем) АЗК. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів і обладнано згідно Постанови КМУ за №1442 від 20.12.1997 р. «Правила роздрібної торгівлі нафтопродуктами».

Будівля АЗК

В будівлі АЗК розташовується суміщена зала з операторною, зоною для швидкого харчування відвідувачів, торговою залом супутніх товарів. Також у будівлі розташовуються санвузли для відвідувачів та персоналу, комори, приміщення персоналу тощо.

В операторній розміщена зона швидкого харчування відвідувачів, розрахована на 8 посадкових місць. Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготуванні напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах та реалізації їх у споживчій тарі. Асортимент страв включає в себе: холодні закуски, салати, другі гарячі страви, холодні та гарячі, алкогольні та безалкогольні напої, кондитерські та хлібобулочні вироби, тістечка, десерти тощо. Надходження продуктів здійснюється автотранспортом постачальників; для зберігання продуктів у будівлі операторної розміщена комора, холодильна та морозильна камери. Всі технологічні операції з доготування готових страв, приготування гарячих напоїв здійснюються у загальній залі будівлі операторної.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Будівля АЗК обладнана системою господарсько-питного водопроводу холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштовано водомірний вузол з лічильником. Для потреб гарячого водопостачання встановлена установка електроводонагрівачів. Система побутової каналізації призначена для відводу побутових стоків від санітарних приладів. Стічні води від мийки зони швидкого харчування після очистки у сепараторі жиру, відводяться у зовнішню мережу.

Технічне обслуговування та ремонт обладнання – аутсорсинг.

Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, цілодобово.

Таблиця 1.4.1 – Відомості щодо продукції АЗК

Найменування продукції	Витрата пального			Середній об'єм 1 заправки, м ³	Кількість заправок на добу
	т/рік	м ³ /рік	м ³ /добу*		
2	3	4	5	6	7
Бензин А-95 Mustang	91,5	122	0,3	0,017	18
Бензин А-95	126,0	168	0,5	0,010	50
Дизельне пальне Mustang	1513,7	1846	5,1	0,042	122

Дизельне пальне Mustang+	92,7	113	0,3	0,03	10
<i>ВСЬОГО:</i>	<i>1823,9</i>	<i>2249</i>	<i>6,2</i>	<i>-</i>	<i>200</i>
СВГ (пропан-бутан)	218,0	395	1,1	0,014	80
<i>РАЗОМ:</i>	<i>2041,9</i>	<i>2644,0</i>	<i>7,3</i>	<i>-</i>	<i>280</i>

Примітка: * - усереднену густину бензину приймаємо 750 кг/м³ згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови», усереднену густину дизельного палива приймаємо 820 кг/м³ згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови», густину рідкої фази СВГ приймаємо 552 кг/м³ згідно проведених розрахунків (наведені у Додатку 9).

Таблиця 1.4.2 – Відомості щодо продукції АЗК

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	ГДК у повітрі робочої зони/(мг/м ³)/ клас небезпеки	ГДК (ОБРВ) атмосферного повітря, мг/м ³ /клас небезпеки	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	3	4	5	6	7	8
1	Бензин А-95	Заправка автомобілів	Резервуар	100/4	5/4	ДСТУ 7687:2015
2	Бензин А-95 Mustang	Заправка автомобілів	Резервуар	100/4	5/4	ДСТУ 7687:2015
3	Дизельне пальне Mustang	Заправка автомобілів	Резервуар	300/4	1/4	ДСТУ 7688:2015
4	Дизельне пальне Mustang+	Заправка автомобілів	Резервуар	300/4	1/4	ДСТУ 7688:2015
5	СВГ а) пропан	Заправка автомобілів	Резервуар	-	65/-	ДСТУ 4047-2001
	б) бутан			300/4	200/4	

Інженерне забезпечення об'єкту

Теплопостачання

Теплопостачання будівлі операторної забезпечується влаштуванням системи опалення на основі конвекторів електричних Mitsushito MC 20 LCN та Термія ЕВНА-тепловою потужністю 2 та 1 кВт. В магазині, барі та адмінприміщенні – система кондиціонування суміщена з системою опалення.

Обігрівачі конверторні забезпечують ефективний обігрів приміщення до 30 °С при мінімальних затратах електроенергії, мають Х-образний цільний монолітний елемент нагріву с алюмінієвим дифузorzом, електронне управління с 12 попередньо встановленими програмами, захисний вимикач на випадок перегріву, електронний и механічний замки безпеки. Конвектори не сушать повітря, не впливають на зміни мікроклімату в приміщенні, завдяки тонкому и компактному дизайну можуть бути використані в будь якому приміщенні і легко підключаються до звичайної розетки.

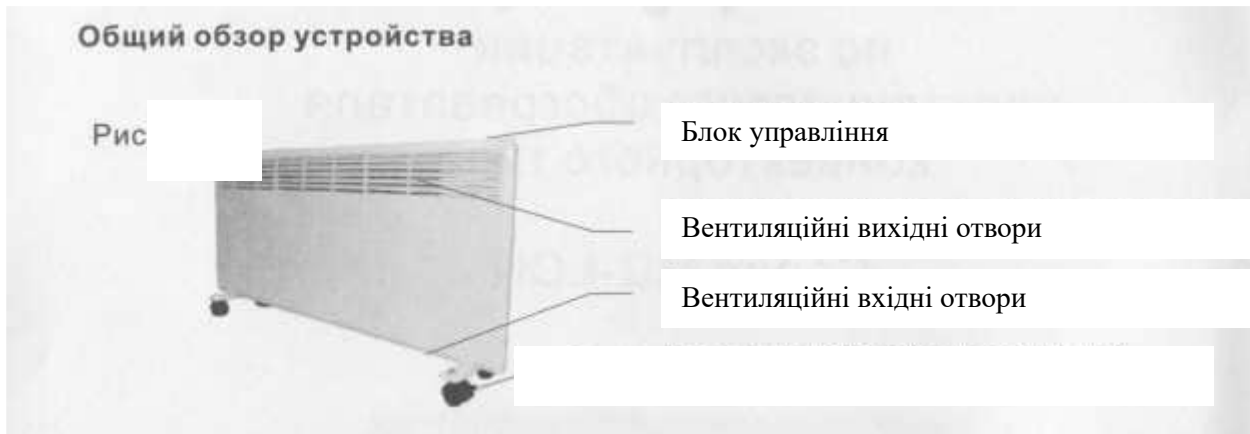


Рисунок 1.7 – Обігрівачі конверторного типу
Холодопостачання

Для охолодження приміщень встановлено кондиціонер настінного типу. Холодоносій між зовнішніми блоками і кондиціонерами – озонобезпечний холодоагент R410A. Кондиціонер має інверторне керування, комплектується компресорами. Прилади внутрішнього охолодження касетного типу. Кондиціонери в комплекті з насосом конденсату, дистанційним пультом управління, елементами кріплення, фільтром G1. Від зовнішніх блоків до внутрішніх блоків холоду фреон транспортується мідними ізолюваними трубами.

Електропостачання

Живлення електрообладнання АЗК забезпечується від існуючих електричних мереж на підставі діючого договору.

У відповідності до вимог розділу I гл. 1.2 Правил улаштування електроустановок, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №476 від 21.07.2017 р., та розділу 2 ДБН В.2.5-23:2010 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення», АЗК є споживачами I категорії надійності електропостачання. Живлення таких споживачів забезпечується від мінімум двох незалежних взаєморезервуючих джерел електроенергії. У зв'язку з неможливістю підключення до двох джерел електропостачання в якості незалежного джерела електроенергії на АЗК встановлено дизель-генератори (ДГ) PLUS POWER GF2 з АВР в шумопоглинаючому всепогодному капоті номінальною потужністю 30 кВт з двигуном SILENT, та ДГ PH-30 E2 з двигуном PERKINS, які працюють на дизельному паливі. Одночасно працює один ДГ. Відведення відпрацьованих газів здійснюється через вихлопний трубопровід з глушником, який входить до складу комплексу.

ДГ є резервним джерелом живлення, резервують живлення електроприймачів протипожежних систем, аварійного освітлення та сигналізації, автоматики технологічного процесу, що потребує підвищеної надійності електропостачання. Робота ДГ здійснюється виключно в аварійних ситуаціях у разі зникнення живлення в основній електромережі.

Технічні характеристики дизель-генераторів – у додатку 11

Вентиляція

Система вентиляції – загальнообмінна припливно-витяжна з механічним та природним спонуканням. Видалення повітря через повітроводи з тонколистової оцинкованої сталі з виведенням їх вище покрівлі на 0,5 м і встановленням витяжних зонтів. Приплив повітря здійснюється кондиціонером. Повітряроздача виконується

через дифузори МВ 200 ПФ. Повітроводи гнучкі з тонколистової оцинкованої сталі.

Обладнання витяжних систем малошумне (до 40 дБ(А)) і встановлене так, щоб вібрація не передавалась на огорожуючі конструкції.

Водопостачання

Водопостачання АЗК – *забір води з підземного горизонту:*

криниця №25/11(АЗС 10) глибиною 7 м, дебіт – 0,3 м³/год.

В будівлі операторної існує господарсько-питна система водопостачання, що обслуговується насосною станцією. Для нагріву води передбачено використання електроводонагрівача. Полив території та зелених насаджень – очищеними дощовими водами.

Розрахункові витрати води на потреби господарсько-питного водопостачання та обсяги водовідведення, з врахуванням вимог ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина І. Проектування. Частина ІІ. Будівництво. Зі Зміною №1» становлять:

річне загальне водоспоживання 1710 м³/рік (6,703 м³/добу), в тому числі:

- питні і санітарно-гігієнічні потреби: 320 м³/рік (0,865 м³/добу);
- виробничі потреби: 1390 м³/рік (5,838 м³/добу), в т.ч.:
- полив території: 720 м³/рік (3,960 м³/добу).

Річне загальне водовідведення 990 м³/рік (2,743 м³/добу), в тому числі:

- питні і санітарно-гігієнічні потреби: 320 м³/рік (0,865 м³/добу);
- виробничі потреби: 670 м³/рік (1,878 м³/добу).

Гаряче водопостачання забезпечується від електроводонагрівачів.

Водовідведення

Господарсько-побутова та виробнича каналізація.

Водовідведення – господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з попереднім очищенням жироловлювачем (Договір про надання послуг асенізаційної машини – у Додатку 7).

Стічні води від мийки зони швидкого харчування через сепаратор жиру відводиться після очистки у господарсько-побутову каналізацію.

Жироловлювач встановлено під мийку посуду. Сепаратор затримує жири тваринного і рослинного походження, а також відходи. Продуктивність жироловлювача – 0,5 л/с.

Даний пристрій є проточним, сепарація олій і середньо-стабільних емульсій від інших стоків проводиться механічним способом під час проходження потоку стічних вод через сепаратор. В силу специфіки механізму дії сепаратори здатні також частково затримувати легкооппадаючу суспензію, яка збирається в камері збору осаду в нижній частині пристрою. Враховуючи правильний підбір номінальної продуктивності при проходженні номінального потоку робочої поверхні сепаратора цілком достатньо для того, щоб великі краплі жирів піднімалися до поверхні і з'єднувалися в однорідний шар.

У першій фазі процесу очищення відбувається уповільнення швидкості потоку і, в результаті седиментації, тверді частинки відділяються від рідини. Наступна фаза очищення – це процес флотації частинок жирових субстанцій і скупчення їх на поверхні води. Такий двофазний процес очищення за умови правильно проведених попередніх замірів та правильного обслуговування, згідно з інструкціями виробника, гарантує ефективність видалення жирів на рівні 95 %.



Рисунок 1.8 Сепаратор жирів (жировловлювач)

Дощова каналізація

Відведення поверхневих (дощових і талих) вод з покрівель будівель АЗК, з прилеглої території та місць можливого аварійного розливу нафтопродуктів відбувається за такою схемою:

1) поверхневі води надходять через дощоприймальні лотки та точкові дощоприймачі в закриту систему дощової каналізації;

2) стоки закритою самопливною системою дощової каналізації поступають в колодязь-розподільник РК-1 з засувками, який працює в двох режимах:

а) транзитний режим – пропуск дощових вод далі до наступного колодязя, при цьому засувка на паливопроводі закрыта (перед резервуаром пролитих нафтопродуктів), а засувка на каналізаційному трубопроводі відкрита (перед колодязем дощової каналізації);

б) аварійний режим – заповнення резервуара пролитих нафтопродуктів через паливопровід, при цьому засувка на паливопроводі відкрита (перед резервуаром пролитих нафтопродуктів), а засувка на каналізаційному трубопроводі закрыта (перед колодязем дощової каналізації);

3) після колодязя-розподільника РК-1 з засувками (в основному в транзитному режимі роботи) дощові води надходять в сепаратор нафтопродуктів;

4) в сепараторі нафтопродуктів найбільш забруднена частина стоку (70 %) очищується в робочій частині сепаратора, умовно чиста частина поверхневих стоків (30 %) проходить через байпасну лінію (в корпусі сепаратора);

5) очищені дощові води спільно з умовно чистими зливовими водами відводяться в резервуар-накопичувач для збору дощових вод об'ємом 25 м³.

Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами використовуються очисні споруди – сепаратор нафтопродуктів «пропускною здатністю 3-15 л/с з байпасом (рисунок 1.9).



Рисунок 1.9. Сепаратор нафтопродуктів

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

Сепаратор нафтопродуктів призначений для вловлювання та затримання нафтопродуктів і завислих речовин із дощових та талих стічних вод.

У піскоуловлювачі, за рахунок сил гравітації, осідають частинки грубодисперсних домішок з гідравлічною крупністю 18,7 мм/с і більше, що становить 25-35 % забруднень від загальної кількості завислих речовин.

Далі стічні води надходять у відстійник з коалісцентними блоками, що являють собою гофровані похилі пластини, скріплені між собою, які мають гідрофобні властивості (відштовхування частинок води). У даному відділенні затримуються тонкодисперсні домішки з гідравлічною крупністю не менше 0,12-0,15 мм/с.

Частинки нафти укрупнюються, спливають на поверхню, утворюючи плівку. У відстійнику затримується до 95 % нафтопродуктів і до 70 % домішок завислих речовин.

Процес повного освітлення стічних вод завершується фільтруванням. В якості фільтруючого матеріалу використовується пористий ретикульований поліуретан (ППУ фільтри). ППУ фільтри являють собою перфоровані труби, обмотані зовні шаром фільтруючого матеріалу. Стічна вода з певною швидкістю проходить через фільтри. Профільтрована рідина збирається у нижній частині даного блоку, звідки по випускному трубопроводу, виводиться за межі споруди.

Якісна характеристика дощових стоків:

- до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»:

- завислі речовини – 700 мг/л (або 0,7 кг/м³);
- нафтопродукти – 40 мг/л (або 0,04 кг/м³);

- після очищення згідно даних про нафтовловлювач (викопіювання представлено у Додатку 6):

- завислі речовини – 15,0 мг/л (або 0,015 кг/м³);

- нафтопродукти – 0,3 мг/л (або 0,0003 кг/м³).

Для запобігання потрапляння палива в систему дошової каналізації з вузла зливу палива, у випадку розгерметизації автоцистерни, встановлено колодязь з хлопкавою, де механічним методом перекривається прямий вихід на очисні споруди, пролитий нафтопродукт попадає в аварійну секцію пролитих нафтопродуктів.

Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Пожежогасіння

Згідно з ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина I. Проектування. Частина II. Будівництво. Зміна № 1», внутрішнє водяне пожежогасіння будівлі автозаправної станції не передбачається.

Для запобігання виникненню внутрішньої пожежі у спеціальних шафах, біля виходу із будівлі автозаправної станції, розміщено ручні порошкові вогнегасники типу ВП-9 за ТУ У 5388855-002-95.

Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від резервуарів протипожежного запасу води (2 од. по 50 м³).

Згідно ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Зі Зміною № 1» розрахункова витрата пожежогасіння $Q_{\text{пож}} = 10$ л/с.

Використання матеріалів та природних ресурсів

Водні ресурси

Розрахункові витрати води на господарсько-питні та виробничі потреби становлять 1,71 тис. м³/рік. Джерело водопостачання – підземний водоносний горизонт (криниця).

Витрата води на протипожежні потреби – 10 л/с.

Трудові ресурси

Загальна кількість працюючих – 11 осіб.

Кількість робітників у найбільш численну зміну – 6.

Режим роботи на АЗК:

- кількість робочих днів у році – 365;
- кількість робочих змін на добу – 2.

Біорізноманіття

Експлуатація АЗК не передбачає вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно перетвореній території.

Сировинні ресурси

Автозаправний комплекс не є виробничим об'єктом. Використання сировини та випуск продукції не передбачено. Основним видом діяльності АЗК є роздрібна торгівля світлими нафтопродуктами та скрапленим вуглеводневим газом.

Планована річна реалізація палива становить:

- бензин – 290 м³/рік;
- дизельне паливо – 1959 м³/рік;
- скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутан) – 395 м³/рік.

Паливо, що реалізується на АЗК, відповідає діючим нормативам та стандартам.

В результаті провадження планованої діяльності потенційний вплив очікується на повітряне середовище, водне середовище та у сфері поводження з відходами.

При роботі АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ МАРКЕТ» будуть утворюватися виробничі та побутові відходи. Якісний та кількісний склад відходів наведений у п 1.4.7.

На атмосферне повітря будуть впливати викиди забруднюючих речовин під час роботи основного та допоміжного технологічного обладнання та автотранспорту. В процесі господарської діяльності в атмосферне повітря в основному надходять летючі компоненти палива (пари бензину, дизельного палива, пропан, бутан та ін.).

В результаті роботи двигунів автотранспортних засобів в атмосферне повітря надходять оксиди азоту, сірки, вуглецю, тверді речовини та ін.

Більш детально викиди забруднюючих речовин, що утворюватимуться при експлуатації об'єкту планованої діяльності, наведені у п 1.4.5.

Результати акустичних розрахунків з урахуванням передбачених заходів захисту від шуму та зниження рівнів звуку відстанню, наявністю огорожі та зелених насаджень, очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкту планованої діяльності представлені у п. 1.4.8.

В процесі планованої діяльності за умови дотримання передбачених заходів негативний вплив на водне середовище, ґрунти, надра, тваринний та рослинний світ тощо від діяльності об'єкта не прогнозується. Обґрунтування наведено в п.п 5÷14.

1.4.1. Санітарно-захисна зона

В системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, що створюються промисловими та іншими виробничими об'єктами, важливе місце займають планувальні заходи і, зокрема, санітарно-захисні зони.

Згідно п. 5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173 (далі – ДСП №173 від 19.06.1996 р.) 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, в тому числі: для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами забруднення атмосферного повітря шкідливими, із неприємним запахом хімічними речовинами безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими та неорганізованими викидами.

Згідно з п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р. розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм.

АЗК з підземними резервуарами для зберігання рідкого моторного палива (джерела викидів №№ 2-5)

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 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 від 19.06.1996 р.

Згідно п. 5.32 ДСП № 173 від 19.06.1996 р. «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.

Розмір нормативної санітарно-захисної зони для АЗК з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива приймається за розрахунками забруднення атмосферного повітря, але не менше 50 м.

Обладнання для СВГ з наземним резервуаром місткістю 10 м³ (джерела викидів №№ 6-8,14)

Згідно ДСП № 173 від 19.06.1996 р. нормативний розмір СЗЗ для АГЗП -100 м.

Дизель-генератор для аварійного електропостачання (джерело викидів № 1).

У ДСП № 173 від 19.06.1996 р. санітарно-захисна зона для дизель-генератора не визначена. Враховуючи, що дизель-генератор є джерелом викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря та джерелом шуму, у відповідності до вимог п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р. необхідно провести розрахунок забруднення атмосферного повітря відповідно до вимог «Методики розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.1986 р. (ОНД-86), та розрахунок рівнів шуму з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.).

Проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин та акустичного навантаження на навколишнє середовище підтвердили достатність прийнятих розмірів СЗЗ.

Нормативна санітарно-захисна зона витримана – відстань від основних структурних підрозділів АЗК до найближчої житлової забудови та прирівняних до неї споруд (с.Ключеве) складає:

- резервуари зберігання нафтопродуктів – 1260 м у північно-західному напрямку від меж споруд (дж.№2);
- паливо-роздавальні колонки – 1300 м у північно-західному напрямку від меж споруд (дж.№13);
- резервуар зберігання СВГ – 1310 м у північно-західному напрямку від меж споруди (дж.8).

Більш детальна інформація щодо очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря та шуму при провадженні планованої діяльності наведена у п. 1.4.5 та п. 4 відповідно даного звіту з ОВД.

Генеральний план з нанесеними джерелами викидів, СЗЗ та зоною впливу наданий у Додатку 8.

1.4.2 Використання земель

Провадження планованої діяльності проводиться на земельній ділянці площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140) на території Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області, яка належить ТОВ

«ПЕТРОЛ МАРКЕТ» на умові Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. (Додаток 2).

Категорія земельної ділянки: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення – 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.

Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається.

1.4.3. Водокористування і водовідведення

Водопостачання – вода з підземного водогосного горизонту (криниця), водовідведення – у вигріб. Договір про надання послуг асенізаційної машини у Додатку 7.

Вода використовується на господарсько-питні, виробничі потреби АЗК. Вторинним водокористувачам вода не передається.

Розрахунок витрат води на потреби господарсько-питного водопостачання та обсяги водовідведення на АЗК з врахуванням вимог ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація» наведений у таблиці 1.4.3-1,4.4.

Таблиця 1.4.3 – Нормативний розрахунок водокористування

Показник	Одиниця виміру / кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю виміру, м ³ /добу /нормативний документ (підстава)	Загальний показник, м ³ /добу	Кількість днів роботи у рік	Загальний показник, тис. м ³ /рік
1	2	3	4	5	6
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			6,703		1,71
на питні і санітарно-гігієнічні потреби:			0,865		0,32
Науково-дослідні інститути, проектні та конструкторські організації, установи органів управління та громадських організацій, бібліотеки та музеї, вокзали всіх видів транспорту тощо	1 працівник /1	0,015 /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2 п.8.	0,015	365	0,01
Виробничі цехи: - звичайні (2 зміни)	1 працівник у зміну /5	0,025*2 /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2 п.19.	0,250	365	0,09

1	2	3	4	5	6
Душ індивідуального користування	1 духова сітка /1	$W_{\text{душ}}=N \cdot g \cdot t$; N-кількість душових, 1 одиниць, g- норма витрат води на одну душову одиницю, 0,3 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 2 год. /ДБН 2.5.-64:2012. Табл. А3. $W_{\text{доб}}=1 \cdot 0,3 \cdot 2=0,6$ м ³ /добу	0,600	365	0,22
на виробничі потреби:			5,838		1,39
Умивальник зі змішувачем	шт. /2	$W_{\text{умив}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість умивальників, 2 шт.,g- норма витрат води, 0,02 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 16 год. /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А3 $W_{\text{доб}}=2 \cdot 0,02 \cdot 16=0,64$ м ³ /добу	0,640	365	0,23
Унітаз зі змивним бачком	шт. /1	$W_{\text{уніт}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість унітазів, 1 шт.,g- норма витрат води, 0,012 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 16 год. /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А3 $W_{\text{доб}}=1 \cdot 0,012 \cdot 16=0,192$ м ³ /добу	0,192	365	0,07
Крамниці: - продовольчі (без холодильних установок) (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,25*2 /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А2, п.10.	0,500	365	0,18
Крамниці: - промтоварні (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,02*2 /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А2, п.10.	0,040	365	0,01
Підприємства загального харчування: - без приготування їжі	1 страва /253	$W_{\text{ід}}=g \cdot U$, де g- норма витрати води – 0,002 м ³ на 1 страву; U-кількість страв, що реалізується за один робочий день, визначається за формулою: $U=2,2 \cdot n \cdot m \cdot T \cdot \Psi$, де n- кількість посадочних місць = 8; m -кількість посадок – для їдалень відкритого типу та кафе =2; T- час	0,506	365	0,18

1	2	3	4	5	6
		роботи їдальні, 16 год; Ψ – коефіцієнт нерівномірності посадок протягом дня = 0,45 $U=2,2*8*2*16*0,45=253$ страв. /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2, п.9./ $W_{доб}=0,002*253 =0,506$ $м^3/добу$			
Витрати води на поливання: - зелених насаджень, газонів і квітників	1 м ² /1084	0,003 /ДБН В.2.5-64:2012 табл А2 п. 22	3,252	180	0,59
Витрати води на поливання: - удосконалених покриттів, тротуарів, майданів, заводських проїздів	1 м ² /1416	0,0005 /ДБН В.2.5-64:2012 табл А2 п. 22	0,708	180	0,13
на інші потреби (перелічити)			-		-
Передача води, усього, у тому числі:			-		-
населенню			-		-
вторинним водокористувачам			-		-
Втрати в системах водопостачання			-		-
Усього			6,703		1,71

Таким чином, річне загальне водоспоживання АЗК внаслідок провадження планованої діяльності становить 1710 м³/рік (6,703 м³/добу), в тому числі:

- питні і санітарно-гігієнічні потреби: 320 м³/рік (0,865 м³/добу);
- виробничі потреби: 1390 м³/рік (5,838 м³/добу).

Таблиця 1.4.4. Нормативний розрахунок водовідведення

Показник	Одиниця виміру / кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю виміру, м ³ /добу / нормативний документ (підстава)	Загальний показник, м ³ /добу	Кількість днів роботи у рік	Загальний показник, тис м ³ /рік
----------	----------------------------	---	--	-----------------------------	---

1	2	3	4	5	6
Водовідведення усього, у тому числі:			2,743		0,99
від питних і санітарно-гігієнічних потреб			0,865		0,32
Науково-дослідні інститути, проектні та конструкторські організації, установи органів управління та громадських організацій, бібліотеки та музеї, вокзали всіх видів транспорту тощо	1 працівник /1	0,015 /ДБН В.2.5.-64:2012. Табл. А2 п.8.	0,015	365	0,01
Виробничі цехи: - звичайні (2 зміни)	1 працівник у зміну /5	0,025*2 /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А2 п.19.	0,250	365	0,09
Душ індивідуального користування	1 духова сітка /1	Wдуш=N*g*t; N-кількість душових, 1 одиниць, g- норма водовідведення на одну душову одиницю, 0,3 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 2 год. /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А3. Wдоб=1*0,3*2=0,6 м ³ /добу	0,600	365	0,22
від виробничих потреб:			1,878		0,67

1	2	3	4	5	6
Умивальник зі змішувачем	шт. /2	$W_{\text{умив}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість умивальників, 2 шт., g- норма водовідведення на одного працівника, 0,02 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 16 год. /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А3 $W_{\text{доб}}=2 \cdot 0,02 \cdot 16=0,64$ м ³ /добу	0,640	365	0,23
Унітаз зі змивним бачком	шт. /1	$W_{\text{уніт}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість унітазів, 1 шт., g- норма водовідведення на одного працівника, 0,012 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 16 год. /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А3 $W_{\text{доб}}=1 \cdot 0,012 \cdot 16=0,192$ м ³ /добу	0,192	365	0,07
Крамниці: - продовольчі (без холодильних установок) (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,25*2 /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А2, п.10.	0,500	365	0,18
Крамниці: - промтоварні (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,02*2 /ДБН В.2.5-64:2012. Табл. А2, п.10.	0,040	365	0,01
Підприємства загального харчування: - без приготування їжі	1 страва /253	$W_{\text{ід}}=g \cdot U$, де g- норма водовідведення - 0,002 м ³ на 1 страву; U-кількість страв, що реалізується за один робочий день, визначається за формулою: $U=2,2 \cdot n \cdot m \cdot T \cdot \Psi$, де n- кількість посадочних місць = 8; m - кількість посадок – для їдалень відкритого типу та кафе =2; T- час роботи їдальні, 16 год; Ψ – коефіцієнт нерівномірності посадок протягом дня = 0,45 $U=2,2 \cdot 8 \cdot 2 \cdot 16 \cdot 0,45=253$ страв. /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2, п.9.	0,506	365	0,18

1	2	3	4	5	6
від інших потреб (перелічити)			-		-
Прийом стічних вод усього, у тому числі:			-		-
від населення			-		-
від вторинних водокористувачів			-		-
Усього:			2,743		0,99

Таким чином, річне загальне водовідведення АЗК внаслідок провадження планованої діяльності становить 990 м³/рік (2,743 м³/добу), в тому числі:

- госпобутові стоки: 320 м³/рік (0,865 м³/добу);
- від виробничих потреб: 670 м³/рік (1,878 м³/добу)

Згідно з ДБН В.2.5-64:2012, внутрішнє водяне пожежогасіння будівлі автозаправної станції не передбачається. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від резервуарів протипожежного запасу води. Згідно ДБН В.2.5-74:2013 розрахункова витрата пожежогасіння $Q_{\text{пож}}=10$ л/с.

Відведення господарсько-побутових стоків відбувається з будівлі операторної з торговою залогою і зоною швидкого харчування. На випуску з кухні встановлено сепаратор жиру. Приймачем господарсько-побутових стоків є власна мережа каналізації АЗК. Водовідведення – господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з попереднім очищенням госпобутових стоків жируловлювачем, дощових стічних вод після очистки нафтовловлювачем в накопичувач – герметичну ємність об'ємом 25 м³.

Розрахункова витрата дощових вод із зони поверхневого стоку визначається згідно ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування» за формулою:

$$q_r = \frac{z_{\text{mid}} A^{1,2} F}{t_r^{1,2n-0,1}} \eta m$$

де: z_{mid} – середнє значення коефіцієнта покриву, що характеризує поверхню басейну стоку, визначається згідно з таблицею А.7;

A, n – параметри, які визначається згідно з А.2;

F – розрахункова площа стоку, га, визначається згідно з А.4;

t_r – розрахункова тривалість дощу, що дорівнює тривалості протікання поверхневих вод по поверхні, лотках та трубах до розрахункової ділянки, хв, визначається згідно з А.5;

η – коефіцієнт, що враховує нерівномірність випадання дощу на площі стоку, визначається згідно з А.4;

m – коефіцієнт, що враховує тривалість дощу, приймається при тривалості дощу більше 10 хв таким, що дорівнює одиниці, при тривалості від 2 хв до 10 хв визначається за формулою:

$$m = 0,457 t_r^{0,34}$$

$$A = q_{20} 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg m_r} \right)^\gamma$$

де: q_{20} – інтенсивність дощу, л/с на 1 га, тривалістю 20 хв для даної місцевості при $P=1$ рік, приймається за таблицею А.1; $q_{20} = 91,4$ л/с на 1 га;

n – показник ступеня, приймається за таблицею А.1; $n=0,73$ ($P=2$);

m_r – середня кількість дощів за рік, приймається за таблицею А.1; $m_r=175$;

P – період одноразового перевищення розрахункової інтенсивності дощу, приймається згідно А.3; $P=2$ (таблиця А.3);

γ – показник ступеня, приймається за таблицею А.1; $\gamma=1,82$.

$$A = 91,4 \cdot 20^{0,73} \cdot (1 + \lg 2 / \lg 175)^{1,82} = 1024$$

Орієнтовна площа стоку становить:

- водонепроникні покриття: $F = 0,20$ га.

Приймаємо:

- $z_{mid} = 0,25$ (таблиця А.7 в залежності від $A=1024$);

- $\eta = 1$ (таблиця А.5 в залежності від $F = 0,20$ га).

Розрахункова тривалість протікання дощової води по поверхні і трубах, t_r , хв, розраховується за формулою:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p$$

де: t_{con} – тривалість протікання дощової води до вуличного лотка, а за наявності дощоприймачів в межах кварталу – до вуличного колектору (час поверхневої концентрації), хв, приймається згідно п. А.6; $t_{con}=3$ хв;

t_{can} – тривалість протікання дощових вод по вуличних лотках до дощоприймачів (за відсутності їх у межах кварталу), хв;

t_p – тривалість протікання дощових вод, хв, по трубах до розрахункового перетину.

Тривалість протікання дощових вод по вуличних лотках t_{can} , хв, визначається за формулою:

$$t_{can} = 0,021 \sum \frac{l_{can}}{v_{can}}$$

де: l_{can} – довжина ділянок лотків; $l_{can}=28$ м;

v_{can} – розрахункова швидкість течії на ділянці, $v_{can} = 0,4$ м/с.

$$t_{can} = 0,021 \cdot 28 / 0,4 = 1,47 \text{ хв.}$$

Тривалість протікання дощових вод по трубах t_p , хв, визначається за формулою:

$$t_p = 0,017 \sum \frac{l_p}{v_p}$$

де: l_p – довжина розрахункових ділянок колектора; $l_p=85$ м;

v_p – розрахункова швидкість течії на ділянці, $v_p = 0,7$ м/с.

$$t_p = 0,017 * 85 / 0,7 = 2,064 \text{ хв}$$

$$t_r = 3 + 1,47 + 2,064 = 6,534 \text{ хв}$$

$$m = 0,457 * 6,534^{0,34} = 0,8651$$

Розрахункові витрати дощових вод дорівнюють:

$$q_r = (0,25 * 1024^{1,2} * 0,2 / 6,354^{(1,2 * 0,73 - 0,1)}) * 1 * 0,8651 = 42,19$$

Розрахункові витрати дощових вод для гідравлічного розрахунку дощових мереж визначаються за формулою:

$$q_{cal} = \beta q_r$$

де: β – коефіцієнт, що враховує заповнення вільної ємності мережі в момент

виникнення напірного режиму, приймається згідно А.8; $\beta = 0,65$

$$q_{cal} = 31,64 \cdot 0,65 = 20,6 \text{ л/с}$$

Витрата талих вод q_{th} , л/с, що стікатимуть з забудованих територій, визначається, як шар стоку за години сніготанення протягом однієї доби за формулою:

$$q_{th} = (5,5 \cdot h_{th} \cdot k_{tid} \cdot F \cdot \psi_{th}) / (10 + t_{\gamma\gamma})$$

де: h_{th} – шар стоку за 10 денних годин, мм, $h_{th} = 25$ мм;

k_{tid} – коефіцієнт, який враховує часткове прибирання та вивезення снігу, $k_{tid} = 0,6$;

F – вся площа водозбору стоку, га; $0,20$

ψ_{th} – коефіцієнт стоку талих вод, приймається $\psi_{th} = 0,6$;

$t_{\gamma\gamma}$ – тривалість стікання талих вод від геометричного центра водозбору до

розрахункової ділянки, год.

$$Q_{th} = (5,5 * 25 * 0,6 * 0,20 * 0,6) / (10 + 1) = 0,90 \text{ л/с}$$

Дощові води, що формуватимуться на території об'єкта планованої діяльності і внаслідок виконання операцій зливання / наливання ПММ можуть містити нафтопродукти, будуть збиратися та відводитися на очищення до сепаратору нафтопродуктів потужністю до 15 л/с. В середині ємність розділена склопластиковими перегородками на три відділення: піскоуловлювач; відстійник із коалісцентними фільтрами; відділення з пінополіуретановими фільтрами.

Очищені стічні води з концентраціями по завислим речовинам до 15 мг/л, по нафтопродуктах – до 0,3 мг/л відводяться у резервуар-накопичувач зворотних вод.

Для запобігання потрапляння палива в систему дощової каналізації з вузла зливу палива у випадку розгерметизації автоцистерни передбачено колодязь із засувками, де механічним методом перекривається прямий вихід на очисні споруди; пролитий нафтопродукт попадає в аварійний резервуар пролитих нафтопродуктів.

Мул з відстійників ЛОС видаляється за угодою до визначених місць утилізації. Скидів у водні об'єкти не передбачено.

Для попередження забруднення ґрунтів та ґрунтових вод виконано комплекс захисних та охоронних заходів:

- обладнання резервуарів показниками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів;
- покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією надто посиленого типу;
- відведення дощових і талих вод для очистки на нафтовловлювач;
- влаштування двох оглядових свердловин для контролю ґрунтових вод.

На підприємстві передбачені ефективні сучасні технічні засоби і технології для утримання території в належному стані, заходи щодо запобігання забруднення водних об'єктів стічними водами, що відводяться з території підприємства.

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і територій у

зонах впливів діяльності, впливи на поверхневі і підземні води пріоритетних та специфічних забруднюючих речовин, що надходять у водне середовище при скидах стічних вод відсутні, оскільки технологічного скиду немає, у зв'язку з відсутністю умов для його утворення.

1.4.4 Оцінка забруднення ґрунтів

Ґрунт – природно-історичне органо-мінеральне тіло, що утворилося на поверхні земної кори і є осередком найбільшої концентрації поживних речовин, основою життя та розвитку людства завдяки найціннішій своїй властивості – родючості (ст.1 Закону України «Про охорону земель»).

Відповідно статті 35 Закону України «Про охорону земель» власники і землекористувачі, в тому числі орендарі земельних ділянок, при здійсненні господарської діяльності зобов'язані дотримуватися вимог земельного та природоохоронного законодавства України та проводити на земельних ділянках господарську діяльність способами, які не завдають шкідливого впливу на стан земель та родючість ґрунтів.

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий з поєднанням широколистяних лісових і лучно-степових ландшафтів.

На території провадження діяльності переважають дерново-середньо і сильнопідзолисті глейові супіщані та суглинкові ґрунти (рис. 1.10).



Рисунок 1.10. Карта-схема ґрунтів території провадження планованої діяльності
Планована діяльність не передбачає будівельних робіт, не потребує зміни ландшафту,

виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних та екзогенних явищ природного та техногенного походження (зсувів, селів, сейсмічного стану та ін.).

Ґрунти на території планованої діяльності не відносяться до особливо цінних земель згідно ст. 150 Земельного кодексу України та не входять до «Переліку особливо цінних груп ґрунтів», затвердженого Наказом Держкомзему України від 06.10.2003 за № 245, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28 жовтня 2003 року за № 979/8300.

Під час провадження планованої діяльності забруднення ґрунту не відбуватиметься.

Реалізація діяльності планується на земельній ділянці площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140) на території Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області за межами населеного пункту.

Категорія земельної ділянки: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення – 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.

З метою захисту ґрунтів від забруднення при експлуатації об'єкту передбачаються наступні природоохоронні заходи:

- благоустрій майданчику з організацією місць тимчасового зберігання відходів, які утворюються, з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;
- проведення обов'язкової ліквідації наслідків забруднення покриву майданчика нафтопродуктами в результаті можливих аварійних ситуацій;
- регулярне прибирання території та своєчасні ремонти покриттів технологічних зон та проїздів з максимальним використанням механічних засобів.

Охорона земель від забруднення небезпечними речовинами, визначається відповідно до статті 167 Земельного Кодексу України. Господарська та інша діяльність, яка зумовлює забруднення земель і ґрунтів понад встановлені гранично допустимі концентрації небезпечних речовин, забороняється.

Внаслідок впровадження планованої діяльності шкідливий вплив на ґрунти оцінюється як допустимий. Діяльність об'єкту не призведе до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглий території.

1.4.5 Оцінка викидів

Існує два види забруднень атмосфери: природне і штучне, кожен обумовлений відповідними джерелами. Джерела забруднення атмосфери розрізняються також по потужності викиду (потужні, великі, дрібні), висоті викиду (низькі, середньої висоти і високі), температурі газів, що виходять (нагріті і холодні). Для підготовки початкових даних для розрахунку гранично допустимих викидів (ГДВ) підприємства для кожного джерела по кожному показнику потрібна класифікація не тільки джерел забруднень, але також класифікація і характеристика викидів, ступінь вивченої і облік в розрахунках. При цьому враховують організовані, неорганізовані і розподілені викиди.

Організовані викиди зазвичай проводяться із стаціонарних джерел.

Неорганізовані викиди виявляються у вигляді надходжень забруднюючих речовин в атмосферу з виробничих будівель та споруд. Концентрація і об'єм забруднюючих речовин менші, висота викиду невелика. Розподілені викиди пов'язані в основному з транспортом. Неорганізовані джерела викидів шкідливих речовин – це джерела, шкідливі речовини від яких надходять одразу у повітря через негерметичність технологічного обладнання.

В статистиці стану повітряного середовища облік шкідливих викидів ведеться в цілому і по групах домішок (тверді, газоподібні, рідкі) за наступними показниками:

- кількість сполук, що фактично проходять очистку і які викидаються без очистки;
- питома вага організованих та неорганізованих викидів у загальній кількості викидів у повітря;
- питома вага викинутих в атмосферу, уловлених, знешкоджених і утилізованих речовин у загальній кількості сполук, які відійшли від джерел викидів;
- кількість шкідливих сполук, що надходять до повітряного басейну.

Викид забруднюючих речовини в атмосферне повітря – це надходження речовини в атмосферу від джерел забруднення. Джерело викиду – об'єкт (підприємство, цех, агрегат, установка, транспортний засіб тощо), з якого надходить в атмосферне повітря забруднююча речовина або суміш таких речовин.

Характеристика джерел утворення забруднюючих речовин

Джерело викидів № 1: дизель-генератори типу PLUS POWER GF2 та PH-30 E2 в шумопоглинаючому корпусі

Під час раптового відключення централізованого електропостачання живлення електричного обладнання відбувається за рахунок дизель-генераторів типу PLUS POWER GF2 та PH-30 E2 в шумопоглинаючому всепогодному капоті номінальною потужністю відповідно 33 та 17,6 кВт, які працюють на дизельному паливі (час роботи відповідно 300 та– 100 годин/рік, витрата палива – 2,4 т/рік). Одночасно працює один дизель-генератор

Під час спалювання дизельного палива виділяються: азоту діоксид, ангідрид сірчистий, вуглецю оксид, ванадію п'ятиоксид, метан, діоксид вуглецю, закис азоту. Забруднюючі речовини видаляються через димову трубу (джерело викидів № 1).

Джерела викидів №№ 2-5: підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів

Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 100 м³, що складається з 4-х резервуарів об'ємом по 25 м³.

Всі резервуари оснащені дихальними трубопроводами (деаерація резервуарів), які врізані в замірні труби через вогневі запобіжники.

На кінці дихального трубопроводу встановлено дихальний клапан, який виведено на висоту 2,5 м. Дихальний клапан розрахований на зливання нафтопродуктів з продуктивністю до 30 м³/год і спрацьовує при тиску 180-200 мм вод. Ст. та вакуумі – 20-25 мм вод. Ст.

З метою зниження витрат нафтопродуктів, а також для захисту оточуючого середовища від викидів парів палива в атмосферу, технологією передбачена газоурівнююча система «автоцистерна-резервуар», завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливів резервуара, витісняється та надходить у бензовоз. Викиди при зливів з автоцистерн («велике дихання» – режим буферний) відсутні, оскільки передбачено пароповернення, при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище.

При зберіганні нафтопродуктів при «малому диханні» (щодобові коливання температури та тиску атмосферного повітря) через дихальні клапани секцій резервуару з бензином в атмосферне повітря виділяється бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), а через дихальні клапани секцій резервуару з дизельним паливом в навколишнє середовище потрапляють вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Джерело викидів 6, 8: Резервуар для прийому та зберігання СВГ

Для прийому та зберігання СВГ (пропан-бутану) у складі АЗК встановлено наземний резервуар об'ємом 10 м³. За рік через резервуар проходить 395 м³/рік СВГ.

СВГ доставляється на промайданчик за допомогою спеціалізованого транспорту та за допомогою насоса через гумотканий рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар.

Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після закінчення зливу СВГ в шлангах залишається деяка кількість рідкої та парової фази СВГ. За допомогою запірної арматури виконується скидання тиску з гумотканих рукавів до атмосферного повітря, після чого рукава від'єднуються від вузла зливу СВГ. Пропан-бутанова суміш з оголовку скидального трубопроводу видаляється в атмосферу.

Таким чином, при експлуатації резервуару з СВГ викиди у атмосферне повітря надходять від:

- оголовку скидального трубопроводу, що викидає пропан-бутанову суміш із зливо-наливного рукава і рукава парової фази після наливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання (неорганізоване джерело викидів № 6);
- запобіжного клапану ємності зберігання СВГ (джерело викидів № 8);

При здійсненні технологічних операцій зі зливу СВГ в резервуар із автоцистерн, зберігання пального в резервуарі в атмосферне повітря виділяються наступні забруднюючі речовини: пропан, бутан та одорант – суміш природних меркаптанів.

Джерело викидів №7: газо-роздавальна колонка Nova 2 Petro Primus 1 для заправки автомобілів

Для відпуску СВГ в легковий автотранспорт на АЗК встановлено ПРК Nova 2 Petro Primus 1 продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/годину), з двома пістолетами, одночасно заправляється один автомобіль.

При відпуску СВГ в автотранспорт відбувається неорганізований викид забруднюючих речовин (пропан, бутан та одорант – суміш природних меркаптанів) під час від'єднання заправного «пістолета».

Джерела викидів №№ 9-13: дві паливо-роздавальні колонки NOVA 2 КЕД 160-50-0,25 двосторонні та одна NOVA 2 КЕД 50-0,25 (сателіт, для відпуску дизпалива).

Для відпуску РМП використовується 3 ПРК продуктивністю 45 л/хв кожна (дві двосторонні 3-х продуктові 6-ти пістолетні та одна двостороння однопродуктова 2-х пістолетна ПРК для дизпалива). Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗК приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

ПРК обладнані цокольным піддоном з контролем витоку палива (система захисту ґрунтових вод) та системою повернення парів.

При відпуску нафтопродуктів в автотранспорт відбувається неорганізований викид таких забруднюючих речовин як бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець) в атмосферне повітря через зазор між «пістолетом» і горловиною паливних баків автомобілів.

Дж.9-10 ПРК №1 видає наступні види нафтопродуктів: дизельне паливо Mustang в кількості 1846 м³/рік, бензин А-95 в кількості 168 м³/рік, дизельне паливо Mustang+ в кількості 113 м³/рік.

Дж.11-12 ПРК №2 видає наступні види нафтопродуктів: дизельне паливо Mustang в

кількості 1846 м³/рік, бензин А-95 в кількості 168 м³/рік, бензин А-95 Mustang в кількості 122 м³/рік.

Дж.13 ПРК №3 видає наступні види нафтопродуктів: дизельне паливо Mustang в кількості 1846 м³/рік.

Джерело викидів №15: зливання дизпалива в паливний бак ДГ

Для роботи дизель-генератора паливний бак поповнюється дизельним паливом, витрата палива – 2,4 т/рік. Відбувається неорганізований викид в атмосферу Вуглеводних насичених С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець)

Джерело викидів №14 від операцій, що пов'язані з ремонтом на модулі СВГ.

Під час експлуатації газового модуля проводяться наступні ремонтні роботи:

- очищення фільтрів;
- обслуговування насосів;
- перевірки запобіжних клапанів;

Відбувається організований викид забруднюючих речовин (пропан, бутан та одорант – суміш природних меркаптанів) через продувну свічку під час ремонтних робіт.

Джерело викидів №16 від нафтовловлювача, що служить для механічної очистки зливових стічних вод

В атмосферне повітря виділяються: вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець), фенол, сірководень, вуглеводні ненасичені (олефіни фракції С15-С18), вуглеводні ароматичні (ксилол, толуол, бензол).

Пересувне джерело викидів № 17: двигуни внутрішнього згорання автомобілів, що рухаються територією АЗК

В межах території АЗК влаштовано майданчик для стоянки легкових автомобілів клієнтів на 9 машино-місць (джерело викиду № 17).

При маневруванні, в'їзді, виїзді та прогріві двигунів в атмосферне повітря виділяються: азоту діоксид, ангідрид сірчистий, вуглецю оксид, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом, вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець).

Розрахунки викидів забруднюючих речовин від джерел викидів АЗК приведені у Додатку 9.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин наведена в таблиці 1.4.6.

Розташування джерел викидів наведено на схемі майданчику у Додатку 8.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів АЗК наведені в таблиці 1.4.4.

Таблиця 1.4.4 – Сумарні викиди АЗК (стаціонарні джерела)

N з/п.	Найменування речовини	ГДК, м.р.	Клас небезпек и	Потужність викиду забр. Речовини. т/рік
		ОБРВ, мг/м ³		
1	2	3	4	5
1	01002 Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію) ----- 110	0,02	1	0,00002
2	04001 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂]) -----	0,2	3	0,031

1	2	3	4	5
	301			
3	05000 ----- 1716 Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів))	5E-5 (ОБРВ)	-	3,101E-05
4	05001 ----- 330 Сірки діоксид	0,5	3	0,010
5	05002 ----- 333 Сірководень(H ₂ S)	0,008	2	0,0001
6	06000 ----- 337 Оксид вуглецю	5	4	0,002
7	11000 ----- 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)	200	4	0,3244
8	11000 ----- 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець))	5	4	0,135
9	11000 ----- 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,02441005
10	11000 ----- 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)	65 (ОБРВ)	-	0,2171
11	11008 ----- 602 Бензол	1,5	2	0,0007
12	11030 ----- 616 Ксилол	0,2	3	0,001
13	11041 ----- 621 Толуол	0,6	3	0,002
14	11048 ----- 1071 Фенол	0,01	2	0,0002
15	3000 ----- 519 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок Олефіни фракції C ₁₅ -C ₁₈	0,07 (ОБРВ)	-	0,001

1	2	3	4	5	
<i>Парникові гази</i>					
16	112000 ----- 410	Метан	50 (ОБРВ)	-	0,0003
17	11812 / -	Вуглецю діоксид	-	-	7,572
18	11815 / -	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	-	-	0,0001
Всього, в т.ч.:					8,348621
без парникових газів					0,776221
парникові гази					7,5724

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря від пересувних джерел, наведені в таблиці 1.4.5.

Таблиця 1.4.5 – Сумарні викиди АЗК (пересувні джерела)

№ з/п	Забруднююча речовина			Потенційний обсяг викидів, т/рік	
	Код	Найменування	ГДК, мг/м ³		Клас небезпеки
1	2	3	4	5	6
1	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,2	2	0,002
2	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,5	3	0,00005
3	337	Оксид вуглецю	5	4	0,022
4	2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	4	0,004
5	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом	0,5	3	0,00001
Всього					0,02616

Разом стаціонарні та пересувні джерела викидів: 8,374781 т/рік

Таблиця 1.4.6 – Характеристика джерел викиду забруднюючих речовин та їх параметри

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м3	Потужність викиду		
				висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного			Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м ³ /с				швидкість, м/с	температура, °С	г/сек
		X ₁ , м	Y ₁ , м			X ₂ , м	Y ₂ , м										
1	Труба дизельгенератора	4	0,1	86	21				0,133	19,8	40	01002110	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)		0,000013	0,0000468	0,00002
												04001301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	174*	0,007739	0,0278604	0,031
												05001330	Сірки діоксид	153*	0,006805	0,024498	0,01
												06000337	Оксид вуглецю	1068*	0,047504	0,1710144	0,002
												12000410	Метан		0,000213	0,0007668	0,0003
2	Дихальний клапан	2,5	0,05	28	36				0,007	3,6	25,7	110002754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,000028	0,0001008	0,0002

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3	Дихальний клапан	2,5	0,05	28	31				0,007	3,6	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,00 832 7	0,0299 772	0,05 4
4	Дихальний клапан	2,5	0,05	28	26				0,007	3,6	25,7	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 000 2	0,0000 072	0,00 001
5	Дихальний клапан	2,5	0,05	28	22				0,007	3,6	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,01 146 7	0,0412 812	0,07 5
6	Злив СВГ з А/Ц	4	0,5	66	38				0,29	1,5	25,7	05000 1716	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		0,00 000 2	0,0000 072	0,00 000 1
												11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)		0,02 943 3	0,1059 588	0,00 8
												11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)		0,01 962 2	0,0706 392	0,00 6
7	Заправка балонів авто	2	0,5	69	37				0,29	1,5	25,7	05000 1716	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш		0,00 000 03	0,0000 0108	0,00 001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
													природних меркаптанів)				
												11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)		0,00 359	0,0129 24	0,12 6
												11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)		0,00 239 3	0,0086 148	0,08 4
8	Запобіжний клапан	4	0,05	76	38				0,007	3,6	25,7	05000 1716	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		0,00 000 05	0,0000 018	0,00 002
												11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)		0,00 602 8	0,0217 008	0,19
												11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)		0,00 401 9	0,0144 684	0,12 7
9	Заправка авто	2	0,5	73	24				0,29	1,5	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,00 563 7	0,0202 932	0,00 1
												11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 004 9	0,0001 764	0,00 01

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
10	Заправка авто	2	0,5	73	18				0,29	1,5	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,00 563 7	0,0202 932	0,00 1
												11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 004 9	0,0001 764	0,00 01
11	Заправка авто	2	0,5	63	24				0,29	1,5	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,00 560 5	0,0201 78	0,00 2
												11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 005	0,0001 8	0,00 01
12	Заправка авто	2	0,5	63	19				0,29	1,5	25,7	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в		0,00 560 5	0,0201 78	0,00 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
													перерахунку на вуглець)				
												11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 005	0,0001 8	0,00 01
14	Продувна свічка	4	0,05	72	39				0,007	3,6	25,7	05000 1716	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		0,00 000 1	0,0000 036	0,00 000 001
												11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)		0,01 35	0,0486	0,00 04
												11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)		0,00 9	0,0324	0,00 01
15	Злив в паливний бак	2	0,5	86	21				0,29	1,5	25,7	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		4E-9	0,0000 0001	0,00 000 001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
16	Нафтоуловлювач	2	0,5	37	15				0,29	1,5	25,7	03002 519	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок менше 2,5 мкм		0,00 003 6	0,0001 296	0,00 1
												05002 333	Сірководень(H ₂ S)		0,00 000 8	0,0000 288	0,00 01
												11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)		0,00 146 3	0,0052 668	0,02 3
												11008 602	Бензол		0,00 003 7	0,0001 332	0,00 07
												11030 616	Ксилол		0,00 004 5	0,0001 62	0,00 1
												11041 621	Толуол		0,00 009 7	0,0003 492	0,00 2
												11048 1071	Фенол		0,00 001	0,0000 36	0,00 02
17	ДВЗ	2	0,5	52	-10	70	15		0,29	1,5	25,7	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)		0,00 000 03	0,0000 0108	0,00 001
												04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])		0,00 005	0,0001 8	0,00 2
												05001 330	Сірки діоксид		0,00 000 2	0,0000 072	0,00 005
												06000 337	Оксид вуглецю		0,00 1	0,0036	0,02 2
												11000 2754	Неметанові легкі органічні		0,00 01	0,0003 6	0,00 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
													сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)				

Примітка: *- угр.15 надається концентрація для газоподібних продуктів горіння, приведена до стандартних умов кисню для газоподібних забруднюючих речовин горіння –15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни)

Для зниження потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проектом передбачено ряд заходів.

Так, для зменшення втрат нафтопродуктів від можливих проливів, випаровування та ін. використовується сучасне обладнання, а саме:

- установка нижнього зливу з автомобільних цистерн;
- встановлено системи рекуперації парів;
- обладнання для заправки автомобільного транспорту.

Технологічні процеси на АЗК проводяться таким чином, щоб мінімізувати втрати продукту при його прийманні, зберіганні та відпуску споживачам. Для цього застосовуються закрита система зливу нафтопродукту, прилади контролю, сучасне технологічне обладнання та системи рекуперації парів.

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведено у п. 4.2 даного Звіту.

Площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу визначена на підставі розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. «Зона впливу» визначається згідно п. 2.19 ОНД-86. Розрахунок розсіювання без урахування фонових концентрацій показав, що найбільша концентрація вуглеводних насичених спостерігається в радіусі $X_m = 10$ м від джерела викиду. Таким чином, радіус зони впливу становить: $R = 10X_m = 100$ м. Максимальна відстань від джерела викиду, починаючи з якого $C < 0,05$ ГДВ згідно розрахунку розсіювання заходиться в межах $X_m = 360$ м.

Таким чином, згідно п.2.19 ОНД-86 з цих величин вибираємо найбільшу – 360 м, яка є радіусом «зони впливу» підприємства. Тобто, площа території, що зазнає впливу в результаті діяльності автозаправного комплексу становитиме 40,7 га. В «зону впливу» АЗК житлові забудови не попадають.

Вплив на довкілля зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації автозаправного комплексу носить довгостроковий характер. Тривалість впливу складає 365 днів на рік.

Транскордонний вплив не передбачається.

Враховуючи відсутність перевищень концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та відповідність викидів забруднюючих речовин екологічним та санітарним нормативам від планованої діяльності очікується незначний та допустимий вплив на атмосферне повітря.

1.4.6. Оцінка скидів і забруднення води

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронних зон найближчих водних об'єктів становить:

- у північному напрямку ~680 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять).
- у південному напрямку ~ 630 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять);
- у південно-східному напрямку ~ 2900 м (ставок в руслі річки Кремно).

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та прибережено захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.11.

З метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водності вздовж річок, морів і навколо озер, водосховищ та інших водойм в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги.

Розміри прибережних захисних смуг законодавчо визначені у ст. 60 Земельного кодексу України та у ст. 88 Водного кодексу України і мають становити по берегах річок та навколо водойм уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

- для малих річок, струмків і потічків, а також ставків площею менш як 3 гектари – 25 м;
- для середніх річок, водосховищ на них, водойм, а також ставків площею понад 3 га – 50 м;
- для великих річок, водосховищ на них та озер – 100 м.

Відповідно до ст. 79 Водного кодексу України р. Кремно, ліва притока р.Уж, яка має загальну площу водозбору 88 км² відноситься до малих річок України, які мають площу водозбору до 2,0 тис. квадратних кілометрів. Розмір прибережної захисної смуги для річки Кремно – не менше 25 м.

Ставок в руслі р.Кремно має площу водного дзеркала при НПР 2 га. Розмір прибережної захисної смуги для ставка – не менше 25 м.

Розміри прибережних захисних зон не порушуються.

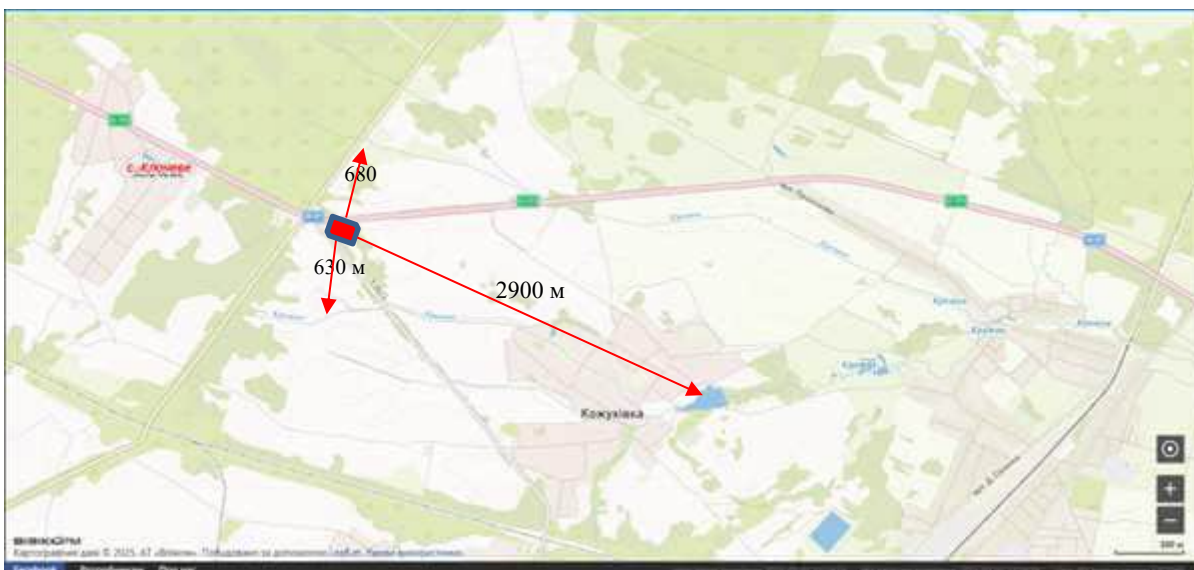


Рисунок 1.11. Карта-схема розміщення АЗК відносно водних об'єктів (<https://www.google.com.ua/maps>)

Джерелом водопостачання АЗК є підземний водоносний горизонт (криниця).

Гаряче водопостачання забезпечується від електроводонагрівачів.

Водовідведення – господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з попереднім очищенням господарсько-побутових стоків жирословачем.

Дощові води, після очисних споруд – сепаратора нафтопродуктів, відводяться у накопичувач – герметичний резервуар об'ємом 25 м³ з послідовним використанням на полив території.

Скиди у поверхневі водні об'єкти відсутні

Таким чином, нормативно-правові засади водоохоронних обмежень (положення Водного кодексу України, Земельного кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 08.05.1996 № 486 «Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них») при використанні земель в зоні впливу об'єкту планованої діяльності не порушуються. Експлуатація об'єкту планованої діяльності не буде впливати на поверхневі водні об'єкти.

1.4.7. Оцінка відходів

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

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

Нижче з метою комплексної оцінки впливу на довкілля наведений розрахунок утворення відходів при роботі АЗК на максимальну потужність.

При експлуатації АЗК можливе утворення наступних видів відходів:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів;
- 15 02 03 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02;
- 19 08 09 Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири;
- 20 01 01 Папір і картон;
- 20 01 02 Скло
- 20 01 21* Люмінесцентні лампи та інші ртутьвмісні відходи – не використовуються;
- 20 01 39 Пластмаса;
- 20 01 40 Метал;
- 20 03 01 Змішані побутові відходи;
- 20 01 99 Інші відходи цієї підгрупи. (Взуття зношене).

Розрахунок можливого утворення відходів:

1. Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів

Відповідно до ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» зачищення резервуарів необхідно проводити не рідше 1 разу на 2 роки, залишок – не більше 0,25 % від об'єму резервуару.

Зачищення проводиться спеціалізованою організацією.

У результаті зачистки утворюються відходи нафтопродуктів, непридатні до подальшого використання.

Для розрахунку приймається періодичність зачищення резервуарів – 1 раз/рік; вміст осаду – 0,25 % від об'єму резервуару.

Кількість шламу після зачистки складе:

$$M_H = \sum(P_i \times \rho_i \times 0,25/100),$$

де M_H - вага відходів нафтопродуктів, т;

P_i – об'єм резервуарів на АЗК:

- ємностей з бензином $P_i = 50 \text{ м}^3$;

- ємностей з ДП $P_i = 50 \text{ м}^3$;

ρ_i – густина нафтопродуктів т/м^3 :

- для бензину усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови» $\rho_i = 0,75 \text{ т/м}^3$;

- для дизельного палива усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови» $\rho_i = 0,82 \text{ т/м}^3$.

$$M_H = 50 \times 0,75 \times 0,0025 + 50 \times 0,82 \times 0,0025 = 0,196 \text{ т/рік.}$$

2. Шлами масловловлювачів

Кількість поверхневих стічних вод забруднених нафтою та нафтопродуктами, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування» та додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування».

Річна кількість зливових вод з території АЗК ($\text{м}^3/\text{рік}$), визначається за формулою:

$$W_g = W \times F,$$

де: F – площа стоку, $F=0,20$ га;

W – річна кількість зливових стоків з 1 га (m^3), розраховується за формулою:

$$W = 10 \times h_g \times \Psi$$

де: h_g – кількість опадів за рік; приймається за даними таб.29 ДСТУ–Н Б В.1.1–27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; $h_g = 613$ мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається $\Psi = 0,6$, як для водонепроникних поверхонь (згідно 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»).

$$W = 10 \times 613 \times 0,6 = 3678 \text{ м}^3/\text{га}$$

$$W_g = 3678 \times 0,20 = 736 \text{ м}^3/\text{рік.}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M_H = (C_1 - C_2) \times W_g \times 10^{-3}$$

де: C_1, C_2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, $кг/м^3$.

Якісна характеристика дощових стоків:

до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»:

- завислі речовини – 700 мг/л (або 0,7 $кг/м^3$);
- нафтопродукти – 40 мг/л (або 0,04 $кг/м^3$).

Після очищення:

- завислі речовини – 15,0 мг/л (або 0,015 $кг/м^3$);
- нафтопродукти – 0,3 мг/л (або 0,0003 $кг/м^3$).

Таким чином, обсяг утворення залишків, отриманих у процесі вилучення піску становитиме:

$$M_i = (0,7 - 0,015) \times 736 \times 10^{-3} = 0,504 \text{ т/рік.}$$

Обсяг утворення суміші речовин мастильних та мастил нафтових, отриманих від вилучення мастил із вод стічних становитиме:

$$M_i = (0,04 - 0,0003) \times 736 \times 10^{-3} = 0,029 \text{ т/рік.}$$

Загальний обсяг утворення шламу:

$$M_H = 0,504 + 0,029 = 0,533 \text{ т/рік.}$$

3. Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші

Обтиральні матеріали

Згідно з Правилами пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 випадково облити нафтопродуктами частини автомобілів, мотоциклів або металевих каністр до пуску двигунів водіями насухо протираються, при цьому можливе утворення матеріалів обтиральних, забруднених нафтопродуктами.

При дотриманні Правил пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 та інструкцій з охорони праці для автозаправника розлив нафтопродуктів теоретично виключено, однак, як показує практика, при заправці нафтопродуктів такі випадки не виключені.

Обсяг утворення відходу визначаємо за формулою:

$$M = m / (1 - k), \text{ т/рік}$$

де: m – кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, $m = 0,008$ т/рік,
 k – вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, $k = 0,2$.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,008 / (1 - 0,2) = 0,010 \text{ т/рік.}$$

Абсорбенти

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м³ обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і вираховується за формулою:

$$M = Q \times q$$

де: q – питомий показник утворення забрудненого піску, т/м³;

Q – оборот нафтопродуктів по АЗК, тис.м³/рік.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 2,644 \times 0,1 = 0,264 \text{ т/рік.}$$

Захисний одяг

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецодягом на підприємстві – 11 працівників. На одного працівника необхідно 1 комплект спецодягу на рік. Середня вага одного комплекту – 1,5 кг.

Обсяг утворення зношеного спецодягу становить:

$$M_H = 11 \text{ робітників} \times 1 \text{ комплект} / \text{рік} \times 1,5 \text{ кг/комплект} / 1000 = 0,016 \text{ т/рік.}$$

Загальний обсяг утворення відходів даної групи становитиме:

$$M_H = 0,010 + 0,264 + 0,016 = 0,290 \text{ т/рік.}$$

4. Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири

Стічні води від зони швидкого харчування передбачається очищувати у сепараторі жиру. Вловлені в жировловлювачі неемульговані жири і рослинні масла (щільність при 20°C 0,85-0,94 г/см³) видаляються по мірі накопичення.

Стоки від харчової промисловості вміщують жири у кількості 100 мг/л (0,1 кг/м³).

Після жировловлювача вміст жирів становить 5 мг/л (0,005 кг/м³) (ступінь очищення 95%).

Річна кількість стоків від зони швидкого харчування становить 180 м³/рік. Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M_H = (C_1 - C_2) \times W_{\text{г}} \times 10^{-3}$$

де: C_1, C_2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, кг/м³.

Таким чином, обсяг вловлених неемульгованих жирів і рослинних масил становитиме:

$$M_H = (0,1 - 0,005) \times 180 \times 10^{-3} = 0,017 \text{ т/рік.}$$

5. Папір і картон, скло, пластмаса, метал та змішані побутові відходи

Згідно з Наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30.07.2010 № 259 «Правила визначення норм надання послуги з управління побутовими відходами», Додаток 1 до Правил визначення норм надання послуги з управління побутовими відходами (пункт 1.6 розділу I), яким керується виконком Коростенської міської ради, норма утворення твердих побутових відходів на одне робоче місце становить 0,75 кг/добу.

Кількість робітників у найбільш чисельну зміну – 6.

Режим роботи – 365 робочих днів/рік.

$$M = 6 \text{ робочих місць} \times 0,75 \text{ кг/добу} \times 365 \text{ робочих днів} / 1000 = 1,642 \text{ т/рік.}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 м² торгової площі магазину продовольчих товарів становить 0,3 кг/м² на добу. Загальна торговельна площа – 30 м². Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$M = 30 \text{ м}^2 \times 0,3 \text{ кг/м}^2 \text{ на добу} \times 365 \text{ робочих днів} / 1000 = 3,285 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 посадкове місце зони швидкого харчування становить 182,5 кг/рік. Загальна кількість посадкових місць – 8. Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$M = 8 \text{ місць} \times 182,5 \text{ кг/рік на 1 місце} / 1000 = 1,460 \text{ т/рік.}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів складе:

$$M_n = 1,642 + 3,285 + 1,460 = 6,387 \text{ т/рік.}$$

На АЗК передбачено роздільний збір та утилізація побутових відходів відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 р. №1130 «Про затвердження Методики роздільного збирання побутових відходів».

Передбачено окремі контейнери для скла, пластмаси, паперу, металевих банок, що дасть можливість зменшити навантаження на існуюче звалище шляхом вилучення за призначенням вторинних матеріалів з подальшим їх переробленням за відповідними технологіями на спеціалізованих підприємствах. В зв'язку з тим, що фаст-фуд працює на напівфабрикатах високого ступеню готовності, кількість харчових відходів, що утворюється, незначна. Утилізація харчових відходів передбачена в спеціальному обладнанні, що встановлено під мийкою.

Відповідно до навчального посібника «Поводження з відходами. Санітарне очищення населених пунктів», Харків, 2010, орієнтовний вміст окремих компонентів, що відносяться до вторинних ресурсів, у твердих побутових відходах становить: скло – 8 %, пластмаса – 5 %, макулатура – 23 %, чорні метали – 4,5 %.

Відповідно до п.4 Розділу II «Методики роздільного збирання побутових відходів», затвердженої Наказом Мінінфраструктури України від 13.12.2023 р. №1130 розрахунок кількості одного виду ресурсоцінних відходів в загальній масі побутових відходів проводять за такою формулою:

$$M_i = d / 100 \times M_{\text{заг}}, \text{ кг,}$$

де: M_i – маса одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі побутових відходів;

d – вміст у відсотках одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі відходів, %;

$M_{\text{заг}}$ – загальна маса побутових відходів, кг.

Отже, річна маса відходів за компонентним складом становитиме:

- *Папір і картон:* $M_i = 23 / 100 \times 6,387 = 1,469 \text{ т/рік;}$

- *Скло:* $M_i = 8 / 100 \times 6,387 = 0,511 \text{ т/рік;}$

- *Пластмаса:* $M_i = 5 / 100 \times 6,387 = 0,319 \text{ т/рік;}$

- *Метал:* $M_i = 4,5/100 \times 6,387 = 0,287 \text{ т/рік;}$

- ***Змішані побутові відходи:***

$M_i = 6,387 - 1,469 - 0,511 - 0,319 - 0,287 = 3,800 \text{ т/рік.}$

6. Інші відходи цієї групи (Спецвзуття зношене)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецвзуттям на підприємстві – 11 працівників. На одного працівника необхідний 1 комплект спецвзуття на рік. Середня вага одного комплекту – 3 кг.

Обсяг утворення зношеного спецвзуття становить:

$$M_n = 11 \text{ робітників} \times 1 \text{ комплект/рік} \times 3 \text{ кг/комплект} / 1000 = 0,033 \text{ т/рік.}$$

Відомості про склад і властивості відходів, що будуть утворюватися при експлуатації АЗК, а також ступінь їх небезпечності для навколишнього природного середовища та здоров'я людини наведені нижче у таблиці 1.4.7.

Таблиця 1.4.7 – Відомості про склад і властивості відходів (експлуатація)

Назва відходу	Код відходу	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
1	2	3	4	5
Донні шлами	05 01 03*	Парафіни та ізопарафіни до	Органічна рідка речовина,	При порушенні правил зберігання

1	2	3	4	5
(осад, мул) на дні резервуарів		47%; Нафтеніві C_nH_{2n} до 17%; Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30%; Неграничні вуглеводні до 6%; Вміст забруднюючих домішків 20 %	не розчинна у воді, горюча, легко- спалахуюча. Температура кипіння 110- 325 °С.	можливе забруднення грунту 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 водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні вуглеводних парів можливий головний біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів
Шлами масло- вловлювачів	13 05 03*	<i>Завислі речовини:</i> Вода 60%; Оксид кремнію SiO_2 39,956%; Органічні сполуки: Хлориди 0,03%; Сульфати 0,01%; Азот амонійний $0,39 \cdot 10^{-4}\%$; Нітрати 0,004%; Фосфати 0,0003%; Нафтопродукти	Шламоподібна речовина, не розчинна у воді, дрібнодисперсна фракція. Насипна щільність $\rho_v=945$ $кг/м^3$.	Можливе забруднення ґрунту та води мінеральними мастилами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При потраплянні у водне середовище

1	2	3	4	5
		<p>0,05*10⁻⁴%; СПАР 0,2*10⁻⁴%; Залізо 0,1*10⁻⁴%</p> <p><i>Нафтопродукти:</i> Полінафтени 44,8%; Ароматичні вуглеводні з нафтовими кільцями C_xH_y 33,2%; Парафіни та ізопарафіни до 20,8%; Механічні домішки, асфальтени до 1,37%; Карбони та карбіди до 2,04%; Ті, що не горять до 0,43%</p>	<p>Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча. Температура самоспалаху 360 °С.</p>	<p>порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних масил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні вуглеводних парів можливий головний біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів</p>
<p>Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02</p>	<p>15 02 03</p>	<p><i>Обтиральні матеріали:</i> Бавовняні текстильні вироби 70 %; Вуглеводні (C₆H₁₀O₅)_n 20 %; Механічні домішки 10 %</p> <p><i>Абсорбенти:</i> Кремнію двоокис SiO₂ 55%; Вуглеводні (C_nH_{2n+2}) 15%; Кальцію оксид CaO 15%; Оксиди алюмінію, заліза Al₂O₃, Fe₂O₃ 5%; Нафтові C_nH_{2n} 5%; Ароматичні сполуки C₆H₅R 5%</p>	<p>Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Теплотворна здатність відходу – 7,63 кВт/кг</p> <p>Тверда речовина, не вибухова, пожежо-безпечна, не розчинна у воді. Теплотворна здатність 16300 кДж/кг</p>	<p>При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води мінеральними маслами. 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 мінеральних масил. Мінеральні масла являються первинними подразниками шкіри.</p>

1	2	3	4	5
				Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні парів вуглеводних можлива головна біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів
		<i>Захисний одяг:</i> Поліакрил (CH ₂ =CH- C=N) 15,3%; Бавовна (C ₆ H ₁₀ O ₅) 73,2%; Льон 3,1%; Пластмаса 0,6%; Поліестр (C ₁₆ H ₈ O ₄) _n 7,1%; Вовна 0,7%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Теплотворна здатність 18041 кДж/кг.	Шкідливого впливу на людину не спричиняє. В навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири	19 08 09	Вода 69,12 %; Жири 5,6 %; Механічні домішки 17,37 %; Органічні домішки 7,91 %	Органічна речовина, не розчинна у воді, горюча.	Небезпечний в санітарному відношенні відхід. Великий вміст органічної речовини обумовлює здатність відходу швидко загнивати. При порушенні правил зберігання відходів можливе забруднення території підприємства та ґрунтових вод.
Папір і картон	20 01 01	Целюлоза (C ₆ H ₁₀ O ₅) _n 100 %	Відхід твердий, горючий. Теплотворна здатність – 4128 ккал/кг	Відхід інертний відносно організму людини. Не несе негативного впливу на навколишнє природне середовище.
Скло	20 01 02	Кремнію двоокис SiO ₂ 72 %; Алюмінію двоокис Al ₂ O ₃ 0,5 %; Кальцію оксид CaO 8 %; Магнію оксид MgO 3 %; Натрію оксид Na ₂ O 16,5 %	Тверда, негорюча речовина, не розчинна у воді.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території

1	2	3	4	5
				підприємства.
Пластмаса	20 01 39	Поліетилен (C ₂ H ₄) _n 100 %	Відхід твердий, горючий. Теплотворна здатність – 10000 ккал/кг.	Відхід інертний відносно організму людини. Небезпека для навколишнього середовища полягає у механічному забрудненні території.
Метал	20 01 40	Залізо до 97 %; Вуглець до 2%; Марганець 0,3-0,7 %; Кремній 0,2-0,4 %; Сірка 0,01-0,04 %; Фосфор 0,01-0,05 %	Тверда, негорюча речовина, не розчинна у воді.	Компоненти, що входять до складу відходу, знаходяться у зв'язаному стані, тому відхід представляє собою практично інертну речовину. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства..
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	<u>Взуття:</u> <u>Шкіра до 86%, у т.ч.:</u> С – 60%; Н – 8%; О – 11,5%; N – 10%; S – 0,4%; Негорючі фракції 10,1%. <u>Підошва до 10 %, у т.ч.:</u> С – 53,22%; Н – 7,09%; О – 7,76%; N – 0,5%; S – 1,34%; Негорючі фракції – 30,09 % <u>Бруд до 4 %, у т.ч.:</u> Кремнію двоокис до 2,4%; Кальцію оксид до 1,6%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Насипна щільність $\rho_v=250$ кг/м ³ . Теплотворна здатність 29308 кДж/кг.	Шкідливого впливу на людину не спричиняє. В навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Змішані побутові відходи	20 03 01	Каучук 1,5 %; 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. Теплотворна здатність від 3,5 до 12 МДж/кг	При порушенні правил зберігання можливе зараження населення збудниками інфекційних та паразитарних захворювань від комунальних відходів. Можливе забруднення території підприємства сміттям.

Примітка: Згідно п.8 Постанови Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023

р. №1102 «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів», коди відходів поділяються на:

1) коди без позначення символом “*” – ідентифікують відходи, що не є небезпечними;

2) коди, позначені символом “*” – ідентифікують небезпечні відходи;

3) дзеркальні коди – два коди для одного і того самого виду відходів, де один із них, позначений символом “*”, визначається як дзеркальний небезпечний, інший код, не позначений символом “*”, визначається як дзеркальний, що не є небезпечним.

Дані по відходах, які утворюються на АЗК, з урахуванням планованої діяльності, приводяться в таблиці 1.4.8.

Таблиця 1.4.8. Дані по відходах, які утворюються на АЗК

Назва відходів	Код згідно Національного переліку відходів	Клас безпеки	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення, т/рік	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
1	2	3	4	5	6
Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів	05 01 03*	Небезпечні	Очистка резервуарів з нафтопродуктами від шламу	0,196	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Шлами маслоробочих ювачів	13 05 03*	Небезпечні	Очистка стічних вод	0,533	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02	15 02 03	Не є небезпечним	Абсорбенти: Запобігання забрудненню території нафтопродуктами; Обтиральні матеріали: Видалення забруднень з обладнання; Захисний одяг: Забезпечення робітників захисним одягом	Абсорбенти: 0,264 Обтиральні матеріали: 0,010 Захисний одяг: 0,016 Всього: 0,290	Абсорбенти та обтиральні матеріали: Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів; Захисний одяг: По закінченню терміну служби спецодяг залишається у розпорядженні працівників

1	2	3	4	5	6
Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири	19 08 09	Не є небезпечним	Очистка стічних вод	0,017	Передача спеціалізованам підприємствам згідно укладених договорів
Папір і картон	20 01 01	Не є небезпечним	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	1,469	Передача спеціалізованам підприємствам згідно укладених договорів
Скло	20 01 02	Не є небезпечним	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,511	Передача спеціалізованам підприємствам згідно укладених договорів
Пластмаса	20 01 39	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,319	Передача спеціалізованам підприємствам згідно укладених договорів
Метал	20 01 40	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,287	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Змішані побутові відходи	20 03 01	Не є небезпечними	Побутові потреби робітників; прибирання	3,800	Передача на полігон ТПВ (згідно договору)
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	Не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним взуттям	0,033	По закінченню терміну служби спецвзуття залишається у розпорядженні працівників
Всього відходів		<i>Небезпечні</i>		0,729 т/рік	
		<i>Не є небезпечними</i>		6,726 т/рік	

Всі промислові відходи, для яких розроблені методи вторинної переробки та раціонального використання їх у господарстві, передаються спеціалізованим організаціям, що займаються збиранням, заготівлею окремих видів відходів як вторинної сировини.

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14¹ статті 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), видану Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України. При цьому на території АЗК небезпечні відходи не зберігаються. Спеціалізована організація, що проводить зачистку резервуарів та нафтовловлювача витягує їх та передає на поводження організації, що має відповідну ліцензію.

Копії наявних договорів на передачу відходів ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» представлені у Додатку 13.

При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

1.4.8 Оцінка шуму

Основними джерелами шуму на даному об'єкті є технологічне обладнання АЗК та автотранспорт.

Шумові характеристики обладнання та автомобільного транспорту приймаються за даними аналогічного виробництва. Рівні звукового тиску в розрахункових точках розраховувалися згідно з 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.

Октавні рівні джерел шуму технологічного обладнання та спецтранспорту представлені в таблиці 1.4.9.

Таблиця 1.4.9. Октавні рівні джерел шуму технологічного обладнання та спецтранспорту

Величина	Рівні звукової потужності (дБ) по октавам								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Технологічне обладнання	70	70	66	62	58	54	50	46	42
Автотранспорт	89	89	86	86	95	92	84	78	71
$10 \cdot \lg(\sum 10^{0,1L_i})$ $+ 10 \cdot \lg 2$	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74

Сумарний звуковий тиск джерел шуму на об'єкті, визначається на підставі принципу енергетичного підсумовування рівня інтенсивності окремих джерел за формулою:

де: n – кількість величин.

$$L_{\Sigma} = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i} \right),$$

Якщо рівні однакові ($L_i = L$), то використовується формула:

За наявності декількох джерел шуму з однаковим рівнем інтенсивності L_i загальний рівень шуму визначають за формулою:

$$L_{\Sigma} = L + 10 \lg n$$

Рівень звуку $L_{\text{тер}}$ в розрахунковій точці на території житлової забудови слід

$\Delta L_{рас, дБ}$	30,47	30,47	30,505	30,545	30,62	30,77	31,07	31,67	32,87
<i>Розрахункова точка № 2 – на межі санітарно-захисної зони (100 м) у західному напрямку</i>									
г, м	100	100	100	100	100	100	100	100	100
15 lg r	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Φ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
β_a	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48
$\beta_{ar}/1000$	0	0	0,07	0,15	0,3	0,6	1,2	2,4	4,8
Ω	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10 lg Ω	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
$\Delta L_{рас, дБ}$	34,97	34,97	35,04	35,12	35,27	35,57	36,17	37,37	39,77
<i>Розрахункова точка № 3 – на межі найближчої житлової забудови в с.Ключеве (на відстані 1260 м у північно-західному напрямку)</i>									
г, м	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260
15 lg r	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
Φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Φ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
β_a	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48
$\beta_{ar}/1000$	0	0	0,88	1,89	3,78	7,56	15,12	30,24	60,48
Ω	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10 lg Ω	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
$\Delta L_{рас, дБ}$	51,47	51,47	52,35	53,36	55,25	59,03	66,59	81,71	111,95

Розрахунок рівнів звуку $L_{тер}$ в розрахункових точках №№ 1, 2, 3 за вищенаведеною формулою наведений у таблиці 1.4.12.

Таблиця 1.4.12. Розрахунок рівнів звуку $L_{тер}$ в розрахункових точках № 1, 2, 3

Октавні смуги частот, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	Показники								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Розрахункова точка № 1 – на межі санітарно-захисної зони (50 м)</i>									
$L_{дж, дБ}$	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
$\Delta L_{відст, дБ}$	30,47	30,47	30,51	30,545	30,62	30,77	31,07	31,67	32,87
$L_{екр}$	24	24	24	24	24	24	24	24	24
$\Delta L_{всел, дБ}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
$\Delta L_{тер, дБ}$	37,63	37,63	34,60	34,455	43,38	40,23	31,93	25,33	17,13
<i>Розрахункова точка № 2 – на межі санітарно-захисної зони (100 м) у західному напрямку</i>									
$L_{дж, дБ}$	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
$\Delta L_{відст, дБ}$	34,97	34,97	35,04	35,12	35,27	35,57	36,17	37,37	39,77

<i>L_{екр}</i>	24	24	24	24	24	24	24	24	24
$\Delta L_{\text{зел,ДБ}}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
$\Delta L_{\text{тер,ДБ}}$	33,13	33,13	30,06	29,88	38,73	35,43	26,83	19,63	0
<i>Розрахункова точка № 3 – на межі найближчої житлової забудови в с.Ключеве (на відстані 1260 м у північно-західному напрямку)</i>									
<i>L_{дж,ДБ}</i>	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
$\Delta L_{\text{відс,ДБ}}$	51,47	51,47	52,35	53,36	55,25	59,03	66,59	81,71	111,95
<i>L_{екр}</i>	24	24	24	24	24	24	24	24	24
$\Delta L_{\text{зел,ДБ}}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
$\Delta L_{\text{тер,ДБ}}$	16,63	16,63	12,75	11,64	18,75	11,97	0	0	0

У Додатку 19 представлені результати прямих інструментальних вимірів шуму на розрахункових точках.

Нормативні рівні звукового тиску в октавних смугах частот згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, наведені у таблиці 1.4.13.

Таблиця 1.4.13. Нормативні рівні звукового тиску

Октавні смуги частот, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Показники	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Норми допустимих рівнів шуму на території, які прилягають до житлових будинків $L_{\text{доп}}$, дБ									
Денний час	89	75	66	59	54	50	47	45	43
Нічний час	83	67	57	49	44	40	37	35	33

Отримані результати свідчать про те, що рівні шумового впливу при впровадженні планованої діяльності не виходять за межі нормативних показників.

З метою зменшення дії на житлову забудову і здійснення умов акустичного комфорту передбачені наступні заходи:

- забезпечення необхідних розривів між джерелом шуму і житловою забудовою;
- розміщення частини обладнання (при наявності технологічних та конструктивних можливостей) в шумозахисних кожухах та використання звукоізоляційних матеріалів, що сприяє зниженню звукового навантаження;

Оцінка рівня вібрації

Джерелами вібрації є двигуни легкового та вантажного автотранспорту, двигун дизельної генераторної установки, насосне обладнання при заповненні резервуарів, паливороздавальні колонки, каналні вентилятори та кондиціонери. Для зниження розповсюдження вібраційного шуму використовуються захисні кожухи, ізоляційні покриття та віброізолюючі мати.

Рівні вібрації обладнання, що використовується на АЗК, не перевищують допустимих нормативних значень, згідно з вимогами ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Основними організаційно-технологічними заходами з метою зниження рівнів вібрації на робочих місцях передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації

обладнання з метою їх відповідності паспортним або нормативним даним.

При виконанні вище зазначених заходів негативного впливу виробничої вібрації на довкілля не очікується.

1.4.9. Оцінка ультразвуку, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового і радіаційного забруднення

Запроектований об'єкт не випромінює ультразвукові, електромагнітні або іонізуючі хвилі.

Концентрація природних радіонуклідів в будматеріалах, що передбачається використовувати, не перевищує $370 \text{ Бк} \cdot \text{кг}^{-1}$, що дорівнює середній для земної кори і створює дозу опромінювання близько $1,0 \text{ м}^3 \cdot \text{рік}^{-1}$.

Теплове забруднення не передбачається

Заходи щодо запобігання або зменшення зазначених впливів на навколишнє середовище проектом не передбачаються.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ

Об'єктом планованої діяльності є експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (АЗК) ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р., за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.

АЗК призначений для приймання, зберігання та відпуску споживачам нафтопродуктів (різних марок бензину та дизельного палива) та скрапленого вуглеводного газу (СВГ).

В даній роботі було розглянуто альтернативні варіанти щодо технічного забезпечення об'єкту планованої діяльності. Альтернативи територіального розміщення об'єкту планованої діяльності не розглядалися (обґрунтування наведено нижче).

Відомості щодо технічних альтернатив

В якості альтернативних варіантів технічного оснащення АЗК розглядалися варіанти наземного та підземного розміщення резервуару для скрапленого вуглеводного газу (СВГ).

При виборі прийнятого до встановлення обладнання аналізувалися:

- надійність роботи устаткування;
- витрати на будівельно-монтажні роботи;
- показники продуктивності роботи обладнання;
- рівень безпеки при експлуатації обладнання;
- умови праці та інші параметри.

Технічна альтернатива 1

Основними складовими АЗК є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 100 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 4 паливороздавальні колонки (ПРК), дизель-генератор, конвектори електричні для опалювання приміщень, нафтовловлювач для очистки дощових стічних вод.

Технічна альтернатива 2

Аналогічна технічній альтернативі 1, окрім того, що проектним рішенням розглядався варіант будівництва котельні з встановленням настінного газового конденсаційного опалювального котла, який працює на СВГ. Основним недоліком при роботі опалювального обладнання є утворення забруднюючих речовин у процесі спалювання газу. Також розглядався варіант встановлення підземного резервуару зберігання СВГ об'ємом 10 м³, для забезпечення роботи газових котлів котельні. Серед недоліків слід відмітити викиди забруднюючих речовин при спрацюванні запобіжного клапану ємності зберігання СВГ.

Відомості щодо територіальних альтернатив Територіальна альтернатива 1

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах існуючого АЗК, що розташований на території Коростенської територіальної громади, Коростенського району, Житомирської області, за межами населеного пункту. Право на користування АЗК та земельною ділянкою площею 0,4000 га, належать ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р.

Категорія земельної ділянки: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення – 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства, кадастровий номер 1822382400:02:000:0140.

Розміщення комплексу не суперечить цільовому призначенню земельних ділянок та відповідає затвердженій містобудівній документації.

Територіальна альтернатива 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого АЗК на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р., де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, на земельних ділянках, що відповідають їх цільовому

призначенню та вимогам протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм. Альтернатива обрання запропонованого варіанту з точки зору впливу на довкілля приведена в таблиці 2.1.

Таблиця 2.1 – Обрання запропонованого варіанту з урахуванням екологічних наслідків

№	Чи може реалізація діяльності спричинити:	Негативний вплив			Пом'якшення існуючої ситуації
		так	ймовірно	ні	
1	2	3	4	5	6
Повітря					
1.	Збільшення викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел?	+			
2.	Збільшення викидів забруднюючих речовин від пересувних джерел?		+		
3.	Погіршення якості атмосферного повітря?		+		
4.	Утворення джерел неприємних запахів?			+	
5.	Зміни повітряних потоків, вологості, температури або ж будь-які локальні чи регіональні зміни клімату?			+	
Водні ресурси					
6.	Збільшення обсягів скидів у поверхневі води?			+	
7.	Будь-які зміни якості поверхневих вод (зокрема таких показників як температура, розчинений кисень, прозорість, але не обмежуючись ними)?			+	
8.	Збільшення скидання шахтних і кар'єрних вод у водні об'єкти?			+	
9.	Значне зменшення кількості вод, що використовуються для водопостачання населенню?			+	
10.	Збільшення навантаження на каналізаційні системи та погіршення якості очистки стічних вод?			+	
11.	Утворення загроз для людей і матеріальних об'єктів, пов'язаних з водою (зокрема таких, як паводки або підтоплення)?			+	
12.	Зміни напрямів і швидкості течії поверхневих вод або зміни обсягів води будь-якого поверхневого водного об'єкту?			+	
13.	Порушення гідрологічного та гідрохімічного режиму малих річок регіону?			+	
14.	Зміни напрямку або швидкості потоків підземних вод?			+	
15.	Зміни обсягів підземних вод (шляхом відбору чи скидів або ж шляхом порушення водоносних горизонтів)?			+	
16.	Забруднення підземних водоносних горизонтів?		+		
Відходи					
17.	Збільшення кількості утворюваних твердих побутових відходів?	+			
18.	Збільшення кількості утворюваних чи накопичених промислових відходів, що не є небезпечними?	+			
19.	Збільшення кількості небезпечних відходів?		+		
20.	Спорудження еколого-небезпечних об'єктів поводження з відходами?			+	
21.	Утворення або накопичення радіоактивних відходів?			+	
Земельні ресурси					
22.	Порушення, переміщення, ущільнення ґрунтового шару?			+	
23.	Будь-яке посилення вітрової або водної ерозії ґрунтів?			+	

1	2	3	4	5	6
24.	Зміни в топографії або в характеристиках рельєфу?			+	
25.	Появу таких загроз, як землетруси, зсуви, селеві потоки, провали землі та інші подібні загрози через нестабільність літогенної основи або зміни геологічної структури?			+	
26.	Суттєві зміни в структурі земельного фонду, чинній або планованій практиці використання земель?			+	
27.	Виникнення конфліктів між ухваленнями цілей ДДП та цілями місцевих громад?			+	
Біорізноманіття та рекреаційні зони					
28.	Негативний вплив на об'єкти природно-заповідного фонду (зменшення площ, початок небезпечної діяльності у безпосередній близькості або на їх території тощо)			+	
29.	Зміни у кількості видів рослин або тварин, їхній чисельності або територіальному представництві?			+	
30.	Збільшення площ зернових культур або сільськогосподарських угідь в цілому?			+	
31.	Порушення або деградацію середовищ існування диких видів тварин?			+	
32.	Будь-який вплив на кількість і якість наявних рекреаційних можливостей?			+	
33.	Будь-який вплив на наявні об'єкти історико-культурної спадщини?			+	
34.	Інші негативні впливи на естетичні показники об'єктів довкілля (перепони для публічного огляду мальовничих краєвидів, появу естетично прийнятих місць, руйнування пам'ятників природи тощо)?			+	
Населення та інфраструктура					
35.	Зміни в локалізації, розміщенні, щільності, та зростанні кількості населення будь-якої території?			+	
36.	Вплив на нинішній стан забезпечення житлом або виникнення нових потреб у житлі?			+	
37.	Суттєвий вплив на нинішню транспортну систему? Зміни в структурі транспортних потоків?			+	
38.	Необхідність будівництва нових об'єктів для забезпечення транспортних сполучень?			+	
39.	Потреби нових або суттєвий вплив на наявні комунальні послуги?			+	
40.	Появу будь-яких реальних або потенційних загроз для здоров'я людей?			+	
Екологічне управління та моніторинг					
41.	Послаблення правових і економічних механізмів контролю в галузі екологічної безпеки?			+	
42.	Погіршення екологічного моніторингу?			+	
43.	Усунення наявних механізмів впливу органів місцевого самоврядування на процеси техногенного навантаження?			+	
44.	Стимулювання розвитку екологічно небезпечних галузей виробництва?			+	
Інше					
45.	Підвищення рівня використання будь-якого виду природних ресурсів?			+	
46.	Суттєве вилучення будь-якого не відновлюваного ресурсу?			+	

1	2	3	4	5	6
47.	Збільшення споживання значних обсягів палива або енергії?			+	
48.	Суттєве порушення якості природного середовища?			+	
49.	Появу можливостей досягнення короткотермінових цілей, які ускладнюватимуть досягнення довготривалих цілей у майбутньому?			+	
50.	Такі впливи на довкілля або здоров'я людей, які самі по собі будуть значними, але у сукупності викличуть значний негативний екологічний ефект, що матиме значний негативний прямий або опосередкований вплив на добробут людей?			+	

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ

В адміністративному відношенні експлуатація діючого багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ проводиться в межах Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області.

Коростенська територіальна громада розташована у м.Коростень та Коростенському районі Житомирській області.

Земельні ресурси громади складають 816,6 км².

До складу громади входять м.Коростень та села:

Барди, Берестовець, Бехи, Болярка, Булахівка, Васьковичі, Великий Ліс, Вороневе, Горбачі, Грозине, Діброва, Дідковичі, Домолоч, Злобичі, Зубівщина, Іскорость, Каленське, Ключеве, Кожухівка, Корма, Купеч, Майданівка, Мала Зубівщина, Мединівка, Межирічка, Михайлівка, Немирівка, Нивки, Новаки, Обиходи, Обиходівка, Плещівка, Розтяжин, Сарновичі, Сингаї, Соболівка, Сокорики, Стремигород, Субине, Ходаки, Холосне, Хотинівка, Шатрище.

Чисельність населення в селах громади на сьогоднішній день становить 73365 особа.

Громада має велику кількість лісових територій.

На території Коростенського району в наявності наступні об'єкти:

Михайлівчичі — ландшафтний заказник місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, на північ від міста Коростень. Площа 139,6 га. Статус надано згідно з рішенням 17 сесії облради від 14.11.2008 року № 665. Перебуває у віданні ДП «Коростенське ЛМГ» (Бехівське л-во, кв. 16, вид. 16—18, кв. 18, 26, 28). Статус надано для збереження частини лісового масиву з високопродуктивними насадженнями сосни, берези тощо. Зростають види рослин, занесені до Червоної книги України: лілія лісова, гніздівка звичайна, любка дволиста та інші. Є відкрите евтрофне болото.

Лозанове — гідрологічний заказник місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, неподалік від села Васьковичі. Площа 14,6 га. Статус отриманий згідно з рішенням 17 сесії облради від 14.11.2008 року № 665. Перебуває у віданні ДП «Коростенське ЛМГ» (Бехівське л-во, кв. 117, вид. 14; кв. 124, вид. 2).

Статус надано для збереження відкритого мезотрофного болота в межиріччі Жереву і Шестеня. Трапляються рідкісні види рослин, занесені до Червоної книги України, зокрема: ситник бульбистий, ситник розчепірений, росичка середня, верба лапландська, пухирник малий.

Межиріччя — лісовий заказник місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, на захід від села Межирічка. Площа 274 га. Статус надано згідно з рішенням сесії облради V скликання від 11.06.2010 року № 1138. Перебуває у віданні ДП «Коростенський лісгосп АПК» (Коростенське л-во, кв. 16, вид. 7, 11, 12, 13, 14, 16, кв. 17, кв. 21). Статус надано для збереження мальовничого природного комплексу в межиріччі Ужа і Шестені. Зростає кілька невеликих лісових масивів, на берегах річок є гранітні скелі, заплави порослі вологолюбною рослинністю, серед яких трапляються рідкісні види.

Полігон — ландшафтний заказник місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, на північ від міста Коростень (землі колишнього Ігнатпільського полігону). Площа 2293,3 га. Статус надано згідно з рішенням облради від 08.09.2010 року № 1163. Перебуває у віданні ДП «Коростенське ЛМГ» (Бехівське л-во, кв. 114—136 [крім кв. 116, вид. 19; кв. 117, вид. 14; кв. 123, вид. 19 та кв. 124, вид. 2]).

Статус надано для збереження природних комплексів у долині річок Жерев і Шестень. Найбільшу цінність в заказнику мають ділянки незначних за площею низинних осоково-

сфагнових боліт. Зростають цінні та рідкісні рослини: пухівка піхвова, зозульки плямисті, конвалія звичайна, грушанка круглолиста, гіпогімнія, ягель, золотянка тощо. *Хвощове Болото* — гідрологічний заказник місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, на північ від міста Коростень. Площа 11,6 га. Статус надано згідно з рішенням 17-ї сесії Житомирської обласної ради від 14.11.2008 року № 665. Перебуває у віданні ДП «Коростенське ЛМГ» (Бехівське л-во, кв. 123, вид. 2, кв. 116, вид. 19). Статус надано для збереження відкритого мезотрофного болота. Зростають види, занесені до Зеленої книги України: їжача голівка мала, пухирник проміжний, пухирник малий і сфагнуми, а також регіонально рідкісні види та занесені до Червоної книги України: росичка проміжна, осока тонкокореневищна, осока вілюйська та ситник розчепірений.

Баранячі лобі — геологічна пам'ятка природи місцевого значення в Україні. Розташована в межах міста Коростеня Житомирської області. Площа 0,1 га. Статус надано згідно з рішенням облвиконкому № 610 від 20.11.1967.

Велетінські котлі — геологічна пам'ятка природи місцевого значення в Україні. Розташована в межах міста Коростеня Житомирської області. Площа 0,1 га. Статус надано 1967 року. Перебуває у віданні Коростенської міської ради. Створена з метою охорони групи мальовничих скель на березі річки Уж, у межах Центрального міського парку культури та відпочинку ім. М. Островського. Скелі складаються з червоного граніту ранньопротерозойської ери.

Їльжині купальні — геологічна пам'ятка природи місцевого значення в Україні. Розташована в межах міста Коростеня Житомирської області, в міському парку культури ім. М. Островського. Площа 0,2 га. Створена згідно з рішенням облвиконкому від 20.11.1967 року, № 612. Перебуває у віданні Коростенської міської ради. Під охороною — мальовничі скелі та валуни на березі річки Уж. Являє собою 2 великі брили рожевого граніту з овальними заглибленнями, напівприкритими водою. Пам'ятка має історичну, культурну та естетичну цінність.

Еліта — дендрологічний парк місцевого значення в Україні. Об'єкт природно-заповідного фонду Житомирської області. Розташований на території Коростенського району Житомирської області, в селі Грозине. Площа 4,8 га. Статус отриманий у 1988 році. Перебуває у віданні дослідного господарства «Грозинське». Статус надано для збереження дендрологічного парку, закладеного 1984 року на місці колишньої панської садиби. Особливу цінність становлять насадження липи серцелистої, серед яких 15 екземплярів належать до старовікових (100—180 років) з обхватами 143—260 см.

В межах громади протікає річка Уж, р.Кремно, ліва притока р.Уж, її ліві та прави притоки.

Провідне місце в економіці сіл Коростенської територіальної громади належить сільському господарству, у Коростені розвинуті підприємства переробної, видобувної, харчової, машинобудівної та хімічної промисловості, наявний Коростенський індустріальний парк — промислова зона в межах міста. Під індустріальний парк використовується територія колишнього військового вертолітного аеродрому. Земельна ділянка без будівель, тривалий час не використовувалась. Загальна площа — 246 га.

Відповідно до ст. 13 Закону України «Про інформацію» інформація про стан довкілля (екологічна інформація) – відомості та/або дані про стан складових довкілля та його компоненти, включаючи:

- генетично модифіковані організми, та взаємодію між цими складовими;
- фактори, що впливають або можуть впливати на складові довкілля (речовини, енергія, шум і випромінювання, а також діяльність або заходи, включаючи адміністративні, угоди в галузі навколишнього природного середовища, політику, законодавство, плани і програми);

- стан здоров'я та безпеки людей умови життя людей, стан об'єктів культури і споруд тією мірою, якою на них впливає або може вплинути стан складових довкілля;
- інші відомості та/або дані. Інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

На основі доступної екологічної інформації встановлено факти, що розглядаються нижче.

Кліматична характеристика

Зміна клімату є, можливо, найбільш важливою та складною проблемою в сфері охорони навколишнього середовища, яка спіткала людство за останнє століття. Підписання Рамкової Конвенції ООН про зміну клімату представниками 150 країн свідчить про те, що зміна клімату є нагальною загрозою екології Землі та економічному розвитку людства.

Головна мета Конвенції полягає в «стабілізації концентрацій парникових газів в атмосфері на такому рівні, який не допускає небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему».

Україна підписала Конвенцію в червні 1992 року, ратифікувала її в жовтні 1996 року, а в серпні 1997 року стала Стороною Конвенції. Відповідно до статті 4.2b цього документу Україна прийняла 1990 рік як базовий для оцінки антропогенних емісій вуглекислого газу та інших парникових газів, які не контролюються Монреальським протоколом.

Вуглекислий газ (CO₂), метан (CH₄), закис азоту (N₂O) та озон (O₃) є парниковими газами прямої дії, оскільки вони безпосередньо викликають парниковий ефект. Хоча ці гази постійно виробляються в атмосфері природним чином, збільшення їх концентрації останнім часом є значною мірою наслідком людської діяльності. Таке зростання концентрації парникових газів вплинуло на атмосферний баланс Землі та в майбутньому може суттєво змінити клімат планети.

Таблиця 3.1. Потенціали глобального потепління деяких речовин за даними ООН

Парниковий газ	Хімічна формула	Час існування (років)	ППП за період		
			20 років	100 років	500 років
Діоксид вуглецю	CO ₂	Змінне значення	1	1	1
Водень ^[2]	H ₂	2.5		5.8	
Метан	CH ₄	12	72	25	7,6
Закис азоту	N ₂ O	114	289	298	153
HFC-23	CHF ₃	270	12 000	14800	12200
HFC-134a	CH ₂ FCF ₃	14	3830	1430	435
Гексафторид сірки	SF ₆	3200	16300	22800	32600
Тетрафторметан	CF ₄	50 000	5210	7390	11200

Виходячи з екологічних параметрів діяльності АЗК та його експлуатації вплив на кліматичні умови місцевості не очікується. Викиди забруднюючих речовин вказані в розділі 1.4.5 та розділі 4.2 даного Звіту.

Згідно з картою кліматичного районування України (рис. 3.1) територія робіт відноситься до Центрального кліматичного району Зони мішаних лісів Північної атлантико-континентальної кліматичної області лісостепової зони східного кліматичного району.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі», район

впровадження планованої діяльності відноситься до I-го кліматичного району:

- розрахункова температура найбільш холодної п'ятиденки складає – 22°C;
- нормативна глибина промерзання ґрунту – 1,0 м (ДБН.2.1.10).

У відповідності із ДБН В.1.2-2:2006 «Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об'єктів. Навантаження і впливи. Норми проектування»:

- характеристичне значення снігового навантаження – 1,55;
- характеристичне значення вітрового тиску – 0,370 кПа.

Клімат Житомирської області помірно-континентальний, з вологим літом та м'якою зимою.

Середня річна температура повітря становить +6,9 °С, абсолютний максимум температури 38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня січнева мінімальна температура повітря складає -3,3 °С. Середня температура найбільш жаркого місяця (липень) - +25,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,7 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0 °С становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5 °С) продовжується від другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів).

Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10 °С, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів. Середня глибина промерзання ґрунту складає 1,0 м.

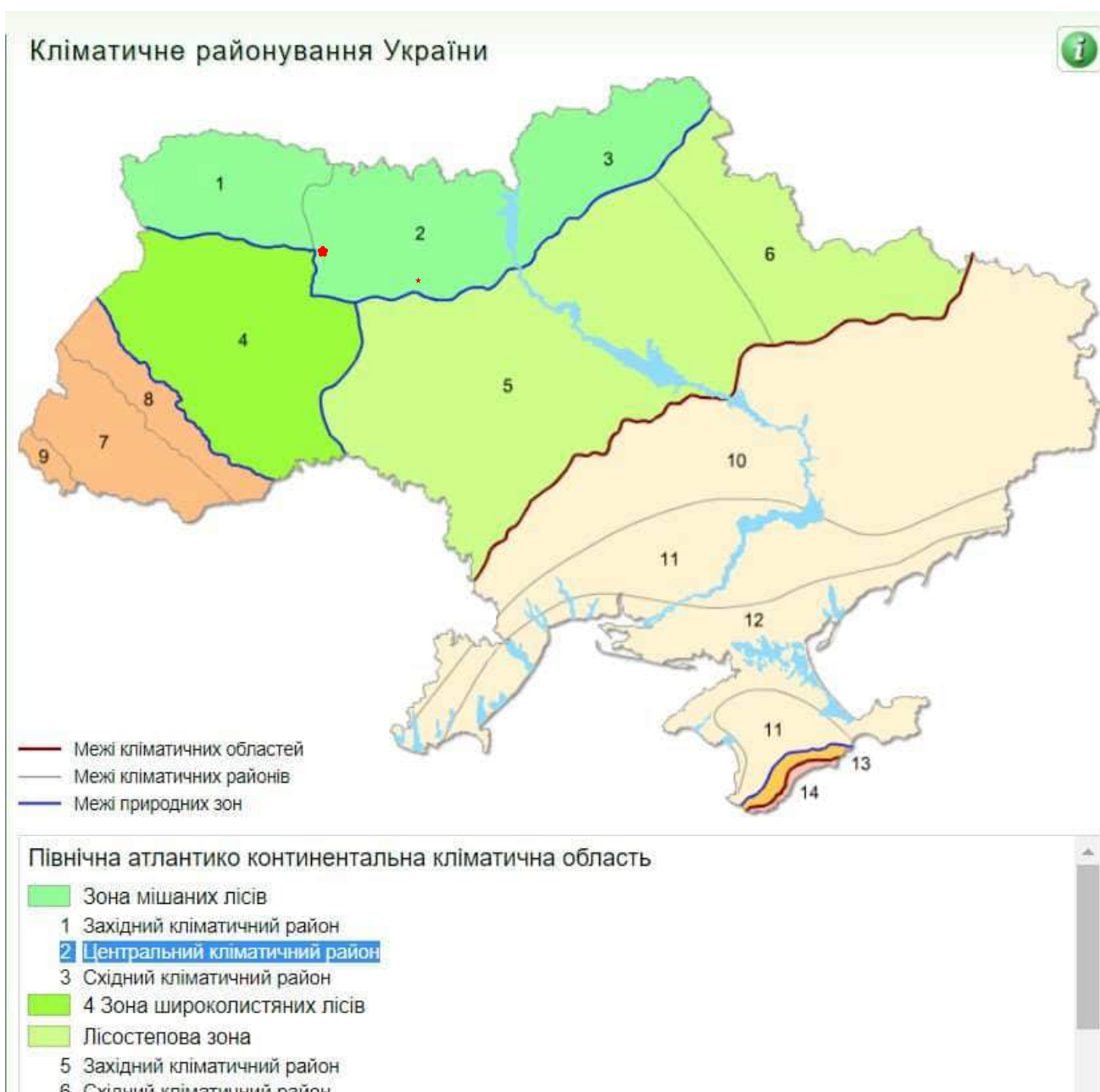


Рис. 3.1 – Карта кліматичного районування України

(<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-12.html>)

Весна затяжна, нестійка, з частими змінами холодної і теплої погоди. Початком весни вважають кінець другої і початок третьої декади березня.

Танення снігу, у зв'язку з наявністю великих площ лісів, відбувається повільно і протяжність сніготанення в середньому становить 20-25 днів.

Літо тепле, але не спекотне, дощове. В деякі роки непоправну шкоду сільському господарству наносить град. Влітку переважають північно-західні вітри.

Перехід до осені поступовий, з частим поверненням теплої погоди. Перша половина осені, як правило, суха і тепла. Похмура, прохолодна та з дощем вона починається наприкінці жовтня. Сніг починає випадати з листопада.

Зима м'яка, похмура, з частими відлигами. Під час відлиг відбувається танення снігу, інколи до повного його зникнення.

Через деякий час сніговий покрив встановлюється знову і де-коли це явище може повторюватись декілька разів. Взимку переважають південно-східні вітри.

В цілому природно-кліматичні умови території, що розглядається, можна охарактеризувати як відносно прийнятні.

Таблиця 3.2. Основні кліматичні характеристики

№	Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
1.	Температура повітря, °С	-6,0	-4,6	-0,1	7,7	13,9	17,0	18,0	17,4	13,0	7,4	1,8	-2,7	6,9
2.	Опади, мм	32	31	34	44	58	78	87	72	57	37	45	38	613
3.	Відносна вологість повітря, %	85	84	80	72	68	72	74	74	77	81	87	88	79

В таблиці 3.3 приведені метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, за даними кліматичної характеристики складеної за даними спостережень метеостанції Житомир, згідно ЦГО ім. Бориса Срезневського №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р. (Додаток 6).

Таблиця 3.3 Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування показника		Одиниця виміру	Величина показника по м/с Звягель
1		2	3
	Коефіцієнт А, залежить від стратифікації атмосфери		180
	Коефіцієнт рельєфу місцевості		1
	Температурний режим:		
	середня температура по місяцям:		°
°	- січень	°С	-6,0
	- лютий	°С	-4,6
	- березень	°С	-0,1
	- квітень	°С	7,7
	- травень	°С	13,9
	- червень	°С	17,0
	- липень	°С	18,0
	- серпень	°С	17,4
	- вересень	°С	13,0
	- жовтень	°С	7,4
	- листопад	°С	1,8
	- грудень	°С	-2,7
	річна	°С	6,9
	середня мінімальна температура повітря найбільш холодного місяця (січень)	°С	-3,3
	середня максимальна температура повітря найбільш спекотного місяця (липень)	°С	+25,7

Найменування показника	Одиниця виміру	Величина показника
		по м/с Звягель
1	2	3
Абсолютний максимум	°С	38,1
Абсолютний мінімум	°С	-34,9
Вітровий режим:		
повторюваність напрямку вітру та штилю:		
Пн	%	10,8
ПнСх	%	8,5
Сх	%	10,1
ПдСх	%	11,9
Пд	%	12,9
ПдЗ	%	14,2
З	%	19,9
ПнЗ	%	11,7
штиль		13,2
максимальна швидкість вітру за рік	м/с	40
середня швидкість вітру за рік	м/с	2,7
швидкість вітру, повторюваність перевищення якої по середнім багаторічним даним складає 5% (U*)	м/с	9-10

На період експлуатації АЗК негативних впливів на клімат і мікроклімат не передбачається. Змін мікроклімату не очікується. Відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Атмосферне повітря

Короткий кліматичний огляд окремих метеорологічних показників клімату, які в подальшому будуть враховані при проведенні розрахунків викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та при виконанні розрахунків розсіювання цих речовин приведено в таблиці 3.3.

Коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері мають такі величини:

- коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, $A=180$ [33];
- коефіцієнт рельєфу місцевості, $\eta=1$ [33].

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосферного повітря району планованої діяльності АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» приведено в таблиці 3.4 згідно положень «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Мінприроди України від 30.07.2001 р. № 286.

Таблиця 3.4. Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Забруднююча речовина	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м ³	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м ³	Фонова концентрація, мг/м ³
1	2	3	4
Азоту діоксид	0,2	-	0,018
Ангідрид сірчистий	0,5	-	0,02
Вуглецю оксид	5,0	-	0,4
Бутан	200	-	80,0
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	0,00005	0,00002
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	-	2,0
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	-	0,05
Пропан	-	65	26,0
Олефіни фракції С15-С18		0,07	0,028
Сірководень (H ₂ S)	0,008		0,0032
Бензол	1,5		0,6
Ксилол	0,2		0,08
Толуол	0,6		0,24
Фенол	0,01		0,004
Метан		50	20
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02		0,008

Ці величини фонових показників в подальшому використовуються при виконанні розрахунків розсіювання забруднюючих речовин і оцінці впливу планованої діяльності на атмосферне повітря.

Геологічне середовище

Згідно з картою фізико-географічного районування України територія планованої діяльності відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю Зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів (рис. 3.2).

Геологічне середовище – це частина земної кори (гірські породи, ґрунти, донні відклади, підземні води тощо), яка взаємодіє з елементами ландшафту, атмосферою та поверхневими водами і може зазнавати впливу техногенної діяльності. З одного боку, воно є мінерально-сировинною базою для виробничої діяльності, а з другого – фундаментом всієї господарської діяльності людства, адже саме на гірських породах формується

грунтовий і рослинний покриви, вони є первинною основою всіх будівель та інженерних споруд.

В геоструктурному відношенні район досліджень розташований в північній частині Українського щита, в межах Волино-Подільського мега-блоку, для якого є характерною двоповерхова будова: нижній структурний поверх являє собою докембрійський складнодислокований кристалічний фундамент, а верхній фанерозойський осадочний платформний чохол.

В геологічній будові району головну роль відіграють докембрійські кристалічні породи й антропогенові відклади. Кристалічні породи представлені гнейсами, мігматитами, гранітами, що перекриті окремими островами неогенових і четвертинних відкладів. У понижених частинах кристалічного фундаменту залягає древня кора вивітрювання, що представлена первинними каолінами і дресвою потужністю 14-15 м. Четвертинні відклади мають широке розповсюдження. Вони залягають на різних гіпсометричних рівнях і покривають суцільним чохлам нерівномірної потужності більш давні утворення. Відсутні лише у місцях їх виходу на поверхню, переважно у долині р. Уж.

Серед четвертинних відкладів на території міста виділяються генетичні типи: алювіальні, еолові, озерно-алювіальні, водно-льодовикові і делювіальні. Алювіальні відклади приурочені до заплавл річок Уж, Кремно. Представлені переважно пісками сірого і темного кольору, різнозернисті, із прошарками крупного гравію, потужністю від 2,2 м до 16,3 м.

Еолові відклади зустрічаються островами і представлені лесовидними суглинками. Підстилаються вони водно-льодовиковими пісками середнього й нового відділу.

Озерно-алювіальні відклади представлені суглинками й глинами сірувато-жовтого й голубувато-сірого кольору з тонкими прошарками пісків, потужністю від 1,0 м до 8,0 м.

Водно-льодовикові відклади найбільш розповсюджені і представлені сірими і жовтувато-сірими пісками переважно середньозернистими з домішками крупного матеріалу. Делювіальні відклади, що залягають на схилах долин і балок, представлені шаруватими суглинками й пісками з уламками кристалічних порід, потужністю від 0,2 м до 0,5 м.

Загальна потужність четвертинних відкладів від 2 м до 20 м.

Геологічна будова має істотне значення в плані інженерно-будівельної оцінки. При цьому головним об'єктом характеристики є четвертинні відклади.

Фізико-географічне районування України

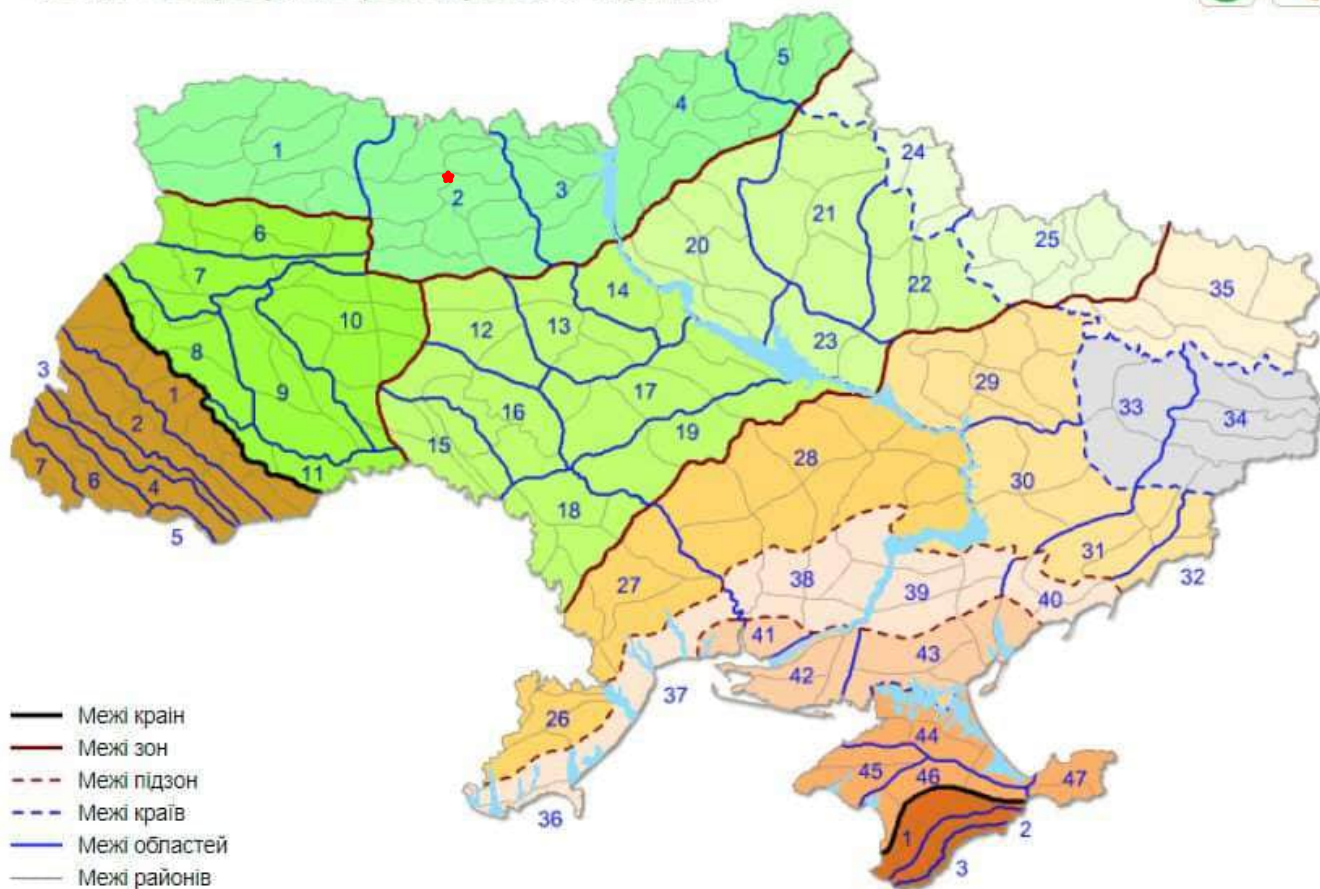


Рисунок 3.2. Карта-схема фізико-географічного районування України
<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-1.html>

Природні рівні залягання ґрунтових вод 2,8-3,4 м від поверхні землі. Максимальний сезонний рівень ґрунтових вод треба очікувати на 1 м вище вказаного рівня. Підземні води по відношенню до бетону марки W4 не агресивні.

Водоносний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р.Кремно, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

Негативних інженерно-геологічних процесів та явищ на території ділянки вишукування не спостерігається. Специфічні біогенні та просадні ґрунти в зоні взаємодії проєктованих споруд с геологічним середовищем – відсутні.

Згідно додатку Б ДБН В.1.1-25-2009, територія ділянки, що розглядається, яка розташована у підніжжя насипу, оцінюється як підтоплена територія.

По сукупності факторів інженерно-геологічні умови майданчику проєктної реконструкції належать до II (середньої) категорії складності.

Нормативна глибина промерзання ґрунтів до 1,0 м.

Сейсмічність майданчику будівництва згідно ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України" - 5 балів. Категорія ґрунтів за сейсмічними властивостями – III.

Планована діяльність не буде спричинювати і сприяти розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ природного та техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових, змін напруженого стану і властивостей масивів порід, деформації земної поверхні, тощо) в районі її розташування.

Робота АЗК не чинить негативного впливу на геологічне середовище. Потреби у розробленні додаткових заходів з охорони надр немає.

Ґрунти

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю Зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів.

Згідно з картою геоморфологічного районування України (рис. 3.3) район планованої діяльності відноситься до Житомирської акумулятивно-денудаційної рівнини на докембрійських породах і кайнозойських відкладах Придніпрово-Приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин.

Для Полісся характерна наявність лісової та болотної рослинності. Кількість опадів за рік (550-650 мм) тут перевищує кількість випаруваної з поверхні вологи. Це зумовлює промивний тип водного режиму, призводить до заболочування понижених ділянок, утворення болотних ґрунтів. Цьому сприяє також високий рівень залягання ґрунтових вод.

Ґрунтоутворюючі породи мають переважно легкий механічний склад і представлені піщаними та супіщаними льодовиковими і водно-льодовиковими відкладами. Зрідка, переважно у західних районах, у місцях виходу на поверхню масивно-кристалічних порід трапляються крейдяно-мергельні відклади та невеликі острівки лесових.

Основними типами ґрунтів в Поліссі (>60%) є дерново-підзолисті ґрунти із різним ступенем опідзолення, оглеєння та механічним складом. Вони утворились під хвойними та мішаними лісами з трав'янистою рослинністю, що сприяло формуванню таких ґрунтових горизонтів: гумусо-елювіального (18-25 см), елювіального та ілювіального.

Вміст гумусу в орному шарі цих ґрунтів досить низький і коливається в межах від 0,7-1,0% у піщаних і супіщаних до 1,5-2,0% у суглинкових відмінах. Вони ущільнені (1,40-1,55 г/см³), запасують мало вологи, мають високу водо- і повітропроникність, низьку ємність вбирання та містять недостатньо основ та поживних речовин, реакція ґрунтового розчину в них кисла - рН 4,2-5,2.

Домінують торф'яно-підзолисті ґрунти, які займають близько 75% території Полісся. На базі продуктів елювіогенези крейдяного мергелю сформувалися дерново-карбонатні ґрунти.



Рис. 3.3. Карта-схема геоморфологічного районування України

(<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-6.html>)

Гідрологічні умови

Згідно з картою гідрологічного районування України територія планованої діяльності відноситься до Поліської області надмірної водності Зони надмірної водності Рівнинної частини України (рис. 3.4.).

Природні рівні залягання ґрунтових вод 2,8-3,4 м від поверхні землі. Максимальний сезонний рівень ґрунтових вод треба очікувати на 1,0 м вище вказаного рівня. Водонесний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів.

Живлення водонесного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водонесного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Кремно, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

Гідрологічне районування України



Рис. 3.4. Карта-схема гідрологічного районування України
(<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-7.html>)

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну.

Згідно до карти гідрохімічного районування України територія планованої діяльності відноситься до території розповсюдження гідрокарбонатно-кальцієві поверхневі води (рис. 3.5.).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронних зон найближчих водних об'єктів становить:

- у північному напрямку ~680 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять).
- у південному напрямку ~ 630 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять);
- у південно-східному напрямку ~ 2900 м (ставок в руслі річки Кремно).

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та прибережних захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.11 даного Звіту.

Гідрохімічне районування України Період літньої межені

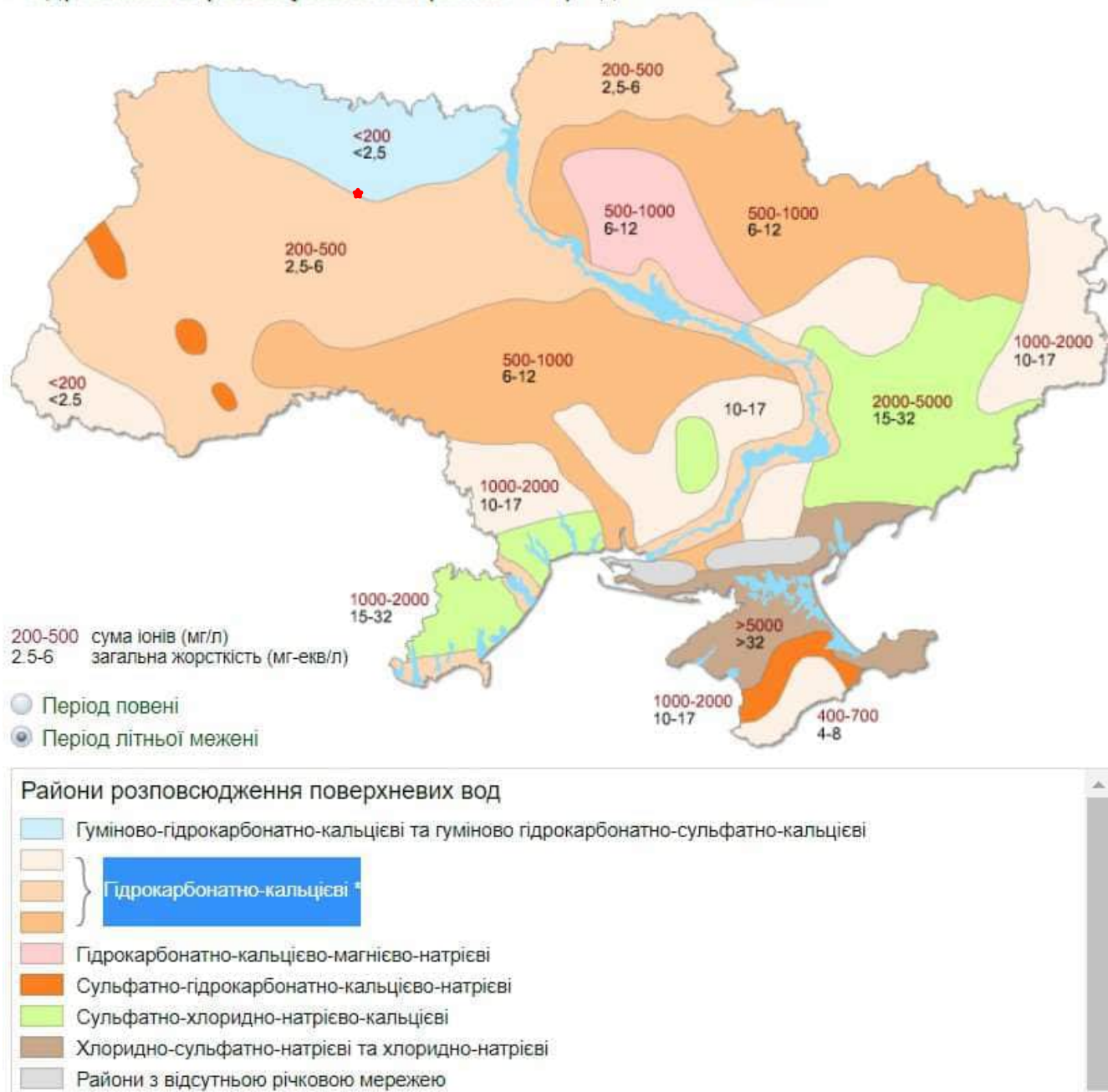


Рис. 3.5. Карта-схема гідрохімічного районування України

Біорізноманіття

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий, поєднання широколистянолісових і лучно-степових ландшафтів.

Згідно з картою геоморфологічного районування України (рис. 3.3.) район планованої діяльності відноситься до Житомирської акумулятивно-денудаційної рівнини на докембрійських породах і кайнозойських відкладах Придніпрово-Приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин.

Флора і фауна носить характер лісостепової зони, характерною ознакою яких є чергування незначних ділянок хвойних, листяних лісів.

У системі зоогеографічного районування територія досліджень належить до Підділянки Центрального (Житомирського та Київського) Полісся Району мішаного, листяного лісу та лісостепу Східноєвропейського округу Європейсько-Західносибірської провінції Бореальної Європейсько-Західносибірської підобласті Палеарктичної області.

Згідно з картою ареалів поширення тваринного світу України планована діяльність розташована на території, де біотопи докорінно змінені людиною (територія існуючого АЗК).

Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території розміщення АЗК відсутні.

Земельна ділянка з кадастровим номером 1822382400:02:000:0140, що розташована на території Коростенської територіальної громади Коростенського району, Житомирської області, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду.

Оскільки планована діяльність буде проводитися на території існуючого АЗК, де природна флора і фауна відсутня, то негативні впливи планованої діяльності під час експлуатації об'єкту на біорізноманіття рослинного і тваринного світу не передбачаються.

Вплив, зумовлений використанням у процесі планованої діяльності біорізноманіття, не передбачається.

Збереження біорізноманіття в Україні розглядається як система заходів щодо збереження екофонду – ієрархічної системи біоти, що охоплює гено-, демо-, цено-, екосистеми, біоми в їх єдності з навколишнім природним середовищем. Такий підхід до збереження біорізноманіття означає, що антропогенна діяльність повинна орієнтуватися на максималізацію природних процесів та об'єктів у довкіллі й мінімізацію втручання в біосферу.

Біорізноманіття є національним ресурсом України, збереження та невиснажливе його використання визнано одним із головних пріоритетів державної політики у сфері природокористування, екологічної безпеки та охорони довкілля, невід'ємною умовою поліпшення його стану та екологічно збалансованого соціально-економічного розвитку.

Біологічне різноманіття кожного регіону, в тому числі й досліджуваного, значною мірою залежить від стану ландшафтів, які є фундаментом для існування природних екосистем. Вони і складають найважливіший природний ресурс – біологічне розмаїття.

Ландшафт району планованої діяльності рівнинний, лісостеповий.

Найбільшою складністю та строкатістю характеризується ландшафтна структура річкових долин, що обумовлено надзвичайною неоднорідністю мезо- і мікрорельєфу, умов зволоження, складу гірських порід і позначається в особливостях ґрунтово-рослинного покриву.

У Житомирському Поліссі поширені ландшафтні місцевості лесових островів із сірими лісовими ґрунтами, збезлісені й зайняті переважно сільськогосподарськими угіддями. На них розвинені яри і балки, відбуваються інтенсивні ерозійні процеси. Ці місцевості мають риси лісостепових ландшафтів. Вони зустрічаються на Словечансько-Овруцькому кряжу, у районі міст Звягеля, Житомира, Коростишева та ін.

Ландшафти Житомирського Полісся зазнали значних змін внаслідок антропогенної діяльності – вирубування лісів, меліорації, розорювання, а особливо у зв'язку з добуванням корисних копалин – гранітів, лабрадоритів, пегматитів, кварцитів, п'єзокварцу, розсипних родовищ ільменіту, бурого вугілля, гравію та ін.

Серед природних ландшафтів району дотепер найкраще збереглися заплавні ландшафти. Найбільшої трансформації зазнали типові для регіону лісостепові ландшафти, але окремі їх частини (найчастіше на рівні фацій) збереглися у природному стані, в основному, по балках.

Рослинний світ

Рослинний світ Житомирщини характеризується великою різноманітністю флористичних комплексів і має велике народногосподарське значення.

На Житомирщині зустрічається близько 1500 видів судинних рослин, 294 види

мохоподібних, 240 видів лишайників та ліхенофільних грибів. Серед судинних рослин в області першу десятку за кількістю видів утворюють такі родини: айстрові (151 вид), злакові (95 видів), осокові (76), губоцвіті (59), бобові (57), ранникові (57), гвоздичні (54), капустяні (52), розові (50), зонтичні (50). Список рідкісних видів флори області нараховує 227 видів судинних рослин. На Житомирщині нині відомі єдині в Україні локалітети конюшини Спрігіна, водяного жовтецю струмкового, глоду дюнного.

Кількість видів рослин та грибів, що підлягають особливій охороні на території області (станом на 01.01.2023 року): підлягають особливій охороні за Бернською конвенцією – 13 видів; занесені до Європейського червоного списку рідкісних видів, які зникають у Всесвітньому масштабі – 4 види; занесені до Червоної книги України – 105 видів.

Інвазійними (чужорідними) видами рослин на території області є амброзія полинолиста та борщівник Сосновського.

Житомирська область знаходиться у двох зонах: зоні Полісся та зоні Лісостепу. З-поміж інших областей держави Житомирщина виділяється своєю лісистістю й наявністю перезволожених і заболочених земель. Ліси області займають більшу третину її території, а за лісовими ресурсами, які становлять понад 200 млн. куб. м, область посідає одне з перших місць в Україні. Лісистість адміністративних районів Житомирщини широко варіює, змінюючись від 69,8 % в Коростенському до 6,2 % у Житомирському районі.

В області переважають соснові ліси, які займають 59,1 % вкритої лісом площі. Дубові ліси займають 19,1 %, березові – 14,7 %, вільхові – 4,7 %, осикові – 0,9 %, інші – 1,5 %.

Основними постійними лісокористувачами є держлісгоспи Житомирського обласного управління лісового та мисливського господарства загальною площею 796,3 тис. га та дочірні підприємства Житомирського обласного комунального агролісогосподарського підприємства «Житомироблагроліс» Житомирської обласної ради – 299,79 тис. га.

У результаті широкомасштабних осушувальних робіт значних втрат зазнали водно-болотні угіддя Полісся, які перебувають під загрозою зникнення. Хибна практика планування екстенсивного лісокористування призвела до значного виснаження лісів, зниження загальної продуктивності ценозів, погіршення товарної структури лісосічного фонду.

На території планованої діяльності об'єкти рослинного світу, занесені до Червоної книги України, відсутні. Місце провадження планованої діяльності знаходиться в межах Коростенської територіальної громади, за межами населеного пункту.

Деревна та чагарникова рослинність на діючому майданчику АЗК відсутня.

Тваринний світ

У системі зоогеографічного районування територія досліджень належить до Підділянки Центрального (Житомирського та Київського) Полісся Району мішаного, листяного лісу та лісостепу Східноєвропейського округу Європейсько-Західносибірської провінції Бореальної Європейсько-Західносибірської підобласті Палеарктичної області (рис. 3.6).

Згідно з картою ареалів поширення тваринного світу України планована діяльність розташована на території, де біотопи докорінно змінені людиною (сільськогосподарські угіддя).

На території області нараховується понад шістдесят видів ссавців, близько трьохсот видів птахів, вісім плазунів, одинадцять земноводних, близько тридцяти видів риб і круглоротих. Поширення тварин має нерівномірний характер, лише найбільш пластичні, невибагливі види є звичайними мешканцями природних стацій області. Значна кількість видів пристосована лише до життя в певних екологічних умовах. Географічні чинники, які формують сучасне середовище існування, є основними визначальними причинами поширення тварин. Хоча за останні пів століття все більш істотного впливу набуває антропогенний чинник.

Загальна кількість видів тварин на території області, що охороняються в регіоні: кількість

видів тварин, занесених до Червоної книги України – 23 види, підлягають особливій охороні за Бернською конвенцією – 13 видів, занесені до Європейського червоного списку рідкісних видів, які зникають у Всесвітньому масштабі – 13 видів; занесені до додатків Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES) – 6 видів; занесені до додатків Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннської конвенції, CMS) – 20 видів; види, що охороняються відповідно до Угоди про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA) – 25 видів.

Головне багатство, красу й гордість поліських лісів становлять копитні ссавці - лось, благородний олень, козуля, дикий кабан.

Хижі ссавці представлені вовком, лисицею, єнотовидною собакою. Наявні хижі тварини з родини кунячих: борсук, мала куниця, чорний тхір, ласка, горностай. Всі хижі ссавці відіграють велике значення для підтримки й збереження рівноваги у тваринному світі. Скрізь розповсюджені комахоїдні ссавці – їжаки та кроти.

Тваринний світ соснових лісів (борів) представлений невеликою кількістю видів. З ссавців тут водяться лісова миша, заєць-русак, їжак, кажан, лисиця. У дубово-соснових лісах (суборах), які переважають на Поліссі, тваринний світ багатший. З ссавців тут найбільш поширені: лісова куниця, білка, тхір, землерийки, їжак, кріт, заєць-русак, лисиця, вовк, кабани, кози. Лісостепова частина області бідніша на хутрових тварин. Найбільше поширення мають заєць-русак і лисиця.

Найпоширеніші види з птахів: тетерів, рябчик, шпаки, дятли, синиці, дрозди, качки дикі, куріпки, кулики, перепілки, вивільги, горлиці, лелекі та ін.

У річках і озерах області зустрічаються щука, краснопірка, лин, лящ, карась, сом, у ставках - короп, окунь тощо.

На території планованої діяльності об'єкти тваринного світу, занесені до Червоної книги України, відсутні.

Негативний вплив на тваринний світ відсутній, оскільки виробнича діяльність буде проводитися в межах існуючого АЗК, де природна фауна відсутня. Планована діяльність знаходиться поза межами території ПЗФ та Смарагдової мережі.



Рис. 3.6. Карта зоогеографічного районування України

<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-10.html>

Із видів тварин, занесених до Європейського Червоного списку, на території області знаходяться: Видра річкова, Рись звичайна, Красотіл пахучий, Волохатий стафілін, Вусач великий дубовий західний, Бражник прозерпіна, Мінога українська, Жаба очеретяна, Шуліка рудий, Хохітва, Очеретянка прудка, Нічниця Наттерера, Нічниця ставкова.

Із видів тварин, занесених до Червоної книги України: Орлан-білохвіст, Дрофа, Підковоноси (всі види), Лелека чорний, Скопа, Широкопалий рак, Златка блискача, Кіт лісовий, Орябок.

Шляхи міграції птахів на території України приведено на рисунку 3.7.

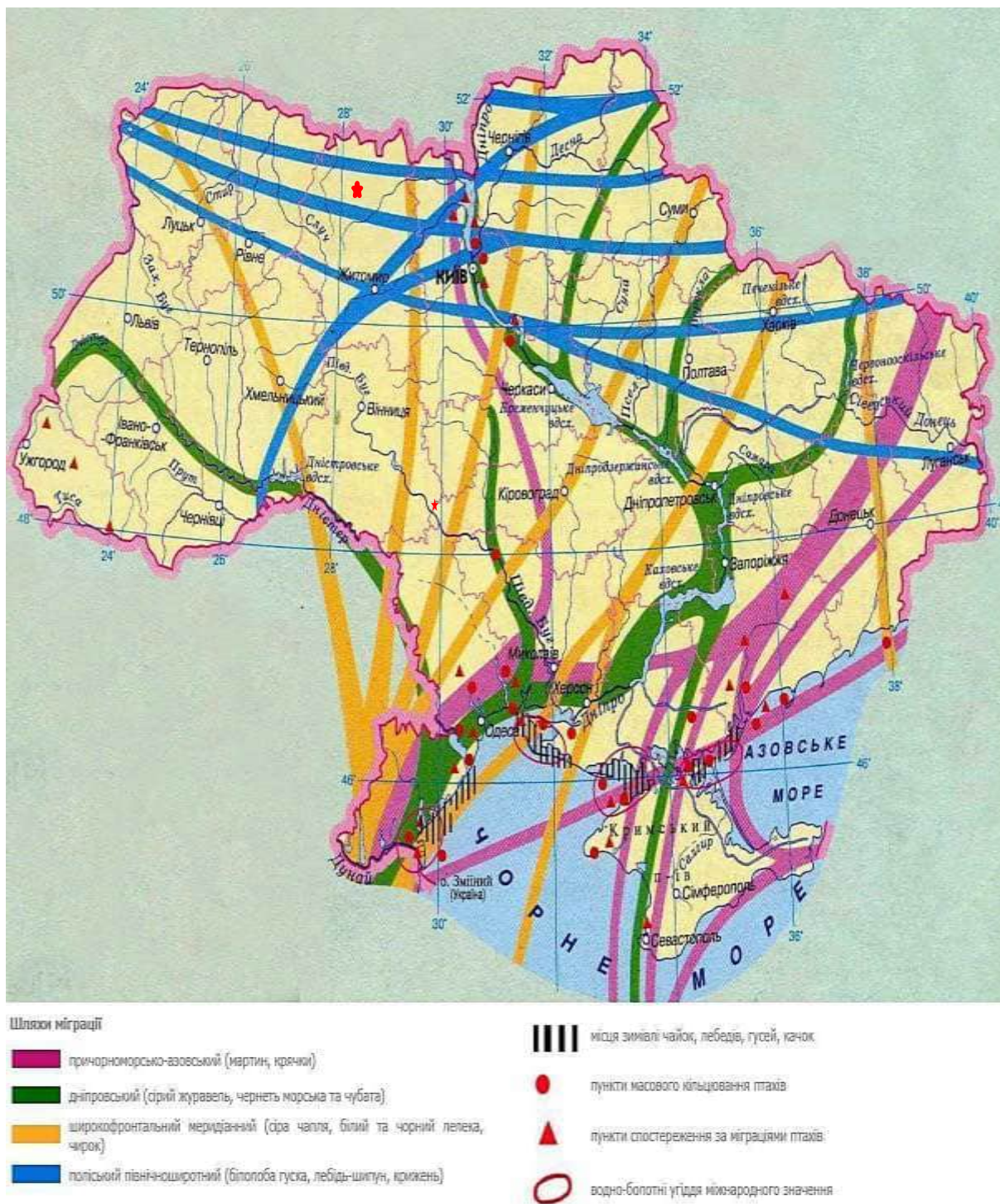


Рис. 3.7. Шляхи міграції птахів

Основні міграційні шляхи та райони масового скупчення перелітних птахів, які характерні для України (Додаток 3 до Правил орнітологічного забезпечення польотів державної авіації України (підпункт 3 пункту 16 розділу I).

1. Придніпровський шлях міграції – головний напрямок сезонних перельотів для більшості птахів в Україні. На цьому шляху здебільшого характерна присутність водоплавних та коловодних видів птахів (качки, гуси, кулики, поганки, лелеки, сірий журавель, чернь морська, чернь чубата), для яких головний напрямок міграції збігається з напрямком долини річки Дніпро та його східних приток, а також сухопутні птахи (граки, шпаки, жайворонки, багато дрібних горобиних). На аеродромах поблизу придніпровської

смуги міграції з весни до глибокої осені зберігається складна орнітологічна обстановка.

Причорноморсько-азовський шлях міграції здебільшого пролягає вздовж узбережжя Чорного та Азовського морів. Тут існують сприятливі умови для мігруючих птахів, особливо водно-болотного комплексу (гусей, лебедів, качок, чайок, мартинів, крячок тощо). У період міграції зона поблизу причорноморсько-азовської смуги міграції дуже птахонебезпечна, особливо навесні в березні – квітні, а восени – в жовтні – листопаді.

2. Північний (Поліський) широтний шлях міграції здебільшого проходить у північній частині України, уздовж долин річок Прип'ять і Десна. По ньому навесні перелітають на схід зимуючі у західній Європі (восени – у зворотному напрямку) такі види птахів: білолоба гуска, лебідь-шипун, крижень, а також гуси, граки, жайворонки тощо. Ці птахи в періоди їх інтенсивних перельотів (у кінці березня – на початку квітня та в жовтні) часто створюють складну орнітологічну обстановку в цьому регіоні.

3. Широкофронтальний меридіанний шлях міграції є характерним навесні (з півдня на північ) та восени (з півночі на південь) для таких видів птахів: сіра чапля, білий та чорний лелекі, чирок.

4. Масові місця зимівлі водоплавних та коловодних птахів (лебеді, гуси, качки, окремі види чайок тощо) здебільшого знаходяться уздовж узбережжя Чорного та Азовського морів (у незамерзаючих частинах).

Територія планованої діяльності розташована в межах Північного (Поліського) широтного шляху сезонної міграції птахів в Україні (білолоба гуска, лебідь-шипун, крижень).

Людська діяльність завдає значної загрози мігруючим птахам. Велике значення мають місця зупинок між місцями гніздування та зимування, зникнення яких у результаті людської діяльності не дає птахам можливості харчування під час перельоту. Знищення заболочених територій у результаті використання їх для потреб сільського господарства залишається найважливішою причиною загибелі птахів під час міграції.

Високі споруди, такі як лінії електропередачі, вітряки, вітряні електростанції і прибережні нафтові платформи є частою причиною зіткнення з ними і загибелі міграційних птахів. Особливу загрозу мають освітлені вночі споруди, такі як маяки, хмарочоси, великі пам'ятники і телевізійні вежі, з вогнями, що мають запобігати зіткненню з ними літаків. Світло часто привертає птахів, що здійснюють міграцію вночі, подібно до того, як воно привертає нічних комах.

Негативний вплив на шляхи міграції птахів не очікується, оскільки знищення заболочених територій та спорудження висотних об'єктів не передбачається.

Діяльність експлуатації АЗК буде проводитися поза межами водоохоронних зон поверхневих водних об'єктів, що є місцем харчування під час перельоту.

Планована діяльність по реконструкції передбачається на території існуючого АЗК поза межами об'єктів лісового та природно-заповідного фонду, вплив на тваринний світ відсутній.

Природно-заповідний фонд

В даний час на території області знаходиться 299 об'єктів природно-заповідного фонду загальною площею 143251,9782 га, з них 20 об'єктів загальнодержавного значення (їх площа становить 57940,04 га) та 279 об'єктів місцевого значення (їх площа становить 85311,9382 га). Відсоток заповідності становить 4,8 %. ПЗФ виділений з метою збереження природного різноманіття ландшафтів, генофонду тваринного і рослинного світу, підтримання загального екологічного балансу регіону

Природно-заповідний фонд області має таку структуру:

- природні заповідники – 2, площа – 50 976,84 га;

- заказники загальнодержавного значення – 10, площа – 6 757 га;
- заказники місцевого значення – 186, площа – 83 750,1351 га;
- пам'ятки природи загальнодержавного значення – 2, площа – 51 га;
- пам'ятки природи місцевого значення – 41, площа – 221,6 га;
- ботанічні сади загальнодержавного значення – 1, площа – 35,4 га;
- дендрологічні парки місцевого значення – 3, площа – 14,9 га;
- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва загальнодержавного значення – 5, площа – 119,8 га;
- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва місцевого значення – 18, площа – 228,6748 га.

З метою розширення мережі територій та об'єктів природно-заповідного фонду та забезпечення збереження біорізноманіття у 2024 році рішенням двадцятої сесії Житомирської обласної ради VIII скликання від 20.06.2024 № 767 «Про оголошення нових об'єктів природно-заповідного фонду місцевого значення» створено:

- 1) Ландшафтний заказник місцевого значення «Брусилівський»;
- 2) Ландшафтний заказник місцевого значення «Княжий»;
- 3) Лісовий заказник місцевого значення «Прикам'янський ліс»;
- 4) Ботанічний заказник місцевого значення «Кам'янка»;
- 5) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Провалівка»;
- 6) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Людвиківка».

Рішенням двадцятої сесії VIII скликання Житомирської обласної ради від 20.06.2024 № 768 уточнено площу та розширено межі ландшафтного заказника місцевого значення «Гамарня» на 31,57 га (загальна площа заказника становить 1136,5149 га).

Рішенням двадцять третьої сесії VIII скликання Житомирської обласної ради від 26.12.2024 № 876 оголошено нові об'єкти природно-заповідного фонду місцевого значення:

- 1) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Булатка»;
- 2) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Квітучий берег»;
- 3) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Орхідейний берег»;
- 4) Ботанічний заказник місцевого значення «Княжа гора»;
- 5) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Коростенські орхідеї»;
- 6) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Орхідеї зозульки»;
- 7) Ландшафтний заказник місцевого значення «Гришковецький»;
- 8) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Орхідейне болото»;
- 9) Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Орхідейний куточок».

Поліський природний заповідник створений 1968 року на півночі області на території Коростенського району. Площа заповідника сягає 20104 га.

Найбільш типовий ландшафт представлений великими болотними масивами, сосновими лісами, унікальними водно-болотними угрупованнями. Переважають соснові ліси, зокрема середньовікові та пристигаючі – зеленомошні, чорнишеві, лишайникові, сфагнові, а також березово-соснові.

У заповіднику охороняється 45 видів ссавців, 195 - птахів, 11 - земноводних, 7 - плазунів, близько 1000 - комах та 19 видів риб.

Флора має бореальний та неморальний характер і включає 607 видів вищих рослин, 139 – мохів та 149 лишайників, десятки видів грибів і водоростей.

Указом Президента України від 11.12.2009р. №1038/2009 "Про створення природного заповідника "Древлянський" на території колишнього Народицького району зараз Коростенський район) створено природний заповідник "Древлянський" площею 30872,84 га.

Крім цього, об'єктами та територіями загальнодержавного значення в межах Житомирської області є ландшафтний заказник "Плотниця", заказники лісові "Поясківський" та "Туганівський", ботанічний "Городницький", загальнозоологічні "Казява", "Кутне", ботанічний "Часниківський", гідрологічні "Дідове озеро", "Забарський", "Червоновільський", ботанічні пам'ятки природи "Корніїв", "Модрина", пам'ятки садово-паркового мистецтва "Верхівнянський", "Городницький", "Івницький", "Новочорторицький", "Трощанський", ботанічний сад Житомирського національного агроекологічного університету у місті Житомир.

Відповідно до інформації Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації земельна ділянка з кадастровим номером 1822382400:02:000:0140, що розташована на території Коростенської ТГ Коростенського району Житомирської області, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду.

Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Згідно інформації "Державного реєстру нерухомих пам'яток України", що розміщена на офіційному сайті Міністерства культури та інформаційної політики України (<https://mcip.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyu-reiestr-nerukhomykh-pam-iatok-ukrainy/>) на території ділянки відсутні пам'ятки культурної спадщини національного та місцевого значення, занесені до Державного реєстру нерухомих пам'яток України, та об'єкти всесвітньої спадщини ЮНЕСКО.

Найближчим від АЗК об'єктом культурної спадщини національного значення є – *Городища літописного міста Іскоростеня (3), поселення і курганні могильники (2), VIII - XVIII століття, розташований м. Коростень, правий берег р. Уж ~ 9,6 км від межі АЗК (рис. 3.8).*

Вид пам'ятки – пам'ятка археології.

Охоронний номер – 060007.

Рішення – Постанова Кабінету Міністрів України від 03.09.2009 № 928.

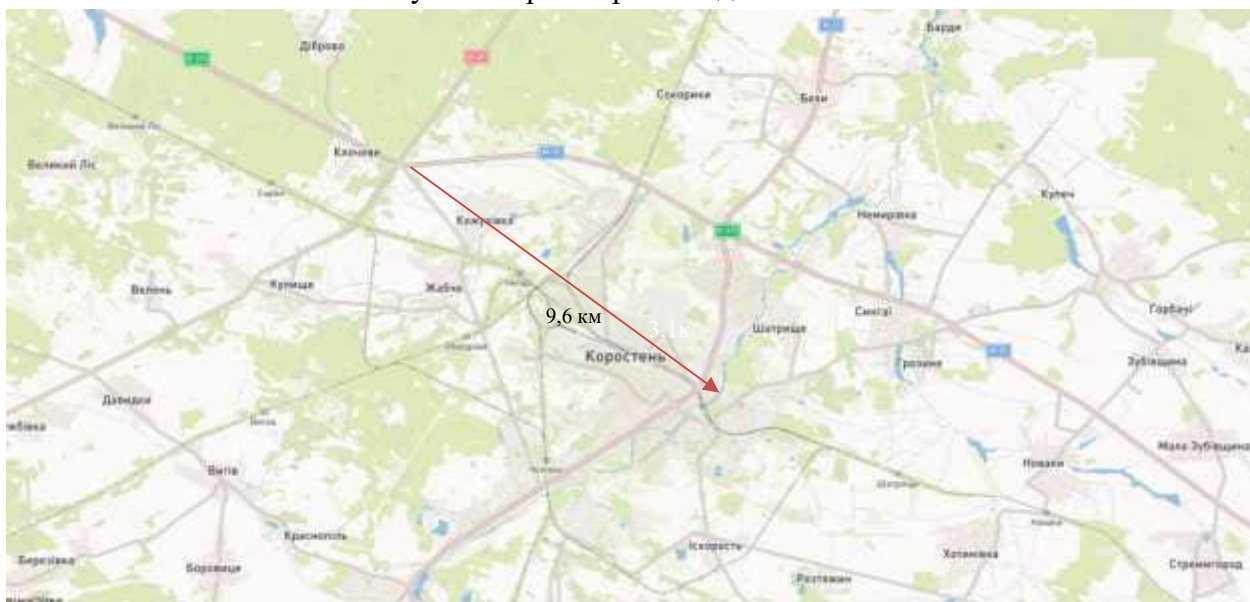


Рисунок 3.8. Карта-схема розміщення планованої діяльності відносно об'єктів культурної спадщини

Територія АЗК розміщена поза межами об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини, вплив – відсутній.

Території та об'єкти екологічної мережі

Екомережа – єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного та біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні.

Екомережа Житомирської області виконує провідні функції щодо покращення біорізноманіття, сприяє збалансованому та невиснажливому використанню біоресурсів регіону.

Конфігурація екологічної мережі Житомирської області обумовлена об'єктивними факторами: реально існуючим просторовим поєднанням більш-менш збережених природних, перш за все лісових та болотних екосистем і об'єднанням їх у широтні смуги значної протяжності; формуванням на окремих ділянках осередків біорізноманіття завдяки унікальному поєднанню природних умов (наприклад, Словечансько-Овруцький кряж, середні течії річок Случ і Тетерів); наявністю сформованої мережі об'єктів природно-заповідного фонду тощо.

На рисунку 3.9. вказано розміщення об'єктів екомережі з існуючими об'єктами ПЗФ Коростенської ТГ.

Рис. 3.9 **Схема екологічної мережі Коростенської міської територіальної громади**



<https://korosten-rada.gov.ua/wp-content/uploads/2022/02/karta.pdf>

Територія планованої діяльності у відповідності до вимог «Порядку включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі»

затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 16 грудня 2015 р. № 1196 не включена до переліків територій та об'єктів екологічної мережі Житомирської області.

Території Смарагдової мережі

Смарагдова мережа (Emerald Network) – мережа природоохоронних територій, створена задля збереження видів та оселищ, які потребують охорони на загальноєвропейському рівні. Смарагдова мережа формується у країнах, які не є членами ЄС, і є аналогічною до мережі Natura 2000, яка функціонує у країнах ЄС. 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 (Pan-European 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.

Розробка Смарагдової мережі України розпочалася у 2009 році і триває досі. Наразі Смарагдова мережа в Україні включає близько 12% території країни, у тому числі чимало українських лісів.

Згідно інтерактивної карти місце провадження планованої діяльності не входить до об'єктів Смарагдової мережі. Найближчим об'єктом Смарагдової мережі є UA0000173 "Slovehanskyi Kriazh".

Відстань до найближчої Смарагдової мережі "Словечанский кряж" (SiteCode: UA0000173, рік створення -2024 "Slovehanskyi Kriazh ") від АЗК складає: – ~6,0 км (рис. 3.10.).

Вплив на Смарагдову мережу " Slovehanskyi Kriazh " код – UA0000173 – відсутній.



Рисунок 3.10. Карта-схема розміщення планованої діяльності відносно Смарагдової мережі

Опис ймовірної зміни 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.

У зв'язку з відсутністю даних з моніторингу довкілля у районі ділянки розміщення

планованої діяльності, у даному розділі розглядається прогнозування зміни поточного стану навколишнього середовища в цілому.

Інформація про сучасний стан навколишнього природного середовища наведена відповідно до "Екологічного паспорту Житомирської області за 2023 рік" (посилання на джерело інформації – <https://eprdep.zht.gov.ua/Ekopasport%202023.pdf>).

Головним джерелом забруднення Житомирської області є викиди від автотранспорту, і ця тенденція зберігається на протязі багатьох років. Принаймні так було до початку повномасштабного вторгнення. Ведення активних бойових дій на території країни та області, зокрема, серйозно погіршує якість повітря. Наслідки від цього можуть мати довгостроковий негативний вплив на наше здоров'я.

За даними Міністерства довкілля України, обсяг викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря за час війни дорівнює обсягу викидів одного металургійного підприємства за цілий рік роботи.

Стан атмосферного повітря погіршується через бойові дії у прямий та непрямий способи.

Прямий вплив бойових дій – це детонування снарядів, використання артилерійської зброї та авіабомб. У деяких випадках ці ракети влучали в українські склади боєприпасів, які теж детонували. Від таких вибухів в атмосферне повітря викидаються свинець, сажа, вуглець й інші шкідливі речовини. А залишки снарядів містять сірку, мідь, залізо та вуглець.

Непрямий вплив бойових дій – це пожежі в екосистемах, вибухи нафтобаз, атаки на промислові об'єкти та склади небезпечних відходів, як-от пінополіуретан, мінеральні добрива, лакофарбові вибори, аміачна селітра тощо.

Внаслідок російських ударів по нафтобазах, складах паливно-мастильних матеріалів згоріло понад 680,6 тисячі тон нафтопродуктів, які забруднили повітря небезпечними речовинами. За підрахунками екологів, під час горіння нафти виділяється приблизно стільки ж атмосферного забруднення, скільки виділяє весь транспорт Києва за місяць.

Загалом через лісові пожежі, від горіння нафтопродуктів та займання промислових об'єктів, викиди в атмосферу вже перевищили 67 млн тон. Крім того, у повітря потрапило понад 38 тисяч тон викидів від горіння російської техніки та утворилося понад 352 тисячі тон відходів, які забруднюють не лише повітря, а й землю. Лише внаслідок пожеж на нафтобазах області, які сталися через ракетнобомбові удари агресора, в атмосферне повітря потрапило близько 13 200 тон забруднюючих речовин. Загальна площа забруднених земель понад 30 га.

Внаслідок ракетного обстрілу окупантами постраждав лісовий фонд державних підприємств Житомирського обласного УЛМГ. Горіння лісових та інших насаджень загальною площею понад 2000 гектарів додало ще понад 1,5 мільйона тон забруднюючих речовин. Внаслідок лісових пожеж території заповідника "Древлянський", що у Народицькій територіальній громаді, у повітря потрапили десятки тисяч тон забруднюючих речовин різних класів небезпеки. Також було здійснене можливе вивільнення радіоактивних ізотопів, які були акумульовані на території ПЗФ після аварії на Чорнобильській АЕС. Усі ці ситуації ще потребують додаткових досліджень науковців.

Головною проблемою розвитку всіх сфер життєдіяльності громади є військова агресія російської федерації проти суверенної і незалежної України, в зв'язку з чим запроваджено воєнний стан на території України з 24 лютого 2022 року, що обмежує

фінансування більшості заходів в усіх галузях. Тому діяльність спрямована на вирішення першочергового та поточного ряду завдань. Слід враховувати й те, що Коростенська громада розташована в 80 км від кордону з Білоруссю, що зберігає постійну загрозу наступу окупантів.

З восени 2022 року Житомирщина зазнала ракетних ударів по електропідстанціях, в результаті яких виникли пожежі та загорілися мастила й ізолююча електропроводка. На момент пожеж та у наступні декілька днів задокументовано підвищення концентрації забруднюючих речовин в повітрі.

Загалом, сума шкоди, завданої довкіллю Житомирщини внаслідок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, становить майже 15 млрд. гривень.

Реальну та повну оцінку завданої шкоди вдасться зробити лише після завершення активних бойових дій. Втім навіть після фінансового відшкодування мешканці України відчуватимуть наслідки від забруднення повітря ще багато років.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, що без провадження планованої діяльності, показники забрудненості довкілля погіршуються через бойові дії.

4. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЯКІСТЬ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ

4.1 Опис поточного стану

Державний моніторинг з пунктами спостережень в зоні впливу об'єкту не проводиться. Найближчий пункт спостережень за якістю атмосферного повітря знаходиться у м.Житомир і не може бути репрезентативним для даної АЗК.

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосферного повітря району планованої діяльності АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" приведено в таблиці 4.1 згідно положень "Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі", затвердженого наказом Мінприроди України від 30.07.2001 р. № 286, з врахуванням витягу з офіційного реєстру ЕкоСистеми.

Таблиця 4.1. Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Забруднююча речовина	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м ³	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м ³	Фонова концентрація, мг/м ³
1	2	3	4
Азоту діоксид	0,2	-	0,018
Ангідрид сірчистий	0,5	-	0,02
Вуглецю оксид	5,0	-	0,4
Бутан	200	-	80,0
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	0,00005	0,00002
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	-	2,0
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	-	0,05
Пропан	-	65	26,0
Олефіни фракції С15-С18		0,07	0,028
Сірководень (H ₂ S)	0,008		0,0032
Бензол	1,5		0,6
Ксилол	0,2		0,08
Толуол	0,6		0,24
Фенол	0,01		0,004
Метан		50	20
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02		0,008

Витяг з реєстру онлайн-платформи «Екосистема» виданих довідок щодо величин фонових концентрацій у Додатку 21.

Ці величини фонових показників в подальшому використовуються при виконанні розрахунків розсіювання забруднюючих речовин і оцінці впливу планованої діяльності на

атмосферне повітря.

4.2. Опис і оцінка можливого впливу

Вплив на атмосферу пов'язаний з викидами забруднюючих речовин.

Згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007 СЗЗ для АЗК встановлена розміром 100 м. Обґрунтування – в п. 1.4.1.

Під час експлуатації АЗК джерелами забруднення атмосферного повітря будуть: підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів, наземний резервуар для прийому та зберігання СВГ, газороздавальна колонка, паливороздавальні колонки, дизель-генератор, нафтовловлювач, паливний бак ДГ. Крім того при розрахунку розсіювання враховані пересувні джерела, що рухаються територією АЗК.

В атмосферу викидаються такі забруднюючі речовини, як: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки; оксид вуглецю; бутан; одорант; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець); речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом; пропан, тощо.

Для можливості визначення впливу на атмосферне повітря, виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунки виконані програмою "ЕОЛ_Plus", яка реалізує "Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств", ОНД-86 [33].

Визначення доцільності проведення розрахунку забруднення атмосфери на ЕОМ

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється при експлуатації АЗК.

Відповідно до ОНД-86, у розрахунок розсіювання включені ті забруднюючі речовини, для яких:

$$M_i / GDK > \Phi$$

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

де:

M (г/с) – сумарне значення викидів від всіх джерел на об'єкті; GDK (мг/м³) – максимальна граничнодопустима концентрація; H (м) – середньозважена висота джерел викиду, $H < 10$ м.

Визначення середньозваженої висоти виконується за формулою:

$$H = \frac{5M(i) + 15M(i) + 25M(i) \dots}{M}$$

де M (г/с) та H (м) – відповідно весь викид та його середньозважена висота на об'єкті; $M(i)$ і т.д. – сумарні викиди об'єкта в інтервалах висот джерел до 10 м включно; 11-20 м; 21-30 м і т.д.

Якщо всі джерела на об'єкті низькі або наземні і висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організовані так і не організовані), то H приймаємо меншою 10 м.

Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосфері приведено в таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання ЗР

Найменування забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М,	Н,	М/ГДК	Так/ні
	мг/м ³	г/сек	м		
1	2	3	4	5	6
<i>Період експлуатації АЗК</i>					
Азоту діоксид	0,2	0,007789	<10	0,038945	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,006807	<10	0,013614	ні
Вуглецю оксид	5	0,048504	<10	0,0097008	ні
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок(мікрочастинки,волокна)	0,5	0,0000003	<10	0,0000006	ні
Бутан	200	0,052551	<10	0,00026276	ні
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	0,0000038	<10	0,076	ні
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	0,042278	<10	0,0084556	ні
Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	1,79E-03	<10	0,001791	ні
Метан	50	0,000213	<10	0,00000426	ні
Пропан	65	0,035034	<10	0,00053898	ні
Сірководень (H ₂ S)	0,008	0,000008	<10	0,001	ні
Бензол	1,5	0,000037	<10	2,4667E-05	ні
Ксилол	0,2	0,000045	<10	0,000225	ні
Толуол	0,6	0,000097	<10	0,00016167	ні
Фенол	0,01	0,00001	<10	0,001	ні
Олефіни фракції С ₁₅ -С ₁₈	0,07	0,000036	<10	0,00051429	ні
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	0,000013	<10	0,00065	ні

Виконаний розрахунок доцільності проведення розрахунків розсіювання показав, що виконання розрахунків недоцільно по всіх забруднюючих речовинах. Додатково виконані розрахунки розсіювання по бензину (нафтовому, малосірчистому, у перерахунку на вуглець), вуглеводням насиченим С₁₂-С₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний

органічний вуглець, пропану та бутану – основним забруднюючим речовинам АЗС з АГЗП.

Розрахунок розсіювання шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери виконаний відповідно до вимог ОНД-86 за програмою «ЕОЛ-Plus», розробленої КБСП “ТОПАЗ” (м. Київ) та погодженої до використання Міністерством екології та природних ресурсів України (лист № 11-5-68 від 07.05.1998).

При розрахунку використані наступні дані:

1) розрахунок рівня забруднення проводиться за максимально-разовим концентраціям забруднюючих речовин;

2) розрахунок приземних концентрацій виконаний у квадраті 2000 x 2000 м у вузлах сітки 50 x 50. Розташування джерел викидів визначено в системі координат "X-Y" (вісь "Y" спрямована на Північ, вісь "X" - на Схід);

3) розрахункові швидкості вітру - 0,5; 0,1; 1,5 в частках середньозваженої швидкості. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнята рівною п'яти, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10 градусам;

4) коефіцієнт поправки на рельєф прийнятий рівним 1;

5) коефіцієнт осідання забруднюючих речовин прийнятий згідно п. 2.5 ОНД-86 [33];

6) максимальна швидкість вітру, повторюваність якої перевищує 5%, становить 10 м/с;

7) по всіх румбам повторюваність вітру перевищує 5%, перебір небезпечних напрямків вітру по всіх напрямках, тобто при найгірших умовах розсіювання;

8) розрахунок виконаний з урахуванням і без урахування фонових концентрацій;

9) відповідно до програми розрахунку в кожній точці заданої сітки виконаний розрахунок максимально можливої приземної концентрації забруднюючої речовини з вказівкою напрямку і значення швидкості вітру. Максимальні приземні концентрації визначалися в розрахункових точках на межі нормативної санітарно-захисної зони автозаправного комплексу, найближчій житловій забудові.

В розрахунку враховане наступне:

– метеорологічні характеристики та коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин;

– фонові концентрації забруднюючих речовин (п. 4.1., таблиця 4.1. Звіту).

Вихідні дані для проведення розрахунків та результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин за програмним комплексом приведені у Додатку 10.

Опис розрахункових точок наведено в таблиці 4.3.

Таблиця 4.3. Характеристика розрахункових точок

Номер розрахункової точки	Опис розрахункової точки	Координати	
		X	Y
PT1	Межа санітарно-захисної зони. Північний напрям	69	135
PT2	Межа санітарно-захисної зони. Східний напрям	175	33
PT3	Межа санітарно-захисної зони. Південний напрям	69	76
PT4	Межа санітарно-захисної зони. Західний напрям	-29	44
PT5	Житловий будинок в с.Ключеве. Північно-західний напрям	-1140	370

Результати розрахунку приземних концентрацій в розрахункових точках наведені в таблиці 4.4.
Таблиця 4.4. – Результати розрахунку максимальних концентрацій забруднюючих речовин

Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини	Значення фонових концентрацій, долі ГДК	Значення максимальних приземних концентрацій в розрахункових точках, долі ГДК <u>без фону</u> з фоном				
			Санітарно-захисна зона				Житлова забудова
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5
1	2	3	4	5	6	7	8
2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4	0,005948	0,004344	0,009059	0,014278	0,000226
			0,405948	0,404344	0,409059	0,414278	0,400226
2704	Бензин (нафтовий, малосірчисти, в перерахунку на вуглець)	0,4	0,024461	0,029687	0,029687	0,054418	0,000884
			0,424461	0,429687	0,429687	0,454418	0,400884
402	Бутан	0,4	0,000816	0,000715	0,000651	0,000792	0,000014
			0,400816	0,400715	0,400651	0,400792	0,400014
10304	Пропан	0,4	0,001674	0,001466	0,001335	0,001625	0,000030
			0,401674	0,401466	0,401335	0,401625	0,400030

Результати розрахунків максимальних приземних концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства та межі найближчої житлової забудови показали відсутність перевищень величин приземних концентрацій з урахуванням фону, а також руху автотранспорту територією АЗК над нормативами ГДК.

5. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПОВЕРХНЕВІ ВОДИ

5.1 Загальні настанови

Згідно з картою гідрологічного районування України територія планованої діяльності відноситься до Поліської області надмірної водності Зони надмірної водності Рівнинної частини України (рис. 3.4).

Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Кремно, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну.

Згідно до карти гідрохімічного районування України територія планованої діяльності відноситься до території розповсюдження гідрокарбонатно-кальцієві поверхневі води (рис. 3.5.).

Контроль за створенням водоохоронних зон і бережних захисних смуг, а також за додержанням режиму використання їх територій здійснюється виконавчими комітетами сільських, селищних, міських рад і центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів.

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та бережних захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.11 даного Звіту.

5.2. Опис поточного стану

Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронних зон найближчих водних об'єктів становить:

- у північному напрямку ~680 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять).
- у південному напрямку ~ 630 м (рукав річки Кремно, ліва притока р.Уж, басейн р.Прип'ять);
- у південно-східному напрямку ~ 2900 м (ставок в руслі річки Кремно).

АЗК розміщений поза межами водоохоронних зон і бережних захисних смуг.

5.3. Опис і оцінка можливого впливу

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: бережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються.

Графічне відображення розташування АЗК відносно водоохоронних зон та бережних захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.11 даного Звіту.

Природні рівні залягання ґрунтових вод 2,8-3,4 м від поверхні землі. Максимальний сезонний рівень ґрунтових вод треба очікувати на 1,0 м вище вказаного рівня. Водоносний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Кремно, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

Під час здійснення планованої діяльності змінення інженерно-геологічних умов не передбачається.

Джерела мінеральних вод в районі розташування АЗК відсутні.

Для задоволення потреби у водних ресурсах використовується вода з криниці. Вода відповідає нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 "Гігієнічні вимоги до питної води, призначеної для споживання людиною".

Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з попереднім очищенням господарсько-побутових стоків жируловлювачем, дощових стічних вод після очистки нафтовловлювачем в накопичувач.

Скиди в поверхневі водні об'єкти в період експлуатації АЗК – відсутні, негативного впливу не передбачається.

Діяльність АЗК проходить на водозбірній площі р.Кремно, найближча відстань від водотоку – 630 м, не впливає на водність водотоку та водойми, фізичні впливи на гідроморфологічні умови водного об'єкта відсутні.

Використання поверхневих вод не передбачається.

6. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПІДЗЕМНІ ВОДИ

6.1 Загальні настанови

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну.

На території Житомирської області переважають 2 водоносні горизонти: водоносний горизонт в алювіально-флювіогляційних відкладеннях четвертинного віку; водоносний горизонт, що належить до тріщинуватої зони кристалічного масиву.

За умовами залягання і ступенем водонасиченості в товщі четвертинних відкладень виділяють водоносні горизонти алювіальних і флювіогляційних відкладень. Глибина залягання в поймах змінюється від 0,1 до 10,0 м, в межах надпойменних терас – від 0,5 до 40,0 м. У відкладеннях палеогену водоносні горизонти прилягають до харківської і бучаківської світи. Їх глибина залягання змінюється від 0-3 м від поверхні землі. Водоносний горизонт слабо напірний. Вода – гідрокарбонатна кальцієва з мінералізацією до 0,1–0,3 г/л. Живлення водоносного горизонту здійснюється в основному за рахунок інфільтрації атмосферних опадів і частково, на окремих ділянках за рахунок переливання напірних вод горизонту тріщинуватих кристалічних порід докембрію.

Природні рівні залягання ґрунтових вод 2,8-3,4 м від поверхні землі. Максимальний сезонний рівень ґрунтових вод треба очікувати на 1,0 м вище рівня, вказаного під час вишукування. Підземні води по відношенню до бетону марки W4 не агресивні.

Водоносний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Кремно, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

6.2 Опис поточного стану

Водопостачання на потреби АЗК – з підземного водоносного горизонту (криниця).

6.3. Опис і оцінка можливого впливу

Джерелом водопостачання АЗК є підземний водоносний горизонт. Іншим водокористувачам вода не надається.

Джерелом можливого впливу на підземні води при роботі АЗК можуть бути випадково пролиті нафтопродукти. Для недопущення забруднення підземних вод нафтопродуктами існує дощова каналізація, яка збирає дощові води з місць потенційного забруднення і очищає їх нафтовловлювачем.

7. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАДРА

Планована діяльність не пов'язана з користуванням надрами, прямим втручанням у надра. В районі розташування об'єкту і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.

8. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЗЕМЛІ І ҐРУНТИ

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий, поєднання широколистянолісових і лучно-степових ландшафтів.

Земельна ділянка під існуючим АЗК розміщена за межами населеного пункту.

СЗЗ об'єкту – 100 м. Найближча житлова забудова – на відстані 1260 м (с.Ключеве).

На території провадження планованої діяльності переважають дерново-середньо і сильнопідзолисті глейові супіщані та суглинкові ґрунти. Ґрунти на території

планованої діяльності не відносяться до особливо цінних земель згідно ст. 150 Земельного кодексу України та не входять до "Переліку особливо цінних груп ґрунтів", затвердженого Наказом Держкомзему України від 06.10.2003 за № 245, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28 жовтня 2003 року за № 979/8300.

Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових та промислових відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів та передачу спеціалізованим організаціям. При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Реалізація діяльності проводиться на земельних ділянках загальною площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140) на території Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області за межами населеного пункту.

Категорія земельної ділянки: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення - 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.

Охорона земель від забруднення небезпечними речовинами, визначається відповідно до статті 167 Земельного Кодексу України. Господарська та інша діяльність, яка зумовлює забруднення земель і ґрунтів понад встановлені гранично допустимі концентрації небезпечних речовин, забороняється.

Планована діяльність не передбачає порушення земель, зміну рельєфу, не впливатиме на ерозію, зсуви, руйнування берегів, підтоплення, засолення, інші небезпечні геологічні процеси.

Ландшафт – територія, що складається з природних або природних та антропогенних компонентів і комплексів, які взаємодіють між собою.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий, поєднання широколистянолісових і лучно-степових ландшафтів.

Найбільшою складністю та строкатістю характеризується ландшафтна структура річкових долин, що обумовлено надзвичайною неоднорідністю мезо- і мікрорельєфу, умов зволоження, складу гірських порід і позначається в особливостях ґрунтово-рослинного покриву.

На ділянці планованої діяльності внаслідок здійснення господарської діяльності створений антропогенний ландшафт. Додатковий негативний вплив на ландшафти не очікується.

На період експлуатації об'єкту, при дотриманні правил і технології виконання робіт вплив на земельні ресурси відсутній.

9. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ФАУНУ, ФЛОРУ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ

Земельна ділянка, відведена під розміщення планованої діяльності, не відноситься до важливих для збереження природних територій, а саме:

1. Території та об'єкти природно-заповідного фонду України, включаючи:
 - а) існуючі;
 - б) такі, що резервуються з метою наступного заповідання;
 - в) такі, щодо яких підготовлені або схвалені клопотання про створення чи оголошення території або об'єкта природно-заповідного фонду
2. Території Смарагдової мережі
3. Території, що охороняються згідно з Рамсарською Конвенцією (Рамсарські водно-болотні угіддя)
4. Біосферні резервати ЮНЕСКО в Україні, створені відповідно до програми ЮНЕСКО «Людина і біосфера»
5. Території екомережі, відповідно до розроблених регіональних або місцевих схем екомережі

Збережені природні і напівприродні території (зайняті рослинними угрупованнями природного походження та комплексами, зміненими в процесі людської діяльності):

1. Водно-болотні угіддя - знаходяться поза зоною впливу об'єкту
2. Наземні природні екосистеми, що характеризуються добре збереженою природною або близькою до природної структурою, збереженими екологічними функціями і займають площу 1 га та більше. До них відносяться: ліси, природні кормові угіддя (пасовища, сіножаті), луки.

Природні комплекси, що служать коридорами для міграцій тварин в зоні впливу об'єкту відсутні.

Водні екосистеми в зоні впливу об'єкту відсутні

В процесі провадження планованої діяльності не зазнали впливу зелені насадження населених пунктів і захисні насадження переважно штучного походження, а саме зелені насадження, полезахисні лісосмуги, інші захисні насадження, у тому числі лісові ділянки та залужені землі у прибережних захисних смугах.

Охоронювані види фауни, флори і природні оселища (біотопи), а також особливо цінні біоресурси, а саме - об'єкти Червоної книги України, інші рідкісні і зникаючі види фауни і флори, що підлягають охороні відповідно до міжнародних договорів, згоду на обов'язковість яких надана Верховною Радою України (Бернська Конвенція, Рамсарська Конвенція, ін.), рослинні угруповання, занесені до Зеленої книги України, типи природних оселищ (біотопів), що підлягають охороні згідно з Резолюцією 4 (1996) Бернської Конвенції, особливо цінні біоресурси: мисливські тварини; види водних біоресурсів - об'єктів промислу в зоні впливу об'єкту відсутні.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці розташований АЗК з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторної, парком підземних резервуарів для РМП та наземного зі СВГ, ПРК і т. ін.). На території наявне існуюче асфальтне покриття, доглянутий газон.

Територія, де проводиться діяльність, в даний час вже піддається антропогенним впливам, має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю об'єктів природно-заповідного фонду та природних рослинних і тваринних комплексів.

Вплив експлуатації об'єкту планованої діяльності на фауну ссавців та птахів прилеглих до АЗК територій може бути пов'язаний з ефектом присутності і шумом від роботи автомобілів і обладнання АЗК. Однак в даний час ця територія вже використовується людиною і межує з діючою автомобільною дорогою. Представники флори і фауни даних територій добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація даного об'єкту не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин.

Ймовірний вплив на флору, фауну, біорізноманіття відсутній або незначний.

10. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА КЛІМАТ

АЗК не відноситься до об'єктів, які потребують вищій рівень деталізації інформації про кліматичні показники на поточний стан.

Клімат даного району помірно континентальний з теплим тривалим літом і відносно холодною зимою.

Середня річна температура повітря становить +6,9 °С, абсолютний максимум температури 38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня мінімальна температура повітря найбільш холодного місяця (січень) складає -3,3 °С, середня максимальна температура найбільш спекотного місяця (липень) - +25,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,7 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0 °С становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5 °С) продовжується від другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів).

Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10 °С, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів.

В таблиці 10.2 приведені метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, з використанням даних кліматичної характеристики, складеної за даними спостережень метеостанції Житомир, згідно листа Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р. (Додаток 6), які усереднені в ЦГО за останні 30 років.

Таблиця 10.2 – Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування показника		Одиниця виміру	Величина показника по м/с Звягель
Коефіцієнт А, залежить від стратифікації атмосфери			180
Коефіцієнт рельєфу місцевості			1
Температурний режим:			
середня температура по місяцям:			°
°	- січень	°С	-6,0
	- лютий	°С	-4,6
	- березень	°С	-0,1
	- квітень	°С	7,7
	- травень	°С	13,9
	- червень	°С	17,0
	- липень	°С	18,0
	- серпень	°С	17,4
	- вересень	°С	13,0
	- жовтень	°С	7,4
	- листопад	°С	1,8
	- грудень	°С	-2,7
	річна	°С	6,9

середня мінімальна температура повітря найбільш холодного місяця (січень)	°С	-3,3
середня максимальна температура повітря найбільш спекотного місяця (липень)	°С	+25,7

Забруднення атмосферного повітря не відбувається та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Планована діяльність не матиме суттєвого впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

11. ОЦІНКА ВПЛИВУ ВІДХОДІВ НА ДОВКІЛЛЯ

При експлуатації АЗК можливе утворення наступних видів відходів:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів;
- 15 02 03 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02;
- 19 08 09 Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири;
- 20 01 01 Папір і картон;
- 20 01 02 Скло
- 20 01 21* Люмінесцентні лампи та інші ртутьмісні відходи – не використовуються;
- 20 01 39 Пластмаса;
- 20 01 40 Метал;
- 20 03 01 Змішані побутові відходи;
- 20 01 99 Інші відходи цієї підгрупи. (Взуття зношене).

До небезпечних відходів відносяться:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів.

Кількість небезпечних відходів, що можуть утворитися в процесі виробничої діяльності – 0,729 т/рік.

Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів – утворюються при очистці резервуарів з нафтопродуктами від шламу. Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча, легкоспалахуюча. Температура кипіння 110 - 325 °С. В своєму складі мають: Парафіни та ізопарафіни до 47%; Нафтонові C_nH_{2n} до 17%; Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30%; Неграничні вуглеводні до 6%; вміст забруднюючих домішок 20 %.

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 водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер.

Шлами масловловлювачів - утворюються при очистці стічних вод нафтовловлювачем.

Шламоподібна речовина, не розчинна у воді, дрібнодисперсна фракція. В своєму складі мають: *Завислі речовини* (Вода 60%; Оксид кремнію SiO_2 39,956%; Органічні сполуки: Хлориди 0,03%; Сульфати 0,01%; Азот амонійний $0,39 \cdot 10^{-4}\%$; Нітрати 0,004%; Фосфати 0,0003%; нафтопродукти $0,05 \cdot 10^{-4}\%$; СПАР $0,2 \cdot 10^{-4}\%$; Залізо $0,1 \cdot 10^{-4}\%$), а також *Нафтопродукти* (Полінафтени 44,8%; Ароматичні вуглеводні з нафтоновими кільцями C_xH_y 33,2%; Парафіни та ізопарафіни до 20,8%; Механічні домішки, асфальтени до 1,37%; Карбони та карбіди до 2,04%; Ті, що не горять до 0,43%).

При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води мінеральними мастилами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При потрапленні у водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри.

На території АЗК небезпечні відходи не зберігаються. Спеціалізована організація, що проводить зачистку резервуарів та нафтовловлювача витягує їх та передає на поводження організації, що має відповідну ліцензію.

Інші види відходів у кількості 6,726 т/рік не є небезпечними. Передаються на поводження спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів (Додаток 13).

12. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ОБ'ЄКТИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ІНШІ МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ

Згідно інформації "Державного реєстру нерухомих пам'яток України", що розміщена на офіційному сайті Міністерства культури та інформаційної політики України (<https://mcip.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyu-reiestr-nerukhomykh-pam-iatok-ukrainy/>) на території ділянки відсутні пам'ятки культурної спадщини національного та місцевого значення, занесені до Державного реєстру нерухомих пам'яток України, та об'єкти всесвітньої спадщини ЮНЕСКО.

Найближчим об'єктом культурної спадщини до об'єкту проектування є – *Городища літописного міста Іскоростеня (3), поселення і курганні могильники (2)*, розташований у південно-західному напрямку ~ 9,6 км від межі АЗК. Розташування на місцевості – м.Коростень, р.Уж (рис. 3.8).

Територія АЗК розміщена за межами об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини, вплив – відсутній.

Житлові будинки, будівлі громадського користування (дитячі, навчальні заклади, установи охорони здоров'я та лікувально-профілактичні, соціального забезпечення, відпочинку, спортивні споруди та ін.), території для масового відпочинку та оздоровлення (ділянки зелених зон і зелених насаджень загального користування у населених пунктах, пляжі тощо), туристичні стежки і траси, туристичні і спортивно-оздоровчі табори, садівницькі товариства та дачні кооперативи, підприємства харчової, медичної, легкої та інших видів промисловості, а також інші техногенні об'єкти, інженерні мережі чи транспортні споруди - відстань від АЗК до перелічених об'єктів відповідає нормативним вимогам до розташування та організації виробничої території по відношенню до таких матеріальних об'єктів, встановленим Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06. 1996 №173 і зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за №379/1404.

13. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ

В адміністративному відношенні діючий АЗК розміщено за межами населеного пункту.

АЗК межує:

- у південному, південно-західному східному напрямках – землі сільськогосподарського призначення.
- у північному напрямку землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення автодорога Київ-Ковель-Ягодин.

Виробнича діяльність багатопаливного автозаправного комплексу з автогазозаправним пунктом СВГ передбачається на земельній ділянці загальною площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140).

З огляду на відстань до найближчої житлової забудови (с.Ключеве ~ 1260 м), переважний напрямок вітру (західний), дотримання технології приймання, зберігання та відвантаження нафтопродуктів та СВГ, виконання технологічних вимог проекту та нормативних рекомендацій, негативного впливу планованої діяльності на соціальне середовище не очікується. Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше), що видаються Департаментом екології та природних ресурсів ОДА.

Виходячи з вищевикладеного, ймовірні впливи планованої діяльності існуючого АЗК можна визначити як допустимі.

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладнюється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних та еколого-гігієнічних досліджень можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних з шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення. Сьогодні одним із найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення в певному регіоні чи місті, що дозволяє вирішувати подібні задачі в умовах обмежених термінів і фінансових можливостей, є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних у даній конкретній ситуації шляхів усунення або зменшення ризику, він складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

- оцінка ризику;
- управління ризиком;
- інформування про ризик.

Саме їх сукупність дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а й створити умови для практичної реалізації цих рішень.

При цьому визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику на індивідуальному та популяційному рівнях.

Визначення факторів ризику, доведення їх ролі у порушенні здоров'я людини, а також кількісна характеристика залежності шкідливих ефектів від рівнів впливу конкретних факторів дозволяє оцінити реальну загрозу здоров'ю населення, що проживає на певних територіях, і дає об'єктивні підстави для впровадження профілактичних заходів.

Одночасно результати можна використовувати для розрахунків економічних втрат

суспільства у результаті погіршення здоров'я населення або визначення затрат на впровадження профілактичних заходів та поліпшення навколишнього природного середовища.

Отже, сучасна методологія оцінки ризиків для здоров'я та управління ними у разі впровадження її у практику державного санітарно-епідеміологічного нагляду, дозволяє вирішити як традиційні, так і нові задачі профілактичної медицини з урахуванням комплексу соціально- економічних та екологічних проблем.

Оцінка неканцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення проведена відповідно до ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)» та Наказу МОЗ України від 18.10.2023 р. № 1811 «Про затвердження Методичних рекомендацій "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря».

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ = C / RfC, \text{ де:}$$

HQ – коефіцієнт небезпеки;

C – рівень впливу речовини, мг/м³;

RfC – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м³.

Якщо розрахунковий коефіцієнт небезпеки речовини менший за одиницю, можливість розвитку у людини шкідливих ефектів за щоденного надходження речовин протягом життя несуттєва і такий вплив характеризується допустимий.

У випадку перевищення коефіцієнтом небезпеки одиниці вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (HI) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де: HQ_i – коефіцієнти небезпеки тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Таблиця 13.1. Класифікація рівнів неканцерогенного ризику (додаток 3 до Методичних рекомендацій)

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
>3	>6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1	1,1-3	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний (Цільовий)

Таблиця 13.2. Розрахунок коефіцієнту небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук

CAS	Речовина	C, мг/м ³	RfC, мг/м ³	HQ	Критичні органи	Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук
-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,000001	0,05	0,0000200	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
101102-44-0	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,000309	0,04	0,007725	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
-	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів))	0,000000169	0,001	0,0001690	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
7446-09-5	Сірки діоксид	0,000268	0,07	0,0038286	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
7783-06-4	Сірководень(H ₂ S) (водень сульфід)	0,000001	0,001	0,0010000	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
630-08-0	Оксид вуглецю	0,00196	3	0,0006533	Кров, нервова система	Мінімальний (цільовий)
106-97-8	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)	0,002311	200	0,0000116	Нервова система	Мінімальний (цільовий)
8032-32-4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець))	0,003534	5	0,0007068	Печінка	Мінімальний (цільовий)
-	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000181	1	0,0001810	Печінка	Мінімальний (цільовий)
74-98-6	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)	0,001541	65	0,0000237	Нервова система	Мінімальний (цільовий)
71-43-2	Бензол	0,000004	0,03	0,0001333	Імунна система, кров	Мінімальний (цільовий)
1330-20-7	Ксилол	0,000004	0,1	0,0000400	Нервова система	Мінімальний (цільовий)
108-88-3	Толуол	0,000001	0,4	0,0000025	Нервова система, розвиток	Мінімальний (цільовий)
108-95-2	Фенол	0,000001	0,006	0,0001667	Нервова система, органи дихання	Мінімальний (цільовий)

	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна) (Олефіни фракції C15-C18)	0,000003	0,05	0,0000600	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
1314-62-1	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,000013	0,02	0,0006500	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки за формулою:

$$HI = \sum HQ_i$$

де:

HQ_i – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Таблиця 13.3. Рівень ризику для групи сполук односпрямованої дії

HQ	Критичні органи	Рівень ризику
0,0134526	Органи дихання	Мінімальний (цільовий)
0,0006533	Кров, нервова система	Мінімальний (цільовий)
0,0000753	Нервова система	Мінімальний (цільовий)
0,0008878	Печінка	Мінімальний (цільовий)
0,0000025	Нервова система, розвиток	Мінімальний (цільовий)
0,0001333	Імунна система, кров	Мінімальний (цільовий)
0,0001667	Нервова система, органи дихання	Мінімальний (цільовий)

групи сумачії

*Код групи	Група сумачії	HI	Критичні органи	Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для окремих сполук
*11	Група сумачії №11 (1314-62-1, 7446-09-5)	0,0044786	органи дихання	Мінімальний (цільовий)
*30	Група сумачії №30 (7446-09-5, 7783-06-4)	0,00482857	органи дихання	Мінімальний (цільовий)
*31	Група сумачії №31 (101102-44-0-0, 7446-09-5)	0,01155357	органи дихання	Мінімальний (цільовий)
*33	Група сумачії №33 (101102-44-0-0, 7446-09-5, 630-08-0, 108-95-2)	0,01237357		Мінімальний (цільовий)
*34	Група сумачії №34 (7446-09-5, 108-95-2)	0,00399524		Мінімальний (цільовий)

Отже, неканцерогенний ризик для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів підприємства, мінімальний, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала.

Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Оцінку ризику розвитку канцерогенних ефектів проводять з урахуванням середньої

добової дози сполуки, що може надходити до організму людини протягом природної тривалості життя (LADD), та фактора її канцерогенного потенціалу SF. Середня добова доза (або надходження) розраховується за формулою, що враховує концентрацію, яка впливає на людину, тривалість контакту зі сполукою, частоту дії, масу тіла та час осереднення впливу:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED / BW \times AT \times 365, \text{ де}$$

LADD – надходження (або середня добова доза), мг/(кгхд);

C – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м³;

CR – швидкість надходження повітря до організму, м³/д (20 м³/д);

EF – частота впливу, днів на рік;

ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);

BW – маса тіла людини, кг (70 кг);

AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів 70 років);

365 – кількість днів на рік.

Величину факторів канцерогенного потенціалу сполук знаходять у базах даних IRIS, ERA, MABP.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR:

Розраховуємо середню добову дозу впливу канцерогена LADD на населення міста, де концентрація в атмосферному повітрі становить: бензолу - 0,000019 мг/м³.

Використовуючи стандартні дескриптори експозиції та дані щодо факторів канцерогенного потенціалу сполук, проводиться розрахунок за формулою:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED / BW \times AT \times 365$$

Таблиця 13.4. Стандартне значення параметрів

Параметр	Характеристика	Стандартне значення
LADD	Середня добова доза канцерогена, мг/(кг*доба)	-
C	Середня концентрація в атмосферному повітрі бензолу, мг/м ³	0,000004
CR	Швидкість надходження сполуки до організму із забрудненим атмосферним повітрям	20,0 м ³
EF	Частота впливу, днів на рік	365 днів
ED	Тривалість впливу, років	70 років
BW	Середня маса тіла дорослої людин, кг	70 кг
AT	Період усереднення експозиції, років	Для канцерогенів 70 років
365	Днів у році	
SF для інгаляційного впливу бензолу		0,027 (мг/(кг*доба)) ⁻¹

$$LADD = 0,000004 * 20,0 * 365 * 70 / (70 * 70 * 365) = 1,14E-06 \text{ мг/(кг*доба)}$$

Величина індивідуального канцерогенного ризику впливу цієї концентрації бензолу:

$$CR = LADD * SF = 0,0000014 * 0,027 = 37,8E-07$$

Таблиця 13.5. Класифікація рівнів канцерогенного ризику

Ризик протягом життя	Рівень ризику
$>10^{-3}$	Високий – неприйнятний для виробничих умов і населення. Необхідно здійснення заходів щодо усунення або зниження ризику
$0^{-3} - 10^{-4}$	Середній – прийнятий для виробничих умов; але неприйнятний для населення; потребує динамічного контролю і поглибленого вивчення джерел викиду і можливих наслідків шкідливої дії для вирішення питання про заходи з його зниження
$10^{-4} - 10^{-6}$	Низький – допустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)
$<10^{-6}$	Мінімальний – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів

Характеристика ризику розвитку канцерогенних ефектів при комбінованому впливі хімічних речовин, що викидаються джерелами АЗК, становить $37,8E-07$, що оцінюється як мінімальний.

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.

Відповідно до ДБН А.2.2-1-2021 значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_s = C R_a * V_u * (N/T) * (1 - N_p),$$

де R_s – соціальний ризик;

$C R_a$ – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох забруднюючих атмосферу речовин $46E-07$;

V_u – вразливість території від проявів забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці

N – чисельність населення у зоні впливу – 0 осіб;

T – середня тривалість життя 70 років;

N_p – коефіцієнт, що враховує зміну чисельності робочих місць.

N_p – коефіцієнт, який визначається, як відношення кількості додаткових робочих місць до чисельності населення для розрахунку (N). При реконструкції із збільшенням кількості робочих місць визначається відношенням кількості додаткових робочих місць до попередньої кількості; при зменшенні – відношенням абсолютного значення скорочення робочих місць до попередньої кількості. $N_p = 0$.

$$N_p = \Delta N_p / N; \quad N_p = \Delta N_p / N_{rm},$$

де ΔN_p – кількість додаткових робочих місць (при зменшенні зі знаком "мінус");

N_{rm} – попередня кількість робочих місць.

У зоні впливу АЗК населення відсутнє. Найближча житлова забудова (с.Кдочево) розташована на відстані 1260 м, в той час як зона впливу дорівнює 360 м.

$R_s = 0$

Таблиця 13.6. Класифікація рівнів соціального ризику планованої діяльності

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і не прийнятний для населення	$10^{-3} - 10^{-4}$

Умовно прийнятний	$10^{-4} - 10^{-6}$
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

*Отримана величина рівня ризику характеризується як відсутній («прийнятний», менший ніж 10^{-6}).
Ризику для об'єктів культурної спадщини*

Згідно до постанови КМУ від 3 вересня 2009 р. № 928 та Державного реєстру нерухомих пам'яток України в зоні впливу планованої діяльності відсутні об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини. Виходячи з вище наведеного, впливу на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину з боку планованої діяльності не відбуватиметься.

14. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ТЕХНОЛОГІЄЮ І РЕЧОВИНАМИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ

Державною службою України з надзвичайних ситуацій 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 віднесення до об'єкта підвищеної небезпеки 3 класу АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», код ЄДРПОУ 44800308, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин км 150+000, Коростенський район, Житомирська область, та включення його до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки за № 03-2407-51 від 08.08.2024 р.. (Додаток 18)

Таблиця 14.1 Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
АЗК Київ-Ковель-Ягодин км 150+000, ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"	Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин км 150+000, Коростенський район, Житомирська область	Горючі рідини: нафтопродукти – 50 м ³ Горючі гази: СВГ- 10м ³	Нафтопродукти: (а) бензини Зріджені займісті гази, (зокрема, зріджений нафтовий газ)	Нафтопродукти, СВГ	Припинення роботи АЗК	Згідно ПЛАС

Обладнання, що використовується на об'єкті під час експлуатації, відповідає діючим санітарним та будівельним нормам.

Небезпечними речовинами, які знаходяться в обігу на об'єкті, є автомобільні бензини та дизельне паливо – горючі рідини з температурою спалаху, що дорівнює або менша 61°C у закритому тиглі або температурою спалаху, що дорівнює або менша 66°C у відкритому тиглі (легкозаймісті рідини згідно з ДСТУ 8829:2019), а також скраплений вуглеводневий газ, вибухопожежонебезпечний по ДСТУ EN 589:2017.

Бензин за нормальних умов (температура 25°C і атмосферний тиск) є прозорою рідиною з характерним запахом. Бензин є продуктом переробки сирової нафти шляхом перегонки, прямого або каталітичного крекінгу і є сумішшю вуглеводнів й органічних спиртів. Температура кипіння (перегонки) бензину не має фіксованого значення і визначається за температурою кипіння акцій.

Бензин є легкозаймистою рідиною, відноситься до особливо небезпечних речовин, здатних утворювати вибухонебезпечні суміші з повітрям за нормальних умов (група вибухопожежонебезпечності - 1). Температура самозаймання складає 255-370°C, температура спалаху - мінус 27 – мінус 39°C, теплота згоряння - 43961 кДж/кг. З повітрям утворює горючі і вибухонебезпечні суміші. Область загоряння при об'ємній частці пари бензину складає 0,79-5,16%; вибухонебезпечні концентрації - 1-6 % і 9-8,1 % за даними різних довідників.

При горінні бензину в резервуарах або при загорянні масових виливів відбувається прогрівання маси бензину вглиб з утворенням гомотермічного шару, що зростає. Температура полум'я при горінні бензину складає 1200°C.

За своїми токсичними властивостями бензин відноситься до речовин четвертого класу безпеки.

Дизельне паливо за нормальних умов (температура 25°C й атмосферний тиск) є прозорою маслянистою рідиною жовтуватого кольору зі слабким запахом. Температура кипіння дизельного палива складає 225-325°C. Питома вага - 0,842-0,860 кг/дм³.

За своїм хімічним складом дизельне паливо представляє суміш, що складається з 40% насичених, 45 % ненасичених і 13 % ароматичних вуглеводнів. Уміст домішок сірки не перевищує 0,95 %, асфальтенів – 0,1 %, фенолів - 0,5 % . Уміст розчинених кисню і азоту - не більше 1,01 %.

Дизельне паливо є горючою рідиною. Температура кипіння складає 264-310°C, самозаймання - 360°C, спалаху - від 142°C.

Дизельне паливо відноситься до малотоксичних речовин 4-го класу безпеки. Легкозаймисті та горючі рідини особливо небезпечні та вибухопожежонебезпечні рідини.

Пари легкозаймистих та горючих рідин мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Гранично допустима концентрація в повітрі робочої зони:

- Парів вуглеводнів - ГДК =300 мг/м³, 4 клас безпеки.
- Бензину - ГДК =100мг/м³, 4 клас безпеки.

Легкозаймисті та горючі рідини можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

- пари бензину та дизпалива дуже токсичні для людини, а їхнє вдихання може викликати як гостре, так і хронічне отруєння.

Заходи першої допомоги:

- при отруєнні—свіже повітря (кисень), тепло, вата, змочена нашатирним спиртом, для приведення потерпілого у свідомість – гаряче питво, при необхідності – штучне дихання;
- при попаданні на шкіру – змити теплою водою з милом чи іншим мийним засобом;
- при попаданні на слизові оболонки—необхідно промити їх великою кількістю теплої води;
- при попаданні в шлунок—спричинити блювання, промити шлунок і направити потерпілого в лікувальний заклад.

При роботі із легкозаймистими та горючими рідинами очі необхідно захищати окулярами типу ЗН, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні бензину або дизельного палива застосовують такі засоби пожежогасіння: пісок, повсть, пінний вогнегасник, дрібнорозпилену воду, піну, вогнегасний порошок; у разі об'ємного гасіння – вуглекислий газ, вогнегасні порошки класів В та АВС, перегріту пару, порошок метод гасіння та засоби аерозольного гасіння.

До *скраплених вуглеводних газів* відносяться такі, які при нормальних умовах (температурі 0°C та тиску - 101,3 кПа) знаходяться в газоподібному стані та при відносно невеликому підвищенні тиску (без пониження температури) переходять в рідкий стан. Як правило, скраплені гази використовуються у вигляді суміші з двох вуглеводнів: пропану - C₃H₈ та бутану - C₄H₁₀.

Відсоткове співвідношення газів у суміші може бути різним, але для розрахунків прийнято співвідношення: 40 % пропану та 60 % бутану.

Скраплені гази - малотоксичні і по мірі дії на організм відносяться до речовин 4-го класу небезпеки по ДСТУ EN 589:2017.

Скраплені гази утворюють з повітрям вибухонебезпечні суміші при концентрації парів пропану від 2,1 до 9,5 %, ізобутану від 1,8 до 8,4 %, нормального бутану від 1,5 до 8,5 % об'єму при тиску 98066 Па (1 атм) і температурі 15-20 °С.

Пари скрапленого газу мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Скраплені гази можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

При роботі із скрапленими газами очі необхідно захищати окулярами з бічними відкрilками, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні СВГ застосовують такі засоби пожежогасіння: вуглекислотні, порошкові, водно-дисперсні і пінні вогнегасники; водяна пара, азот і інші інертні гази; воду у вигляді компактних і розпоршених струменів; азбестове полотно, сухий пісок.

Вибухопожежна безпека АЗК забезпечується комплексом заходів, направлених на попередження пожежі, а також створення умов, що враховують гасіння пожежі, евакуацію людей і матеріальних цінностей в гранично короткий час. На території АЗК не допускається поведження з відкритим вогнем, штучне освітлення має бути виконане у вибухозахищеному виконанні; місткості, комунікації, насосні агрегати мають бути герметичними і заземленими; усі роботи повинні проводитися інструментами, що не дають при ударі іскру.

Вимоги протипожежних заходів забезпечуються наступними проектними рішеннями:

- влаштуванням протипожежного водопроводу;

- встановлення первинних засобів пожежогасіння, укомплектованими відповідно до нормативів, що діють на території України.

Пожежовибухобезпека електроустановок АЗК забезпечується:

- вибором кабелів, апаратів і іншого електроустаткування відповідних умовам середовища;

- виконанням блискавкозахисту відповідно до ДСТУ Б В.2.5-38:2008 "Улаштування блискавкозахисту будівель і споруд";

- заземленням резервуарів з нафтопродуктами;

- використанням спеціальних зливо-наливних пристроїв, виготовленими з матеріалів, які виключають іскроутворення при ударі;

- застосуванням будівельних матеріалів з визначеними межами вогнестійкості та сертифікованого протипожежного обладнання.

Загалом, вплив на довкілля обумовлений технологією і матеріалами, що використовуватимуться, можна охарактеризувати як допустимий.

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, на подальших стадіях проектування необхідно передбачити 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 відчуженнями 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.

Забезпечення збереження та експлуатаційної надійності об'єктів навколишнього техногенного середовища є гарантією виключення аварій, порушень умов життєдіяльності людей, нанесення шкоди їх здоров'ю, а також шкоди природному середовищу.

Всі роботи, передбачені в охоронних зонах існуючих комунікацій, організуються і виконуються в суворій відповідності з Правилами охорони даних мереж, по отриманні у відповідних експлуатаційних організаціях погоджень, ТУ та Дозволів на проведення робіт, а також у присутності їх відповідальних представників.

Пожежна безпека забезпечується застосуванням вогнетривких конструкцій, автоматичним відключенням струмів короткого замикання, заземленням електрообладнання, витримуванням безпечної відстані по відношенню дотику між провідниками різних фаз.

Комплекс проектних рішень щодо запобігання можливих, вибухів і пожеж, а також забезпечення адекватного на них реагування, зводить до мінімуму ймовірність і тривалість можливих аварій, а також тяжкість їх наслідків.

На території розміщення планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії і культури, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

Враховуючи вищесказане негативного впливу на об'єкти техногенного характеру не передбачається.

15. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ І ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формалізовані. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Якщо об'єкт не підлягає математичному аналізу, використовують метод експертних оцінок, суть якого полягає у визначенні майбутнього на основі думок кваліфікованих спеціалістів- експертів.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз. Формалізовані методи поділяють на статистичний, екстраполяції і моделювання.

Статистичний метод ґрунтується на кількісних показниках, які дають можливість зробити висновок про темпи розвитку процесу в майбутньому. Сутність його полягає в отриманні і спеціалізованому обробленні прогнозних оцінок об'єкта через опитування висококваліфікованих фахівців (експертів) у певній сфері науки, техніки, виробництва.

Метод екстраполяції полягає в перенесенні встановленого характеру розвитку певної території чи процесу в майбутнє. Цей метод ефективний при короткостроковому прогнозуванні стосовно об'єкта, який тривалий час розвивався рівномірно без значних відхилень. Ґрунтується він на вивченні кількісних і якісних параметрів досліджуваного об'єкта за попередні роки з подальшим логічним продовженням, окресленням тенденцій його розвитку у прогнозованому періоді.

Метод моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

Доступ до екологічної інформації, іншої публічної інформації здійснюється у порядку, передбаченому Законом України «Про доступ до публічної інформації».

Для прогнозування можливого впливу підприємства було використано наступні методи:

1. Розрахункові математичні методи:

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин різними виробництвами – УкрНТЕК, Донецьк, 2004 р.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников – ОАО "УкрНТЕК", Донецк, 1999 г.

1.2 Оцінка очікуваного рівня шуму:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 "Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях", затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. та № 453 від 18.09.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).
- 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. (чинний з 01.01.2014 р.).

1.3 Оцінка ризиків для здоров'я людей:

- Наказ МОЗ України від 18.10.2023 р. № 1811 «Про затвердження Методичних рекомендацій "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря».

- ДБН А.2.2-2021 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)

1.4 Розрахунок утворення відходів:

- Наказ Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30.07.2010 № 259 «Правила визначення норм надання послуги з управління побутовими відходами».

1.5 Розрахунок водоспоживання та водовідведення:

- ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація"

- ДБН В.2.5-75:2013 "Каналізація. Зовнішні мережі та споруди"

2. Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки:

розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери "ЕОЛ-Plus". Програма рекомендована до використання Мінприроди України.

3. Прямі інструментальні виміри, проведені лабораторією ПП «Матрикс Груп» (Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп» у додатку 5):

- параметрів пилогазової суміші та концентрацій забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора (Додаток 9);

- шумових характеристик (Додаток 19);

- якості повітря населених місць найбільш поширеними забруднюючими речовинами (Додаток 20).

В протоколах вимірів наведено час відбору проб та відомості про повірки засобів вимірювальної техніки.

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

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище при експлуатації об'єкту, запроєктовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Для забезпечення нормативного стану навколишнього природного середовища передбачається застосування обладнання, яке сертифіковане в Україні і яке має дозвіл органів Держпраці на використання.

Ресурсозбереження та енергоефективність на сучасному етапі – пріоритетні завдання при будівництві та експлуатації інженерних споруд і господарських об'єктів. За оцінками європейських експертних організацій в галузі енергозбереження, застосування заощаджувальних заходів здатне підвищити економічну ефективність виробництва, на 12 – 25% в залежності від виду діяльності. Ощадні технології мають важливе значення для комплексного захисту навколишнього середовища і мають бути обов'язково враховані на стадії проектування.

До ресурсозберігаючих заходів при діяльності, що проектується, відносяться:

- ощадне використання водних ресурсів;
- повторне використання відходів;
- раціональне використання земельних ресурсів.

Діяльність з експлуатації АЗК передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні навколишнього природного середовища з метою попередження негативного впливу на довкілля. Ці заходи включають:

- охорону повітряного середовища;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу;
- запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- запобігання забруднення горизонтів з прісними водами;
- охорону ґрунту від забруднення;
- у сфері поводження з відходами;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення;
- заходи з охорони праці і техніки безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення.

Заходи спрямовані на охорону повітряного середовища

Період експлуатації

Відповідно до Закону України "Про охорону навколишнього середовища", якщо експлуатація об'єктів пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферу, суб'єктом господарювання здійснюється у встановленому порядку постійний контроль за якісним і кількісним складом забруднюючих речовин та забезпечується проведення власними силами контролю за станом забруднення атмосферного повітря житлових територій в зоні впливу викидів об'єктів згідно з діючими стандартами та керівними документами. Основними методами при проведенні контролю викидів забруднюючих речовин в атмосферу є прямі інструментальні виміри. У випадку неможливості їх проведення застосовуються розрахункові (балансові) методи контролю викидів.

Заходи по охороні атмосферного повітря у період експлуатації включають:

Заходи щодо регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ).

Заходи з регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) - це заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в ті періоди часу, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню в приземному шарі атмосфери забруднюючих речовин і різкому підвищенню рівня забруднення атмосфери. Дані заходи можна охарактеризувати як заходи, які мають тимчасовий характер, спрямовані на короткочасне зниження викидів забруднюючих речовин і не вимагають великих капітальних вкладень.

Заходи з охорони атмосферного повітря при НМУ розробляються і виконуються відповідно до вимог Методичних вказівок "Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах" РД 52.04.52-85, затвердженими Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ. В місці розташування планованої діяльності прогноз метеорологічних умов високого забруднення атмосферного повітря не проводиться.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоди НМУ.

При надходженні цих попереджень на підприємстві повинен бути виконаний комплекс заходів, спрямованих на зниження забруднення атмосфери.

Перший режим. Перший режим роботи підприємства повинен забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 %. Як правило, це забезпечується заходами організаційно-технічного характеру, які не призводять до зниження продуктивності підприємства.

Другий режим. При другому режимі роботи підприємства заходу повинні забезпечити скорочення концентрацій на 20-40 %. Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для I-го режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням потужності підприємства.

Третій режим. Третій режим роботи підприємства передбачає зниження концентрацій шкідливих речовин на 40-60 %, а в деяких особливо небезпечних випадках і ділянках, повне скорочення викидів підприємства. Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для 1-го та 2-го режиму, а також заходи, що передбачають скорочення викидів шкідливих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства.

Забруднення приземного шару атмосфери в значній мірі залежить від метеоумов. В деякі періоди, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери, концентрація їх в повітрі може різко зростати. Необхідно в ці періоди не допускати виникнення високого рівня забруднення. Для вирішення цієї задачі необхідно, на основі прогнозу НМУ про можливе небезпечне зростання концентрацій домішок в повітрі, передбачити короткочасні скорочення викидів шкідливих речовин в атмосферу або інше регулювання викидів.

На даному АЗК при несприятливих метеоумовах, в залежності від режиму НМУ, пропонується передбачити скорочення викидів за рахунок наступних заходів:

- посилити контроль за дотриманням технології виробництва; забезпечити роботу технологічного обладнання згідно технологічних регламентів;
- припинити ремонтні роботи, які пов'язані з підвищеним виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- підсилити контроль за герметичністю обладнання;
- підсилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічними процесами;
- забезпечення посиленого контролю за технічним станом і експлуатацією систем рекуперації парів нафтопродуктів.

Перехід на менш продуктивний режим роботи обладнання та повне припинення роботи

підприємства не передбачається, враховуючи незначні об'єми викидів та необхідність роботи АЗК в періоди НМУ для можливого заправлення спецтехніки (пожежних машин, машин швидкої допомоги, транспорту аварійних служб тощо).

Заходи, передбачені умовами до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел (Копія Дозволу на викиди забруднюючих речовин у Додатку 14)

від організованих джерел:

1. Викиди забруднюючих речовин не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в дозволі.

2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технологічною документацією на них.

3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.

4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на надлишковий тиск і вакуум, нагляд за їх технічним станом.

5. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинна забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів в атмосферне повітря.

6. Слідкувати за технічним станом обладнання.

7. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.

8. Оператор повинен експлуатувати технічне справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива. Експлуатацію обладнання здійснювати лише при наявності Дозволу Держгіпронагляду на виконання робіт підвищеної небезпеки.

9. Перед пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вживати заходів щодо їх усунення.

10. Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання палива.

11. Перед кожним перекачуванням трубопроводу слід ретельно оглядати, а виявлені дефекти негайно усувати. При оглядах необхідно особливу увагу звертати на стан опор, їх справність, і правильне положення труб щоб уникнути небезпечного провисання і деформації, що можуть викликати аварії і витік нафтопродукту. Компенсатори, шарнірні з'єднання повинні мати вільний рух і забезпечувати герметичність.

12. Забороняється залишати відкритою запірну арматуру на непрацюючих трубопроводах. Виключені з технологічної схеми трубопроводу повинні бути заглушені.

13. Конструкція зливо-наливних пристроїв і колекторів повинна забезпечувати можливість звільнення їх від залишків-рідин.

14. Забороняється експлуатація несправних паливо роздавальних колонок та резервуарів.

15. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту.

16. У період експлуатації всі технологічні трубопроводу повинні піддаватися ретельному огляду відповідальним за їх безпечну експлуатацію. Термін огляду встановлюється керівництвом, але не рідше, ніж через 12 місяців.

від неорганізованих джерел:

1. Викиди забруднюючих речовин не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Обґрунтовуючих матеріалах.

2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технологічною документацією на них.

3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.

4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на надлишковий тиск і вакуум, нагляд за їх технічним станом.

5. 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.

6. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.

7. Слідкування за технічним станом обладнання.

8. Своєчасне проведення профілактичного ремонту устаткування.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація) включають в себе:

- 1) застосування сучасного обладнання з низькими шумовими характеристиками;
- 2) встановлення на віброізоляторах технологічного обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, для поглинання вібраційних хвиль;
- 3) експлуатація інженерного та технологічного обладнання тільки у справному стані;
- 4) своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;
- 5) обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території підприємства;
- 6) контроль рівнів шуму на робочих місцях.

Заходи спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра

Планована діяльність не спричиняє і сприяє розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ природного та техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових, змін напруженого стану і властивостей масивів порід, деформації земної поверхні, тощо) в районі її розташування.

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 заповненні баку автомобілю, коли рівень пального в бакові досягне пістолета, автоматично закриває подачу палива.

Заходи спрямовані на запобігання забруднення горизонтів з прісними водами та ґрунтів

- 1) відведення господарсько-побутових стічних вод від будинку АЗК в вигріб з попереднім очищенням жироловлувачем;
- 2) відведення поверхневих (дощових та талих) вод на локальні очисні споруди з нафто-сепарацією;
- 3) виключення скиду в стічні води відходів з нафтопродуктами;
- 4) постійне здійснення обліку водоспоживання та водовідведення за допомогою повірених засобів обліку (лічильники);
- 5) проведення вчасного ремонту дорожніх покриттів;
- 6) виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів ;
- 7) огороження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливного дощу;

- 8) негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер, забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі, а також контроль за якістю стічних вод;
- 9) організація регулярного прибирання території;
- 10) використання нафтового сорбенту типу "Еколан-М" для аварійних розливів нафти.

Відомості щодо природоохоронних заходів

- 1 Рационально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування засобами вимірювальної техніки
- 2 Проводити своєчасно Держпівірку устаткування для обліку використання вод
3. Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення.

Заходи у сфері поводження з відходами.

- 1) Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:
 - роздільне збирання відходів;
 - організація місць тимчасового зберігання відходів;
 - оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері поводження з відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
 - вчасне вивезення відходів з території підприємства.
- 2) Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:
 - наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
 - захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
 - відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.
- 3) Виконання на підприємстві заходів по безпечному поводженні з відходами, що направлені на:
 - виключення можливості втрат відходів в процесі поводження з ними на території підприємства;
 - відповідність операцій поводження з відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
 - запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
 - мінімізація ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

У разі виявлення на території планованої діяльності об'єктів культурної спадщини чи їх частин, у відповідності до вимог статті 23 Закону України "Про охорону культурної спадщини" підприємством буде укладений з відповідним органом охорони культурної спадщини охоронний договір.

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

Земляні роботи будуть відновлені лише згідно з письмовим дозволом відповідного органу

охорони культурної спадщини після завершення археологічних досліджень відповідної території.

При виявленні об'єктів або предметів археологічної спадщини, в межах території планованої діяльності, у відповідності до вимог статті 19 Закону України "Про охорону археологічної спадщини" буде негайно інформовано органи охорони культурної спадщини, а також буде відповідне сприяння і не перешкоджання будь-яким роботам з виявлення, обліку та вивчення археологічних об'єктів або предметів.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення

При здійсненні планованої діяльності у відповідності до вимог статті 24 Закону України "Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення" з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть:

- здійснюватися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами;
- вживатися заходи щодо недопущення впродовж доби перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами.

Радіаційний контроль будівельних матеріалів буде проводитись у відповідності до вимог НРБУ-97 "Норми радіаційної безпеки України".

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

- 1) здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі житлової забудови, яка найближче розташована від об'єкта планованої діяльності;
- 2) своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик;
- 3) здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від проєктованих стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі санітарно-захисної зони.

Заходи з охорони праці і техніки безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення

Охорона праці

Охорону праці під час виконання робіт на АЗК необхідно забезпечити шляхом виконання вимог чинних в Україні законів, будівельних нормативів, правил та нормативних документів:

- Закон України "Про охорону праці" від 14 жовтня 1992 р, №2694-ХІІ;
- ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02-12) Охорона праці і промислова безпека у будівництві. Основні положення.

Охорона праці та безпека працюючих повинна забезпечуватись адміністрацією підприємства шляхом проведення відповідних заходів з цих питань, основними з яких є:

- забезпечення всіх працівників, відповідно існуючих норм, засобами індивідуального та колективного захисту (спецодяг, взуття, окуляри та ін.);
- вивчення всіма працівниками правил техніки безпеки під час будівництва та експлуатації об'єкту;
- проведення перед початком робіт необхідного інструктажу з техніки безпеки їх виконання;
- організація перевезення працівників до місця робіт тільки на обладнаних для цих цілей автомобілях.

Найбільш небезпечні види робіт передбачається проводити під керівництвом особи, яка має право на їх проведення, достатній досвід роботи, добре знає прядок ведення таких робіт та вимоги охорони праці при їх виконанні.

Пожежна безпека

Причиною пожежі можуть бути: несправність опалювальних нагрівальних приладів і устаткування, необережне поводження з вогнем, іскріння, поганий стан електрообладнання і електропроводки, самозагорання матеріалів і речовин, розведення вогню і куріння в недозволених місцях, удари блискавки, неправильне зберігання легкозаймистих і горючих матеріалів та інше.

Передбачається виконання ряду заходів для попередження виникнення пожежі:

- важливим протипожежним заходом являється виховання у робітників зайнятих на виробництві, суворой виробничой дисципліни у відношенні виконання вимог проти пожежного режиму. Для попередження пожеж повинні бути ефективні протипожежні засоби, утримані в постійній готовності;
- на випадок виникнення пожежі повинна бути розроблена і доведена до відома всіх працюючих схема евакуації людей і техніки;
- із числа робітників і службовців на об'єкті повинні бути комплектовані добровільні пожежні дружини для проведення заходів по попередженню і ліквідації пожеж;
- на роботи допускаються тільки ті робітники, які знають технологічний процес, правила виконання робіт і пройшли інструктаж по охороні праці і протипожежним заходам;
- передбачаються установка пожежних щитів з протипожежним знаряддям, хімічні вогнегасники, ящики з сухим піском, відра, лопати, багри, брезент і інше;
- побутові приміщення обладнуються вогнегасниками з інструкціями, табличками з прізвищами відповідальних за протипожежний стан.

До робіт з підвищеною небезпекою відносяться наступні роботи:

- робота поблизу машин і механізмів;
- робота поблизу пересічень ліній електричних мереж і газопроводів, та виконання земляних робіт в їх охоронній зоні;
- навантажувальне-розвантажувальні роботи.

Виділити спеціальні місця для куріння та розміщення на видних місцях інструкцій та плакатів про міри пожежної безпеки. Місця для куріння облаштовуються урнами, ящиками з піском, бочками з водою. Коло місць куріння вивішуються таблички з написом "Місце для куріння", а в місцях зберігання паливних матеріалів табличка "Курити заборонено".

Компенсаційні заходи

Згідно п. 5.9.2 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, прогностні екологоекономічні збитки (розрахунки екологічного податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин (сполук) стаціонарними джерелами забруднення, за скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти, за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, за утворення радіоактивних відходів виробниками електричної енергії - експлуатуючими організаціями ядерних установок (атомних електростанцій) тощо).

Компенсація нанесених незворотних збитків від планованої діяльності здійснюється за рахунок грошового відшкодування. Розрахунки розміру екологічного податку виконується відповідно до Податкового кодексу України від 02.12.2010 р. № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VII "Екологічний податок":

- за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;

- за розміщення відходів (крім розміщення окремих видів (класів) відходів як вторинної сировини, що розміщуються на власних територіях (об'єктах) суб'єктів господарювання).

Об'єктом та базою оподаткування є: обсяги та види забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; обсяги та види (класи) відходів, що розміщуються у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах протягом звітного кварталу, крім обсягів та видів (класів) окремих відходів як вторинної сировини.

Згідно Податкового кодексу України в редакції від 20.09.2015р. суб'єкти, які здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферу пересувними джерелами забруднення у разі використання ними палива екологічний податок не обчислюють та не сплачують, бо він буде сплачений ними при купівлі палива у складі ціни придбання, а також податкову звітність по ньому не складають і не подають. Відповідно і плата за забруднення атмосферного повітря від пересувних джерел (автотранспорт та будівельна техніка) не розраховується.

Аналізуючи види і рівні впливів на навколишнє середовище об'єкту планової діяльності, можна зробити висновок, що комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

У випадку 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, у повному обсязі.

17. ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Кодексом Цивільного захисту України визначено, що:

надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання на ній 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.

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на навколишнє середовище під час провадження планованої діяльності при дотриманні технічних і технологічних нормативів не очікується. Суттєвий вплив на довкілля можливий лише у випадку виникнення аварійних ситуацій, але комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує безаварійність робіт, починаючи з підготовки майданчика АЗК з подальшою експлуатацією.

Державна політика у сфері захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру здійснюється на принципах пріоритетності завдань, спрямованих на рятування життя та збереження здоров'я людей і довкілля та безумовного надання переваги раціональній і превентивній безпеці.

Оцінка аварійних ситуацій і їх наслідки для навколишнього природного середовища включає аналіз сценаріїв розвитку аварійних ситуацій, ймовірності їх виникнення і проводиться на підставі ретельного аналізу діяльності об'єкта відповідно до нормативних документів, а також з урахуванням аварій і аварійних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

Надзвичайні ситуації класифікують за характером походження, ступенем поширення, розміром людських втрат і матеріальних збитків.

Залежно від характеру походження подій, що можуть зумовити виникнення надзвичайних ситуацій на території України, визначають такі види надзвичайних ситуацій: техногенного характеру; природного характеру; соціального характеру; воєнного характеру.

Основні небезпечні процеси на АЗС

Основним видом робіт, пов'язаними з небезпечними речовинами, є заправка паливо-мастильними матеріалами пересувних автотранспортних засобів. Перелік основних небезпечних процесів для АЗК – 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. У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів бензину з повітрям і присутності "ініціатора", суміш вибухає. Розміри зони

ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів бензину, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу. Вибух всередині автоцистерни по величині уражуючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості бензину, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Метою проведення спрямованого аналізу є визначення небезпек, можливих аварій, аварійних ситуацій і їх наслідків з урахуванням таких факторів:

- хімічні і фізичні властивості бензину та дизельного палива;
- конструктивні особливості обладнання, які обумовлюють наявність небезпек для даного типу обладнання;
- значення параметрів процесів приймання, зберігання, циркуляції, видачі, використання вищевказаних небезпечних речовин;
- фактичний стан обладнання об'єктів обстеження, умови його експлуатації;
- розташування підприємства у межах населеного пункту (з урахуванням чисельності населення, що проживає на території, наявності водоймищ і річок, коефіцієнту стратифікації, висоти забудови навколишньої території);
- технічні та організаційні можливості об'єктів обстеження та підприємства в цілому щодо запобігання переходу аварійної ситуації в аварію та локалізації наслідків аварії, що сталася.

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);
- враження від ударів ворожих ракет, дронів та КАБ;
- терористичний акт;
- землетрус.

Наявність великої кількості дизельного палива (ДП) та бензину в резервуарах створює небезпеку виникнення пожежі у випадку витоку палива та наявності джерела спалаху.

При витоку 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 1 500 – 1 800°C, може виникнути розгерметизація посудини. Це в свою чергу обумовить доступ кисню в розгерметизовано 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 1 500 – 1 800 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 1 500 – 1 800°C. Швидкість поширення вибухової хвилі більше, ніж 1 500 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.

Основні небезпечні процеси на АГЗП

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання АГЗП. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів 1-ї категорії небезпечних речовин згідно з додатком 2 «Нормативів порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» НПАОП 0.00-3.08-02.

Приймаючи до уваги експлуатаційні показники посудин, що працюють під тиском, трубопроводів, обладнання, а також фізико-хімічні властивості та особливості скраплених вуглеводневих газів, при виконанні технологічних операцій на АГЗП мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см²;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90% об'єму;
- підвищення температури понад +45°C;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20% від нижньої межі вибуховості (2,1% об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки на АГЗП є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);

- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;

- зливання газу в місткості зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при демонтажі резервуарів для підготовки та проведення ремонтних та технологічних робіт, а також при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу, недотримання на території АГЗП «Правил пожежної безпеки...» також може призвести до виникнення аварійної ситуації.

Перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку імовірних аварій:

- перенаповнення резервуарів, експлуатація негерметичного обладнання;
- відмова обладнання (корозія, зношування деталей, прокладок, деформація, закінчення терміну служби);
- порушення термінів ППР, ТО та їх низька якість;
- порушення режимів ведення процесу (тиск, температура, швидкість зливання, рівень наповнення);
- помилки дії персоналу (низька якість підготовки, відсутність досвіду);
- зовнішні фактори (транспортні аварії, тощо).

Залежно від характеру розгерметизації та інших умов аварії можуть розвиватися у виді вибуху парів і газів, пожежі виліву, «вогняної кулі».

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь: запалений сірник, лампа, проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню;
- іскра: виконання робіт сталевим інструментом, експлуатація несправного електрообладнання та будь-яка іскра незалежно від її походження;
- розряди статичної електрики: порушення системи захисту від статичної електрики, грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту) можуть викликати пожежі і вибухи;
- природні катаклізми
- воєнні події.

Заходи щодо запобігання аваріям

До основних заходів що до 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 АЗК знаходиться необхідна технічна та облікова ЕТД*

- *Техобслуговування.*

Основні заходи, що забезпечують безпечне ведення та дотримання технологічного процесу

Експлуатація АЗС

Експлуатація АЗС та технічне обслуговування технологічного устаткування проводиться відповідно до вимог «Правил технічної експлуатації і охорони праці на стаціонарних,

контейнерних і пересувних автозаправних станціях».

На майданчику АЗК присутні вибухонебезпечні зони (згідно з НПАОП 40.1-1.32-01).

Вибухонебезпечною зоною 2 вважати:

- 3 м по вертикалі та горизонталі від паливороздавальних колонок;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від резервуарів нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від вузла зливу палива;
- 1 м по вертикалі та 2 м по горизонталі від дихальних клапанів на резервуарах нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від площадки для зливання бензовоза – тільки в момент знаходження бензовоза на площадці.

У відповідності до ГОСТ 12.3.002-75* (СТ СЕВ 1728-89). ССБТ. «Процеси виробничі. Загальні вимоги безпеки» - 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 швидкороз'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 АЗК спеціалізованим електронним контрольно-касовим апаратом;
- на території АЗК 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 від пірофорних відкладень;
- виключення попадання розлитих нафтопродуктів за межі АЗК;
- контроль стану повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів;
- дотримання протипожежного режиму АЗК;
- 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.

Експлуатація АГЗП

Обов'язковими умовами ведення технологічного процесу на АГЗП, що виключають можливість виникнення вибуху, пожежі, отруєнь, опіків є:

- ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки і

протипожежної безпеки;

- автоматизація ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, контрольно-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;
- виконання правил і вимог у частині будови і безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском;
- забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витрати рідкої та парової фази;
- своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання й апаратів;
- дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;
- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;
- виключення іскроутворення і застосування відкритого вогню;
- забезпечення обслуговуючого персоналу індивідуальними засобами захисту і спецодягом відповідно до норм.

У період експлуатації обслуговуючий персонал повинний стежити за справним станом всіх елементів обладнання, при цьому особлива увага повинна бути звернена на зварні шви, фланцеві з'єднання, включаючи кріплення, антикорозійний захист та ізоляцію, дренажні пристрої, опорні конструкції, арматуру (у т.ч. запобіжні і регулюючі пристрої), прилади і засоби контролю й автоматизації.

Експлуатація обладнання АГЗП повинна бути зупинена:

- при підвищенні тиску і температури вище експлуатаційних меж;
- при несправності запобіжних пристроїв;
- при виявленні в елементах вузлів тріщин, випучин, потіння в зварних швах, болтових з'єднаннях;
- при несправності чи неповній кількості кріпильних деталей фланцевих з'єднань;
- при несправності чи відсутності передбачених проектом контрольно-вимірювальних приладів і засобів автоматизації;
- при виникненні пожежі.

Проведення ремонтних робіт в апаратах, що знаходяться під тиском, забороняється. Скидання газу з апаратів допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу.

Забороняється стравлювати газ через щілини розведених фланцевих з'єднань.

Монтаж та експлуатація обладнання повинні виконуватись кваліфікованими фахівцями, що знають конструкцію агрегатів та володіють відповідними знаннями та досвідом по обслуговуванню, ремонту і перевірці експлуатованого обладнання, і які витримали іспит на право монтажу й обслуговування даного обладнання.

Під час експлуатації АЗС з АГЗП ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ!

- палити і користуватися відкритим вогнем, проводити ремонтні та інші роботи, які пов'язані з використанням відкритого вогню, як у межах АЗС, так і поза межами на відстані не менше 20 м;
- зберігати в приміщенні будівлі АЗС легкозаймисті речовини (ЛЗР), а також мити руки ЛЗР і прати в ній одяг;
- використовувати тимчасову електропроводку і електроприлади з відкритими нагрівальними елементами;
- проводити заправлення автомобілів і зливання нафтопродуктів в резервуари під час грози;
- виконувати роботи із застосуванням іскроутворюючого інструменту у вибухонебезпечній зоні;
- проводити зливання нафтопродуктів без заземлення автоцистерни;
- заправлення транспортних засобів з працюючими двигунами;
- проїзд автотранспорту над підземними резервуарами;
- робота в одязі та взутті, облитих бензином;
- заправлення транспортних засобів (крім легкових автомобілів), у яких перебувають пасажери;

- заправлення автомобілів, завантажених небезпечним вантажем (вибуховими речовинами, стисненими та скрапленими горючими газами, ЛЗР і ГР, отруйними та радіоактивними речовинами тощо);
- в'їзд на територію АЗС і заправлення тракторів, не обладнаних іскрогасниками;
- відпускання палива роздавальними колонками, котрі підключені до заповнюваних резервуарів (під час зливання нафтопродуктів);
- приєднання заземлювальних провідників до пофарбованих та забруднених частин автоцистерни;
- використання як заземлювачів трубопроводів з ЛЗР, ГР та горючими газами, а також інших трубопроводів;
- експлуатація вибухозахищеного електрообладнання зі знятими деталями оболонки, у тому числі кріпильними, передбаченими його конструкцією;
- експлуатація АЗС без переносного газоаналізатора у вибухозахищеному виконанні;
- наповнювати резервуари вище допустимого рівня (95%).

Профілактичне обслуговування і ремонт обладнання виконується ремонтними службами підприємства або силами підрядних підприємств і організацій.

При виробничих ускладненнях або відхиленнях від ТП приймаються заходи з боку оператора з відповідною доповіддю відповідальній особі АЗС.

В аварійних ситуаціях потрібно діяти згідно з робочою інструкцією з ОП та оперативною частиною ПЛАСу.

Крім цього, передбачено місце в коморі для зберігання деструкторів нафтового забруднення типу «Еконадін».

Для пінного пожежогасіння передбачено наявність 800 літрів піноутворювача, який зберігається в пожежно-рятувальній частині територіальної служби цивільного захисту.

Для зовнішнього пожежогасіння передбачені пожгідранти.

Відповідно до вимог статті 66 Закону України "Про охорону навколишнього природного середовища" ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" розроблено та здійснено заходи щодо запобігання аваріям, а також ліквідації їх шкідливих екологічних наслідків.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України "Про охорону атмосферного повітря" необхідно розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживати заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи 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 природного 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 причини, 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 повідомлено 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 епідемічного благополуччя населення, обласну державну адміністрацію та відповідну раду.

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 природному 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 запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель

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 і пересувних джерел за рішенням місцевої 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 людини, а також окремих видів природних ресурсів і довкілля в цілому.

У разі наявності у підприємства об'єктивної інформації про виникнення або загрозу виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру необхідно надати її Мінприроди, ДСНС та її територіальним органам та обласній держадміністрації у відповідності до вимог пункту 19 Постанови Кабінету Міністрів України "Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля" від 30.03.1998 р. № 391.

Заходи реагування на аварійні ситуації, спричинені 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 MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

На території планованої діяльності відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою MSK-64 (рис. 1.3).

Землетрус характеризується необхідністю пошуку постраждалих, забезпечення доступу рятувальників і рятування людей, надання першої невідкладної медичної допомоги тощо.

Складність проведення рятувальних робіт обумовлена великою кількістю постраждалих людей, які опинилися в завалах, необхідністю виконання складних інженерних робіт та загрозою подальшого руйнування.

Особливі вимоги ставляться до безпечного ведення рятувальних робіт у зонах руйнувань.

У разі виникнення землетрусу необхідно:

- створити всі умови, організувати постійний контроль за виконанням рятувальниками належних заходів щодо їх безпеки, забезпечити своєчасне надання допомоги постраждалим

рятувальникам;

- встановити наявність постраждалих, їх кількість та, за можливості, стан; характер та межі зони руйнувань; можливість подальшого руйнування конструкцій; розміщення у зоні надзвичайної ситуації небезпечних об'єктів; наявність небезпечних факторів (вогнь, 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, опитування очевидців та врятованих постраждалих; прослуховування завалів; обстеження пошкоджених (зруйнованих) будівель та споруд.

АЗК віднесено до об'єктів підвищеної безпеки 3 класу (Додаток 18). Об'єкт підвищеної безпеки - єдиний майновий комплекс підприємства, що включає будь-які будівлі, виробництва (цехи, відділення, виробничі дільниці), окреме обладнання та джерела безпеки, розташовані в межах території такого об'єкта, який за результатами ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки вважається об'єктом підвищеної безпеки відповідного класу. Джерело безпеки – резервуари з РМП та СВГ. Небезпечна речовина – нафтопродукти та СВГ. Аварія на об'єкті підвищеної безпеки - небезпечна подія техногенного характеру, що виникла під час експлуатації джерела безпеки і за своїми наслідками призвела (може призвести) до загибелі, загрози життю або здоров'ю працівників об'єкта підвищеної безпеки і населення чи до забруднення навколишнього природного середовища.

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;
- блискавкозахист будівельних споруд;
- захист від пожежонебезпечних проявів статичної електрики;
- виконання основних будівельних конструкцій будівель і споруд з негорючих матеріалів;
- автоматична зупинка технологічного процесу у разі виникнення пожежі;
- встановлення на території резервуару з водою для пожежогасіння;
- 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, перевірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірвальні пристрої і апаратура);
- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки;
- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям;
- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація;
- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, учбові тривоги);
- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості;
- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов'язаних з вогнем;

- виготовлення і застосування засобів наочної агітації щодо забезпечення пожежної безпеки;
- розробка інструкцій про заходи пожежної безпеки при проведенні технологічних процесів, експлуатації обладнання, виконанні пожежонебезпечних робіт;
- встановлення порядку огляду та приведення в пожежобезпечний стан приміщень перед їх закриттям;
- забезпечення приміщень і території знаками пожежної безпеки;
- вказівка на входних дверях приміщень категорій за вибухопожежною та пожежною небезпекою, а також класів зон за ПУЕ.

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

18. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Моніторинг впливу на довкілля є обов'язковою умовою при здійсненні планованої діяльності.

Моніторинг стану 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.

Контроль якості повітря здійснюється один раз на рік на межі санітарно-захисної зони об'єкта (зі сторони, де розташована найближча житлова забудова). Контроль якості повітря проводиться по найбільш поширених забруднюючих речовинах (Перелік найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затверджено Постановою Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2001 р. N 1598).

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.

Відбір проб атмосферного повітря супроводжується спостереженнями за основними метеорологічними чинниками, які визначають перенесення і розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (атмосферні явища, температура і вологість повітря, швидкість і напрям вітру).

У відповідності до п.1.6 «ІНСТРУКЦІЇ про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців», затвердженою Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України 09.03.2006 N 108 об'єкт відноситься до третьої групи, що не береться на державний облік і не має виробництва або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, тому контроль провикидів в атмосферне повітря стаціонарними джерелами не передбачається.

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі найближчої до об'єкта житлової забудови – один раз на рік.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій.

Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень.

Контроль у сфері поводження з 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.

Проведення контролю організації місць тимчасового зберігання та селективного збору відходів, є необхідною основою виконання екологічних, санітарних та інших вимог у сфері поводження з відходами.

Підприємство під час реалізації планованої діяльності зобов'язане здійснювати первинний облік відходів. Первинний облік відходів проводиться відповідно до типових форм первинної

облікової документації (картки, журнали, анкети) з використанням технологічної, нормативно-технічної, планово-економічної, бухгалтерської та іншої документації. При заповненні форми відповідальні виконавці використовують прибутково-видаткові документи (прибуткові та видаткові ордери, акти про прийняття матеріалів, накладні на відпуск небезпечних матеріалів та речовин, картки і відомості складського обліку, документи на вивіз відходів з підприємства тощо).

Моніторинг забруднення водного середовища

Облік використання води ведеться підприємством з метою систематизації даних про використання води постійно.

Проводити контроль спостережних свердловин для запобігання їх кальматациї.

Виробничий контроль впливу (екологічний контроль за виробничими процесами)

- контроль якості палива, які використовуються, що є джерелом забруднюючих речовин у викидах;
- контроль складу і потужності викидів, на предмет дотримання ГДВ та інших умов дозволу на викиди;
- контроль стану об'єктів поводження з небезпечними відходами і місць видалення відходів у складі планованої діяльності та у власності суб'єкта;
- облік водокористування засобами вимірювальної техніки.

Періодичність здійснення вимірювань і спостережень рекомендується визначати згідно із законодавством, національними і галузевими стандартами, планами заходів, затвердженими відповідною дозвільною документацією.

Планована діяльність не належить до переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації у відповідності до Постанови КМУ від 23 вересня 2020 р. № 880.

Аналітичні матеріали спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (звіт про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля) рекомендується передавати до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, у друкованому вигляді та/ або у форматі pdf-файлів. Додатково, первинні дані спостережень рекомендується надавати у форматі електронних таблиць, якщо суб'єкт господарювання бажає забезпечити їхню інтеграцію до державної інформаційно-аналітичної системи.

У звіті про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля рекомендується дотримуватися наступної структури: цілі, об'єкти і показники згідно з Програмою моніторингу; дані про місця і строки здійснення вимірювань і спостережень; використані методи і технічні засоби; результати (отримані значення показників і властивостей), для порівняння – цільові (нормативні) показники або показники на базовий стан (до початку планованої діяльності), прогнози (з урахуванням отриманих результатів) і визначення потреби у вжитті додаткових заходів. До звіту рекомендується додавати копії результатів вимірювань (прямих інструментальних випробувань), виконаних випробувальними лабораторіями відповідно до Програми.

З метою належного, своєчасного та ефективного інформування громадськості, рекомендується забезпечувати доступ органів місцевого самоврядування і громадськості до аналітичних матеріалів спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (наприклад, до звіту про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля). Це можна здійснити, наприклад, шляхом розміщення на офіційному веб-сайті суб'єкта господарювання (у відповідному для цього розділі сайту) або іншими способами, передбаченими законодавством.

Враховуючи, що, згідно з Законом України «Про метрологію та метрологічну діяльність», контроль стану навколишнього природного середовища належить до сфери законодавчо регульованої метрології, а також положення частини п'ятої статті 7 зазначеного Закону про те, що результати вимірювань повинні бути доступні юридичним і фізичним особам, які мають щодо них обґрунтований інтерес, рекомендується оприлюднювати результати прямих вимірювань, виконані

в рамках Програми моніторингу, наприклад, на веб-сайті суб'єкта господарювання або іншими способами, передбаченими законодавством.

Відповідно до Закону, післяпроектний моніторинг (далі - ППМ) здійснюється для виявлення будь-яких розбіжностей і відхилень у прогнозованих рівнях впливу та ефективності заходів із запобігання забрудненню довкілля та його зменшення. З оцінки впливу на довкілля не випливає необхідність проведення ППМ з таких причин:

- обсяг вихідних даних виявився достатнім для достовірної оцінки негативного впливу на всі фактори (об'єкти) довкілля під час здійснення ОВД;
- згідно з розрахунками, моделюванням або прогнозуванням, виконаними під час здійснення ОВД, вплив планованої діяльності на довкілля за жодним із факторів не перевищує величини (розрахункових значень) на межі встановлених нормативів (екологічних, гігієнічних).
- територія планованої діяльності або зона її найбільш інтенсивного впливу не перетинаються із територіями та об'єктами природно-заповідного фонду, іншими природоохоронними територіями, визначеними при оцінці впливу на фауну, флору і біорізноманіття.

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

При реалізації планованої діяльності можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Здоров'я населення	<p>Вплив на здоров'я населення оцінюється як допустимий. Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів планованої діяльності з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери на межі санітарно-захисної зони об'єкта та на межі найближчої житлової забудови по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1,0 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря, а також прямими інструментальними вимірами.</p> <p>Рівні шуму, вібрації не будуть перевищувати норми допустимого впливу.</p> <p>Контроль за утворенням та подальшим поведінням з відходами та стоками дозволяє попередити їх потрапляння в навколишнє середовище, а отже і умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.</p> <p><i>Проведення планованої діяльності не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.</i></p>
Стан фауни, флори, біорізноманіття	<p>Ділянка планованої діяльності знаходиться в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо.</p> <p><i>Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.</i></p>
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	<p><i>Негативний вплив відсутній.</i> Запланована діяльність відбуватиметься на майданчиках, що відносяться до земель із цільовим призначенням: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення - 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.</p>
Ґрунти	<p>Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт проектом передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів. <i>При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.</i></p>
Вода	<p>Об'єкт планованої діяльності знаходиться за межами прибережних захисних смуг водних об'єктів.</p> <p>Водопостачання об'єкту здійснюватиметься з підземного водоносного горизонту (криниці).</p> <p>Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з попереднім очищення госппобутових стоків</p>

<p>Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину Повітря</p>	<p>жироуловлювачем, дощових стічних вод після очистки нафтовловлювачем в герметичний накопичувач. <i>Негативний вплив відсутній. Існуючі умови та передбачені заходи дозволять уникнути негативного впливу на водні ресурси.</i> <i>Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини на ділянці відсутні, тому негативний вплив не прогнозується.</i> В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України "Про охорону культурної спадщини".</p>
<p>Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)</p>	<p>Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів. Викиди парникових газів незначні, забруднення атмосферного повітря не відбувається та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. <i>Планована діяльність не матиме суттєвого впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.</i></p>
<p>Ландшафт Соціально-економічні умови</p>	<p><i>Планована діяльність не призведе до змін ландшафту.</i> <i>З соціально-економічної точки зору провадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, зумовлений покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗК, а також збільшенням надходжень податків у місцевий і державний бюджет.</i></p>
<p>Взаємозв'язок між цими факторами</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. "Повітря, вода – стан здоров'я населення" 2. "Повітря-грунти та водні об'єкти" 3. "Повітря-кліматичні фактори" 4. "Грунти-ландшафт" <p>Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів.</p>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
електромагнітне, іонізуюче випромінювання та теплове і радіаційне забруднення	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Надра	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Земля та ґрунти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фауна, флора, біорізноманіття	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Клімат	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Об'єкти культурної спадщини та інші матеріальні об'єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Соціально- економічні умови	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зумовлені технологією і	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	+	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
речовинами, що використовуються	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці:

у графі 1 перелічують фактори довкілля згідно із Законом (у тому числі, рекомендується окремо зазначати охоронювані території та об'єкти, які ймовірно зазнають впливу), а також деякі спеціальні фактори впливу, такі, як 1) відходи, 2) небезпечні технології і хімічні речовини, що використовуються.

У графі 2 - фази життєвого циклу проекту: 0 - підготовчі і будівельні роботи, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності.

Графи 3-20: заповнюють, використовуючи знаки «плюс» або «мінус»; можуть додаватися короткі пояснення щодо кількісних або якісних оцінок. Графи 21-23 (оцінка значимості впливу) заповнюють з урахуванням характеристик у графах 3-20.

Для заповнення даної таблиці, рекомендується вживати наступні терміни у таких значеннях:

Прямий вплив – вплив (зміна, поява або зникнення), що відбувається внаслідок прямого фізичного (механічного, хімічного або біологічного) контакту між джерелом та об'єктом впливу.

Опосередкований вплив – вплив, що чинить джерело впливу на об'єкт через серію проміжних, іноді не до кінця відомих ланок (об'єктів або процесів).

Невідворотний вплив – вплив, якого за існуючих технологій не можливо уникнути, навіть у разі виконання превентивних заходів (заходів із запобігання, відвернення чи уникнення негативного впливу чи наслідків).

Оборотний вплив – такий вплив, при якому зміни, що відбулися в об'єкті або процесі довкілля, можуть розвиватися у зворотньому напрямку, об'єкт або процес довкілля – повертатися до вихідного стану, а властивості довкілля – відновлюватися.

Необоротний (незворотний) вплив - такий вплив, при якому зміни об'єкту або процесу довкілля, що відбулися внаслідок впливу, не зможуть протікати у зворотньому напрямку, а об'єкт чи процес, що було змінено, не зможе повернутися до вихідного стану (стану, який існував до початку впливу).

Короткостроковий вплив – вплив, наслідки якого тривають і встигають згаснути за період часу не більше року.

Середньостроковий вплив: від одного до трьох років.

Довгостроковий вплив: від трьох років. Якщо наслідки триватимуть понад 10 років, такий вплив є дуже тривалим.

Кумулятивний вплив – сукупний вплив на довкілля, що виникає від сукупності або комбінації впливів даної планованої діяльності у поєднанні з впливами іншої наявної на даний час планованої діяльності та об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, що здійснювалися (експлуатувалися) в минулому або очікуються у передбачуваному майбутньому (щодо яких отримано рішення про провадження).

Тимчасовий вплив – вплив, який проявляється протягом обмеженого проміжку часу і через деякий час може знову виникати (повертатися) з певною закономірною або випадковою повторюваністю.

Постійний вплив – вплив, який спостерігається увесь час (без перерв, але, можливо, з різною інтенсивністю) протягом однієї або кількох фаз життєвого циклу проекту.

20. ТРАНСКОРДОННИЙ ВПЛИВ

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

21. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

В процесі розробки звіту з оцінки впливу на довкілля провадження господарської діяльності з експлуатації багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000 труднощів не виявлено.

22. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ

Об'єктом діяльності є автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно ст. 3, ч. 3, п.4 (поверхневе 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) Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" від 23.05.2017 р. № 2059–VIII для забезпечення своєчасного, адекватного та ефективного інформування громадськості суб'єктом господарювання було складено та передано уповноваженому територіальному органу "Повідомлення про плановану діяльність" відповідно до "Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля", затвердженого Кабінетом Міністрів України від 13.12.2017 р. № 1026 (копія додається до даного Звіту з ОВД у Додатку15).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний (ідентифікаційний) номер в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля №: 10031), оприлюднено шляхом розміщення не менше ніж в трьох публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, а саме (Додаток 16):

- 1) Міська рада Адреса: Коростень вул.Грушевського 22
- 2) Кожухівський старостинський округ Адреса: с.Кожухівка вул.Центральна 31
- 3) Зупинка громадського транспорту "Центральна міська лікарня" Географічні координати: 50°57'16.2"N 28°39'09.3"E
- 4) Зупинка громадського транспорту Адреса: Коростень вул.С.Кемського 50
- 5) Зупинка громадського транспорту Адреса: Коростень вул.С.Кемського 76а
- 6) Зупинка громадського транспорту Адреса: с.Ключеве Географічні координати: 51°00'35.8"N 28°31'17.8"E
- 7) Зупинка громадського транспорту Адреса: с.Ключеве Географічні координати: 51°00'32.5"N 28°31'25.0"E
- 8) Зупинка громадського транспорту Адреса: с.Кожухівка Географічні координати: 50°59'17.5"N 28°33'40.1"E
- 9) Зупинка громадського транспорту Адреса: с.Кожухівка вул.Центральна 38
- 10) Зупинка громадського транспорту Адреса: с.Жабче Географічні координати: 50°58'45.7"N 28°33'48.8"E
- 11) Зупинка громадського транспорту "Кладовище" Адреса: с.Жабче вул.Наумчука 45
- 12) Магазин Адреса: с.Ключеве Географічні координати: 51°00'26.2"N 28°31'34.3"E
- 13) Сільмаг Адреса: с.Жабче вул.Юрасова 46

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення (07.10.2024р.) повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило, лист № 2912/1-3/2-4-2287 від 18.11.2024р. Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації (Додаток 17).

23. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Об'єктом діяльності є автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, стаття 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля":

- ч. 3 п. 4 абз. 2 – *"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"*.

У Звіті з ОВД проведена якісна та кількісна оцінка впливів на довкілля об'єкту планованої діяльності в регіоні його розміщення.

Даний документ - резюме нетехнічного характеру - містить коротку інформацію про потенційні екологічні та соціальні наслідки, які мають відношення до запропонованої діяльності. Також надаються відповідні заходи по зниженню негативних екологічних та соціальних наслідків, що можуть виникнути в процесі будівництва та експлуатації об'єкту планованої діяльності.

Опис об'єкта планованої діяльності

Здійснення планованої діяльності ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" перебачено на території існуючої АЗК на земельній ділянці ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на умовах оренди загальною площею 0,4000 га (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140).

Санітарно-захисна зона для підприємства згідно ДСП № 173 від 19.06.1996 р. визначена в розмірі 100 м. Санітарно-захисна зона витримана – найближча житлова забудова (с.Ключеве Коростенського району) розташована у північно-західному напрямку на відстані 1260 м.

АЗК представляє собою комплекс будівель, споруд та обладнання для приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів (різних марок бензину та дизельного палива) та скрапленого вуглеводного газу (СВГ). На АЗК виконуватимуться такі основні технологічні процеси: приймання палива із автомобільного транспорту; зберігання палива у резервуарах та відпуск палива споживачам в автомобілі різних типів.

Доставка нафтопродуктів здійснюватиметься автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк складається з чотирьох підземних сталевих резервуарів загальною місткістю до 100 м³.

Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Дихальні клапани забезпечують підтримання тиску в резервуарі на рівні до 25 кПа. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюватиметься через три паливо-роздавальні колонки. Для захисту навколишнього середовища проектом передбачається газовирівнювальна система "резервуар-автоцистерна" та "ПРК-резервуар" (повернення парів).

Стаціонарний заправник СВГ заводського виготовлення укомплектований наземним резервуаром для накопичення і видачі СВГ; насосами для перекачування СВГ; зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірною, регулюючою і запобіжною арматурою; приладами контролю та автоматики; технологічними трубопроводами. СВГ доставляється на АЗК в спецавтоцистернах та перекачується в наземну горизонтальну ємність об'ємом 10 м³. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК.

До складу операторної входять: зала обслуговування з влаштуванням зони споживання їжі та зони з продажу супутніх товарів; складські приміщення; гардероб персоналу з душовою та санвузлом; санвузли для відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі до 8 посадкових місць, заснованому на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах та реалізації у споживчій тарі. Компонування технологічного обладнання приміщення підготовки їжі забезпечить поточність технологічного процесу готування їжі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери.

Планований річний обсяг реалізації палива на АЗК:

- бензин різних марок – 217,5 т/рік;
- дизельне паливо – 1606,4 т/рік;
- СВГ – 218,0 т/рік.

Продуктивність АЗК по заправці рідким моторним паливом – більше 200 заправок за добу; пропускна здатність заправки автомобілів СВГ – більше 80 авто/добу.

Загальна кількість працюючих – 11 осіб.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

Повітряне середовище

Вплив на повітряне середовище під час підготовчих і будівельно-монтажних робіт на існуючому АЗК не розглядається.

При експлуатації АЗК забруднення атмосфери відбувається за рахунок викидів забруднюючих речовин від технологічного обладнання.

Основними джерелами викидів забруднюючих речовин, є викиди парів бензину, дизельного палива, пропану та бутану при проведенні зливо-наливних операцій, зберігання нафтопродуктів та СВГ в резервуарах, проведення регламентних робіт. Впродовж року в атмосферу від стаціонарних джерел потраплятимуть до 8,348621 т забруднюючих речовин.

Аналіз результатів розрахунку розсіювання забруднення атмосферного повітря показав, що по забруднюючих речовинах, що викидаються, максимальні приземні концентрації на межі житлової забудови та на межі СЗЗ з урахуванням фонових концентрацій та руху автотранспорту територією АЗК будуть перебувати в межах санітарних норм.

Клімат та мікроклімат

Негативних впливів не передбачається. Змін мікроклімату у результаті планованої діяльності не очікується. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Відходи

При експлуатації АЗК утворюватимуться відходи в кількості 7,455 т / рік.

Кількість промислових та побутових відходів, що утворюватимуться при провадженні планованої діяльності, залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнитися у різні роки.

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберігання та вчасному вивезенню з майданчика. Періодичність вивезення залежить від класу небезпечності, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежо небезпечності.

Всі промислові відходи, для яких розроблені методи вторинної переробки та раціонального використання їх у господарстві, передаються спеціалізованим організаціям, що займаються збиранням, заготівлею окремих видів відходів як вторинної сировини.

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14 статті 7 Закону України "Про ліцензування видів господарської

діяльності"), видану Міністерством екології та природних ресурсів України.

При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

Водне середовище

Об'єкт планованої діяльності існує поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається.

Водопостачання об'єкта передбачено з підземного водоносного горизонту (криниці), водовідведення об'єкту: господарсько-побутових, виробничих стічних вод – вигріб з попереднім очищення госпобутових стоків жируловлювачем, дощових стічних вод після очистки нафтовловлювачем в накопичувач.

Для очищення поверхневого стоку використовуються очисні споруди – сепаратор нафтопродуктів, для очистки стоків від зони швидкого харчування – сепаратор жиру.

Проектні рішення забезпечують відсутність негативного впливу на водні ресурси.

Шум та вібрація

Під час експлуатації об'єкту планованої діяльності основним джерелом шуму буде технологічне обладнання АЗК, а також автомобільний транспорт.

Шум та вібрація відповідають вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм. Передбачаються заходи для забезпечення акустичного комфорту та зниження вібрацій на території підприємства і у житловій забудові.

Геологічне середовище та ґрунти

Негативний вплив відсутній. Запланована діяльність відбуватиметься на земельній ділянці категорії: Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Призначення - 12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства, кадастровий номер 1822382400:02:000:0140.

Додаткове землевідведення не вимагається.

Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Рослинний та тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду

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

Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.

Соціальне середовище

Експлуатація об'єкту не буде спричиняти негативного впливу на стан здоров'я населення на прилеглий території.

Взаємодія із місцевим населенням матиме позитивний характер, так як при експлуатації виробничих потужностей створені робочі місця. Крім того, населені пункти отримають додаткове фінансування для вирішення проблем та реалізації важливих для громад проектів.

Транскордонний вплив не передбачається.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму при дотриманні правил пожежної безпеки, охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні планово-попереджувальних ремонтів.

Залишкові впливи на навколишнє середовище в цілому будуть перебувати в межах, що регламентуються вимогами чинного природоохоронного законодавства України.

Замовник зобов'язується здійснювати проектні рішення відповідно до норм та правил

охорони навколишнього середовища та вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах будівництва та експлуатації.

Враховуючи вищенаведене, представляється можливим вважати, що провадження планованої діяльності не призведе до погіршення існуючого екологічного стану у районі планованої діяльності.

24. СПИСОК ПОСИЛАНЬ

1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля" від 23.05.2017 р.;
2. Закон України "Про охорону навколишнього природного середовища" від 26.06.1991 р.;
3. Закон України "Про охорону атмосферного повітря" від 16.10.1992 р.;
4. Закон України "Про природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 р.;
5. Закон України "Про рослинний світ" від 09.04.1995 р.;
6. Закон України "Про поводження з радіоактивними відходами" від 30.06.1995, № 255/95-ВР;
7. Закон України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності" № 877-V від 05.04.2007 р.;
8. Закон України "Про управління відходами" від 20.06.2022 № 2320-IX
9. Кодекс України "Про надра" від 27.07.1994 р.;
10. Земельний кодекс України від 25.10.2001 р.;
11. Лісовий кодекс України від 21.01.1994 р.;
12. Водний кодекс України від 06.06.1995 р.;
13. Податковий кодекс України від 02.12.2010 р.;
14. Постанова КМУ «Порядок надання письмової згоди (повідомлення) на транскордонне перевезення небезпечних відходів та висновку на транскордонне перевезення відходів» від 17 вересня 2024 р. № 1067;
15. Постанова КМУ "Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля" від 13 грудня 2017 р. № 989;
16. Постанова КМУ "Порядок здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря" № 827 від 14.08.2019;
17. Наказ Держкомзему "Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів" 06.10.2003 № 245;
18. Наказ Міністерства екології та природних ресурсів "Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей, стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря" від 10.05.2002 р. № 177;
19. Наказ МОЗ України від «Про затвердження Методичних рекомендацій "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» від 18.10.2023 р. № 1811;
20. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС);
21. ДБН В.2.5-74:2013. Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення для проектування;
22. ДБН В.1.1-31:2013. Захист територій, будинків і споруд від шуму;
23. ДБН В.2.2-28:2010. Будинки адміністративного та побутового призначення;
24. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013. Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2014 р.;
25. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія";
26. ДСТУ серії ISO 14 000;
27. ДСТУ Б В.2.2-22:2008. Будівлі мобільні (інвентарні). Загальні технічні умови;
28. ДСТУ 3013-95 Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових вод з території міст і промислових підприємств;
29. ДСанПіН 2.2.4-400-10 "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною";
30. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173 зі змінами за наказом від 02.07.2007 р. № 362.
31. Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, УкрНТЕК, 1999

32. ДСН 3.3.6.037-99
33. ДСН 3.3.6.037-99 "Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку";
34. ОНД-86 "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий";
35. ДСТУ 8725:2017 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення швидкості та об'ємної витрати газопилових потоків;
36. ДСТУ 8725:2017 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення тиску та температури газопилових потоків;
37. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Український науковий центр технічної екології, том I-III, Донецьк, 2004;
38. РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;
39. ДСН 3.3.6.039-99. Державні санітарні норми виробничої, загальної та локальної вібрації.
40. Державні санітарні норми і правилами захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, Київ, наказ Міністерства охорони здоров'я України від 01.08.96 р. № 239;
41. Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р.
42. ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів".
43. Наказ Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15 березня 2021 року № 193 «ЗАГАЛЬНІ МЕТОДИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля».

Виконавці звіту з оцінки впливу на довкілля

Трофимчук А.Б.

повна вища освіта, кваліфікація

"Спеціаліст-еколог»

Трофимчук В.П.

повна вища освіта, спеціальність

"Гідрологія суші»

Додатки

Додаток 1 Копія Документи на земельну ділянку

Договір оренди землі

«07» липня 2017 року

м. Коростень

Житомирська обласна державна адміністрація, (надалі - «Орендодавець»), в особі уповноваженого представника голови Коростенської районної державної адміністрації Дмитрука Сергія Васильовича, який діє згідно з розпорядження голови Житомирської обласної державної адміністрації від «02» червня 2017 року № 202 «Про надання земельних ділянок, поховлення та укладання договорів оренди землі, припинення права постійного користування земельними ділянками, розірвання договорів оренди землі, надання згоди на поділ земельних ділянок, надання дозволів на розроблення проектів землеустрою, технічної документації із землеустрою, проведення експертної грошової оцінки земельних ділянок» та Закону України «Про місцеві державні адміністрації» з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю "ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" в особі директора Вордунова Андрія Федоровича, що діє на підставі статуту (надалі "Орендар"), з другого боку, уклали цей Договір про нижченаведене:

Предмет договору

На підставі розпорядження голови Житомирської обласної державної адміністрації від «02» червня 2017 року № 202 «Про надання земельних ділянок, поховлення та укладання договорів оренди землі, припинення права постійного користування земельними ділянками, розірвання договорів оренди землі, надання згоди на поділ земельних ділянок, надання дозволів на розроблення проектів землеустрою, технічної документації із землеустрою, проведення експертної грошової оцінки земельних ділянок» та Закону України «Про місцеві державні адміністрації» Орендодавець надає, а Орендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку загальною площею 0,4000 га для розміщення та експлуатації будівель та споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства (землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення).

(цільове призначення)

з кадастровим номером - 1822382400:02:000:0140.яка знаходиться: на території Кожухівської сільської ради Коростенського району Житомирської області.**Об'єкт оренди**

2. В оренду передається земельна ділянка загальною площею 0,4000 гектарів.
3. На земельній ділянці розміщені об'єкти нерухомого майна - капітальна одноповерхова будівля - 0,0090 га, споруда - 0,0203 га, а також інші об'єкти інфраструктури - проїзди, проходи, площалки - 0,3282 га, автостоянка - 0,0425 га.
4. Земельна ділянка передається в оренду разом з капітальною одноповерховою будівлею - 0,0090 га, спорудою - 0,0203 га, а також іншими об'єктами інфраструктури - проїздами, проходами, площалками - 0,3282 га, автостоянкою - 0,0425 га.
5. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки становить на 09.02.2017 року становить 1 061 440, 00 (одна мільйон шістьдесят одна тисяча чотиреста сорок гривень, згідно з витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки на території Кожухівської сільської ради (за межами населеного пункту)).
6. Земельна ділянка, яка передається в оренду, має такі недоліки, що можуть перешкодити її ефективному використанню, недоліки земельної ділянки, які суттєво можуть вплинути на її ефективність використання не вказано.
7. Інші особливості об'єкта оренди, які можуть вплинути на орендні відносини відсутні.

Строк дії договору

8. Договір укладено до 07.07.2024 року та починає діяти в моменту реєстрації права оренди. Після закінчення строку договору орендар має переважне право поновлення його на новий строк. У цьому разі орендар повинен не пізніше ніж за 30 (тридцять) днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово орендодавця про намір продовжити його дію. Всі попередні домовленості, договори та угоди втрачають свою дію з моменту реєстрації цього договору.

Орендна плата

9. Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі та розмірі 12% від нормативної грошової оцінки земельної ділянки, що складає 127 372,80 (сто двадцять сім тисяч триста сімдесят дві гривні вісімдесят копійок) гривень без ПДВ в рік, на рахунок Кожухівської сільської ради.
10. Обчислення розміру орендної плати за земельні ділянки державної або комунальної власності здійснюється з урахуванням їх цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством, за затвердженням Кабінетом Міністрів України формами, що заповнюються під час укладання або зміни умов договору оренди чи продовження його дії.
11. Орендна плата вноситься: домісльно, в розмірі 10 614,40 (десять тисяч шістьсот чотирнадцять гривень сорок копійок) гривень 1/12 частини річної орендної плати.

1

12. Передача продукції в рахунок орендної плати не відбувається.
13. Розмір орендної плати переглядається щорічно одні раз на рік у разі:
 зміни умов господарювання, передбачених договором;
 зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, підвищення цін, тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;
 погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;
 зміни нормативно грошової оцінки земельної ділянки державної та комунальної власності;
 в інших випадках, передбачених законом.
14. У разі невиконання орендної плати у строки, визначені цим договором, справляється пеня у розмірі 2 % несплаченої суми за кожний день прострочення.

Умови використання земельної ділянки

15. Земельна ділянка передається в оренду для розміщення та експлуатації будівель та споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства (землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення).
16. Цільове призначення земельної ділянки: (12.04)
17. Умови збереження стану об'єкта оренди: дотримання орендаром мети використання земельної ділянки, обумовленої цим договором, технічної документацією вимог чинного земельного і лісгосподарського законодавства.

Умови повернення земельної ділянки

21. Після припинення дії договору орендар повертає орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду. Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному сторонами. Якщо сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.
22. Здійснені орендарем без згоди орендодавця витрати на поліпшення орендованої земельної ділянки, які неможливо відокремити без загрози шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.
23. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені орендарем за письмовою згодою з орендодавцем землі, підлягають відшкодуванню. Умови, обсяги і строки відшкодування орендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельної ділянки визначаються окремою угодою сторін.
24. Орендар має право на відшкодування збитків, заподіяних унаслідок невиконання орендодавцем зобов'язань, передбачених цим договором. Збитками вважаються:
 фактичні втрати, яких орендар зазнав у зв'язку з невиконанням або неналежащим виконанням умов договору орендодавцем, а також витрати, які орендар здійснив або повинен здійснити для відновлення свого порушеного права;
 доходи, які орендар міг би реально отримати в разі належного виконання орендодавцем умов договору.
25. Розмір фактичних витрат орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки

26. На орендовану земельну ділянку не встановлено обмеження (обтяження) та інші права третіх осіб.
27. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

Інші права та обов'язки сторін

28. Права орендодавця: вимагати від орендаря використовувати земельну ділянку за цільовим призначенням згідно з цим договором, дотримувати екологічної безпеки землекористування та своєчасного внесення орендної плати.
29. Обов'язки орендодавця: забезпечувати відповідно до закону права третіх осіб, не вчиняти дій, які б перешкодили орендарю користуватися земельною ділянкою.
 Визначаються відповідно до чинного законодавства України.
30. Права орендаря: самостійно господарювати на землі з дотриманням умов цього договору, за письмовою згодою орендодавця зводити виробничі та інші будівлі і споруди, передавати її в суборенду, одержувати доходи.
31. Обов'язки орендаря:
- пошукати до використання земельної ділянки у строки, встановлені цим договором;

2

- виконувати встановлені щодо земельної ділянки обмеження в обсязі, передбаченому законом та цим договором;
- дотримуватися режиму природоохоронного використання землі;
- у 5-ти денний строк після реєстрації договору оренди землі надати одну копію договору оренди землі до Коростенської ОДПІ ГУ ДФС у Житомирській області.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини

32. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе орендар.

Страхування об'єкта оренди

33. Згідно з цим договором об'єкт оренди не підлягає страхуванню на весь період дії цього договору.

Зміна умов договору і припинення його дії

34. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

35. 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-орендаря.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

36. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємною згодою сторін;
- рішенням суду на вимогу однієї із сторін у наслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором, та внаслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

37. Розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку допускається лише у разі не сплати орендарем орендної плати та наявності заборгованості по сплаті за три місяці. В інших випадках розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається.

38. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи, а також реорганізація юридичної особи-орендаря є підставою для зміни умов або розірвання договору.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання договору

39. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього договору.

40. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

Прикінцеві положення

41. Цей договір вступає в силу з моменту його державної реєстрації.

42. Цей договір укладено у чотирьох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємним частинами договору є:

- Акт прийому - передачі земель в оренду від «07» липня 2017 року.
- Кадастровий план.

Реквізити сторін

Орендодавець

Житомирська обласна державна адміністрація
Україна, 10014, майдан С.П.Корольова, 1
Ідентифікаційний код: 00022484

в особі уповноваженого представника
голови Коростенської районної

державної адміністрації Дмитрука Сергія

Васильовича, який діє згідно з
розпорядженням голови Житомирської обласної
державної адміністрації від «02» червня

Орендар

Товариство з обмеженою відповідальністю
"ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" в особі
директора Вордунова Андрія Федоровича,
що діє на підставі статуту

43000, Волинська обл., м. Луцьк,
вуд. Єршова, 1

Код ЄДРПОУ 35782357

МФО 380281

р/р 260010183901 в ПАТ "Банк Інвестицій
та заощаджень" м. Луцьк

2017 року № 202 «Про надання земельних ділянок, поволення та укладання договорів оренди землі, припинення права постійного користування земельними ділянками, розірвання договорів оренди землі, надання згоди на поділ земельних ділянок, надання дозволів на розроблення проектів землеустрою, технічної документації із землеустрою, проведення експертної грошової оцінки земельних ділянок» та Закону України «Про місцеві державні адміністрації», та Закону України «Про місцеві державні адміністрації»

отримувач орендної плати Кокузіаська сільська рада Коростенського району Житомирської області
Код ЄДРПОУ 04347976
р/р 33211812700243
МФО 811039

Код платежу 18010600 Орендна плата з юридичних осіб

не є платником податку на додану вартість.


М.П. Дитрук С.П.



М.П. Бордун А.Ф.




Акт приймання-передачі земельної ділянки

м. Коростень

07 липня 2017 р.

Житомирська обласна державна адміністрація (надалі - «Орендодавець»), в особі уповноваженого представника голови Коростенської районної державної адміністрації **Денчука Сергія Васильовича**, що діє згідно Закону України «Про місцеві державні адміністрації» та відповідно до розпорядження голови Житомирської обласної державної адміністрації від «02» червня 2017 року № 202 «Про надання земельних ділянок, повноваження та укладання договорів оренди землі, припинення права постійного користування земельними ділянками, розірвання договорів оренди землі, надання згоди на повіл земельних ділянок, надання дозволів на розроблення проектів землеустрою, технічної документації із землеустрою, проведення експертної грошової оцінки земельних ділянок» та Закону України «Про місцеві державні адміністрації» та Закону України «Про місцеві державні адміністрації», з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОІЛ ГРУП» в особі директора Бордунова Андрія Федоровича, що діє на підставі статуту (надалі «Орендар»), з другого боку склали цей акт про наступне:

1. Орендодавець надає земельну ділянку (кадастровий номер 1822382400:02:000:0140), загальною площею: 0,4000 гектарів, розташовану на території Кокуківської сільської ради Коростенського району Житомирської області (за межами населених пунктів), а Орендар приймає вищезазначену земельну ділянку в оренду.
2. Акт приймання - передачі земельної ділянки є невід'ємною частиною договору від 07 липня 2017 року.

Орендодавець

Орендар

Житомирська обласна державна адміністрація, в особі уповноваженого представника голови Коростенської районної державної адміністрації

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОІЛ ГРУП» в особі директора Бордунова Андрія Федоровича, що діє на підставі статуту 43000, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Єршова, 1
Код ЄДРПОУ 35782357
МФО 380291
р/р 240010183901 в ПАТ «Банк Інвестицій та засажен» м. Луцьк

Денчук Сергій Васильович

Бордунов Андрій Федорович



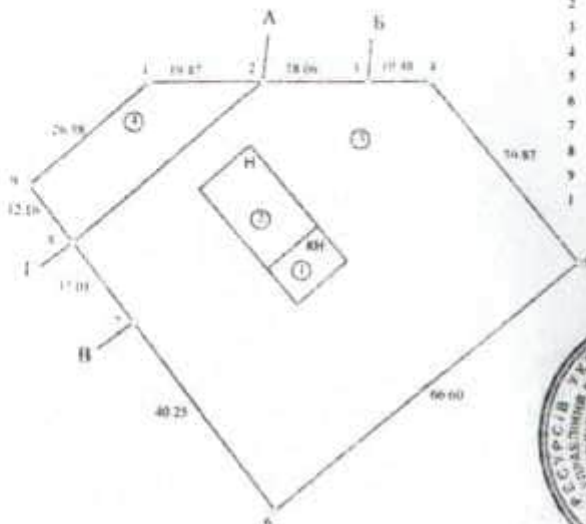
Григорук Т.І. Калаш

КОПІЯ

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН
земельної ділянки



№ п/п	Координати		Довжина
	X	Y	
1	5643782,6470	3232944,1670	18,56
2	5643785,0300	3232962,0680	10,48
3	5643785,4300	3232972,4310	39,87
4	5643759,0050	3233001,3980	66,4
5	5643770,5710	3232955,5470	49,25
6	5643739,3660	3232927,5570	17,01
7	5643751,5280	3232915,6700	12,16
8	5643760,2310	3232907,1750	26,58
9	5643780,0660	3232924,8670	19,47
1	5643782,6470	3232944,1670	



№ 3398/2019-02/000/01/10

Електронний документ передає та висновок до
Державного земельного кадастру

Державний кадастровий реєстратор



ЕКСПЛІКАЦІЯ УГІДЬ ПО ФОРМІ - 63ЕМ

Номери контурів	Номер рядка	Види землі, земелькористування та землі державної власності чи надані у власність або користування	Шифр 63ЕМ	Загальна площа, га всього (р. 3)	Забудована земля					
					в тому числі					
					землі, які використовуються для транспорту та зв'язку					
					в тому числі:					
всього (р. 4)	всього (р. 4)	чиста площа (р. 4)	площа під будівництво (р. 4)	площа під проєктування та підготовку (р. 4)	площа під експлуатацію (р. 4)					
1	4	Б	08	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	---	---	---
2	52	Автомобільного транспорту, ТОВ "Дельта Вест Ойл Груп"	08	0,0203	0,0203	0,0203	---	0,0203	---	---
3				0,3282	0,3282	0,3282	---	---	0,3282	---
4				0,0425	0,0425	0,0425	---	---	---	0,0425
Всього				0,4000	0,4000	0,4000	0,0090	0,0203	0,3282	0,0425

ОПИС МЕЖ

Від А до Б землі загального користування Кожухівської сільської ради (під'зд)
Від Б до В землі запасу Кожухівської сільської ради
Від В до Г землі загального користування Кожухівської сільської ради (під'зд)
Від Г до А землі запасу Кожухівської сільської ради

ПОГОДЖЕНО

Начальник управління Держкомзему
у Коростенському районі



земельна ділянка для здійснення комерційної діяльності, ТОВ "Дельта Вест Ойл Груп"
Кожухівська сільська рада, Коростенський район, Житомирська область

Нач.зем.від	Драган М.В.	ТЕХНІЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ із землеустрою щодо встановлення меж земельної ділянки в натурі (на місцевості)	масштаб	лист	листів
Виконав	Остовська Л.О.		1:1000	1	1
Перевіряв	Зотов М.В.		кадастровий план земельної ділянки	ТОВ ІНВПО "Будпласстик" Київ 2010 рік	

ОРИГІНАЛОМ
ЗГІДНО

**Додаткова угода № 104 до договору
оренди землі б/н від 07.07.2017 р.**

місто Коростень

15.07.2024 р.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада, (код ЄДРПОУ - 13576977), вул. Грушевського, 22, м. Коростень, в особі виконуючого обов'язки міського голови, першого заступника міського голови Володимира ВИГІВСЬКОГО, який діє на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», відповідно до рішення тридцять четвертої сесії Коростенської міської ради VIII скликання від 04.07.2024 р. №1868.

ОРЕНДАР: Товариство з обмеженою відповідальністю «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» (надалі Товариство), код ЄДРПОУ 35782357, місцезнаходження юридичної особи: 43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Назарія Яремчука, в особі керівника Комар Світлани Іванівни, яка діє на підставі Статуту і має право вчиняти юридичні дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі, підписувати договори, уповноважило нотаріально посвідченою довіреністю серії НТВ №609322, №609323 від 16.05.2024 р. – громадянина України Балабана Олександра Юрійовича, зареєстрованого за адресою: Волинська обл., м.Луцьк, вул. Задворецька, 15, кв.7, і.к.2650712036 – бути представником Товариства в органах місцевого самоврядування при вирішенні питань пов'язаних з оформленням договорів оренди, суборенди нерухомого майна, у тому числі земельних ділянок, а також договорів про встановлення сервітутів на земельні ділянки, додаткових угод до вищевказаних договорів, договорів про внесення змін та доповнень до вищевказаних договорів (угод) та від імені Товариства, наділений повноваженнями підписувати договори оренди нерухомого майна, у тому числі договори оренди земельних ділянок, уклали дану додаткову угоду до договору оренди землі б/н від 07.07.2017 р. про наступне:

У зв'язку із закінченням строку дії, поновити строком на 5 (п'ять) років з пролонгацією договір оренди земельної ділянки б/н від 07.07.2017 р., яка надана в оренду Товариству з обмеженою відповідальністю «Дельта Вест Ойл Груп» розпорядженням голови Житомирської обласної державної адміністрації від 02.06.2017 р. №202, площею 0,4000 га, цільового призначення: для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства, місце розташування земельної ділянки: Житомирська область, Коростенський район, Кожухівська сільська рада, кадастровий номер: 1822382400:02:000:0140 та внести зміни до зазначеного договору, а саме:

1. Пункт 3 договору оренди землі від 07.07.2017 р. б/н доповнити наступним змістом, а саме: «На земельній ділянці, розміщений об'єкт нерухомого майна, який належить орендарю на праві приватної власності та зареєстрований в державному реєстрі речових прав на нерухоме майно».

2. Пункт 5 договору оренди землі від 07.07.2017 р. б/н викласти в новій редакції: «Нормативна грошова оцінка земельної ділянки згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки №НВ-1800308352024 від 30.05.2024 р. становить – 1411209,79 грн. (одні мільйон чотирьох тисяч двісті дев'ять грн. 79 коп.).»

3. Пункт 8 договору оренди землі від 07.07.2017 р. б/н викласти в новій редакції, а саме: «Дата закінчення строку дії договору оренди землі обчислюється від дати його укладання, а право оренди виникає з моменту державної реєстрації.»

Після закінчення строку, на який його укладено, цей договір поновлюється на той самий строк і на тих самих умовах автоматично – без вчинення

сторонами договору письмового правочину про його поновлення в разі відсутності заяви однієї із сторін про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення договору.

Сторона договору, яка бажає скористатись правом відмови від поновлення договору не пізніше як за місяць до дати закінчення дії договору, подає до Державного реєстру речових прав на нерухоме майно заяву про виключення з цього реєстру відомостей про поновлення договору.

У разі відсутності заяви про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення договору до дати закінчення дії такого договору після настання відповідної дати закінчення дії договору державна реєстрація речового права продовжується на той самий строк».

4. Розділ «Орендна плата» (пункти 9-14) договору оренди землі від 07.07.2017 р. б/н викласти в новій редакції», а саме:

«Пункт 9 Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі 12% від нормативної грошової оцінки - для розміщення об'єктів торгівлі нафтопродуктами, зниженням та стислим газом) на р/р UA178999980334149812000006827, Коростенська/м. Коростень, код отримувача 37976485, ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень, Казначейство України, КБК 18010600:

- 169345,17 грн. (сто шістдесят дев'ять тисяч триста сорок п'ять грн. 17 коп.) в рік».

«10. Орендна плата вноситься у відповідності до вимог ст.ст.287, 288 Податкового кодексу України».

«11. Обчислення розміру орендної плати за земельну ділянку комунальної власності здійснюється самостійно орендарем з урахуванням індексації».

«12. Орендна плата за ділянки комунальної власності є регульованою ціною».

«п.13. Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі:

-зміни умов господарювання, передбачених договором;

-зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, а також зміни ставок орендної плати за земельні ділянки несільськогосподарського та сільськогосподарського призначення на території Коростенської міської територіальної громади на підставі рішень сесії Коростенської міської ради, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

-погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендарів, що підтверджено документами;

-в інших випадках, передбачених законом».

«14. У разі невнесення орендної плати у строк, визначений цим договором, справляється пеня відповідно до умов визначених Податковим кодексом України».

5. Розділ «Зміна умов договору і припинення його дії» пункти 34-38 викласти в новій редакції, а саме:

«п.34. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У випадках:

-зміни умов господарювання, передбачених договором;

-зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, а також зміни ставок орендної плати за земельні ділянки несільськогосподарського та сільськогосподарського призначення на території Коростенської міської територіальної громади на підставі рішень сесії Коростенської міської ради, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

-погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;

-в інших випадках, передбачених законом, зміни до договору оренди землі оформляються додатковою угодою у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку».

«п.35. Дія договору припиняється у разі:

-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;

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом».

«п. 36. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

-взаємною згодою сторін;

-рішенням суду на вимогу однієї із сторін внаслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором та внаслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом».

«п.37. Розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством або договором».

«п.38. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи є підставою для зміни умов або розірвання договору».

6. Всі інші пункти договору оренди землі б/н від 07.07.2017 р. залишаються без змін.

7. Додаткову угоду укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в Орендодавця, другий у Орендаря.

Додаткова угода до договору оренди землі набирає чинності з моменту її підписання сторонами є невід'ємною частиною договору оренди землі від 07.07.2017 р. б/н та діє протягом всього терміну на який її укладено.

Орендодавець

Коростенська міська рада
вул. Грушевського, 22, м. Коростень
код ЄДРПОУ 13576977
код отримувача 37976485
ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень
Казначейство України
р/р UA 178999980334149812000006827
КБК 18010600

Орендар

ТОВ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»,
ЄДРПОУ 35782357
Волинська обл., м. Луцьк,
вул. Назарія Яремчука, 1, 43023

Орендодавець

М.П. 

Орендар

М.П. 

Додаткова угода зареєстрована у Коростенській міській раді «15 07 2024р.

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу: 387736993
 Дата, час формування: 22.07.2024 12:41:07
 Витяг сформовано: Литвинюк Віта Володимирівна, Виконавчий комітет Коростенської міської ради, Житомирська обл.
 Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 62052525, дата і час реєстрації заяви: 18.07.2024 11:56:53

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 1332125018223
 Тип об'єкта: земельна ділянка
 Кадастровий номер: 1822382400:02:000:0140
 Опис об'єкта: Площа (га): 0,4, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 15.08.2014, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Управління Держгеокадастру у Коростенському районі Житомирської області
 Цільове призначення: для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства
 Адреса: Житомирська обл., Коростенський р., с/рада. Кожухівська

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 21968707

Дата, час державної реєстрації: 17.08.2017 13:24:20
 Державний реєстратор: Литвинюк Віта Володимирівна, Виконавчий комітет Коростенської міської ради, Житомирська обл.
 Документи, подані для державної реєстрації: договір оренди землі, серія та номер: б/н, виданий 07.07.2017, видавник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"; розпорядження Про надання земельних ділянок, поновлення та укладення договорів оренди землі, припинення права постійного користування земельними ділянками, розірвання договорів оренди землі, надання згоди на поділ земельних ділянок", серія та номер: 202, виданий 02.06.2017, видавник: Житомирська обласна державна адміністрація; договір щодо внесення змін до договору, серія та номер: 104, виданий 15.07.2024, видавник: Коростенська міська рада
 Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 36710836 від 21.08.2017 08:42:13, Литвинюк Віта Володимирівна, Виконавчий комітет Коростенської міської ради, Житомирська обл.
 Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки
 Зміст, характеристика іншого речового права: Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 15.07.2024, Строк: 5р., Дата закінчення дії: 15.07.2029, з автоматичним продовженням дії договору, з правом пролонгації
 Розмір плати за користування (грн.): 169 345,17
 Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орган місцевого самоврядування, Орендодавець: КОРОСТЕНСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 13576977
 Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", код ЄДРПОУ: 35782357, країна реєстрації: Україна, адреса: Україна, 43000, Волинська обл., м. Луцьк, вулиця Єршова, будинок 1
 Опис об'єкта іншого речового права: 0.4000 га.

Витяг сформував:

Підпис:



Додаток 2 Копія Договір оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р.**ДОГОВІР ОРЕНДИ № 3/16/10/2023**

м. Луцьк

16 жовтня 2023 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Комар С.І., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**, в подальшому "Орендар", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Договір оренди (в подальшому по тексту - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в тимчасове платне користування майно, перелік якого визначено в Додатку/-ах, що є невід'ємною частиною даного Договору, в подальшому по тексту – Майно/Об'єкт оренди.

1.2. Майно розташоване за адресами, погодженими Сторонами додатково в Додатку/-ах до даного Договору.

1.3. Стан Майна на момент передачі в оренду: придатний для використання у відповідності до мети оренди, визначеної п. 2.1. даного Договору.

1.4. Майно Орендодавець передає Орендарю виключно для використання за призначенням.

1.5. Вартість Об'єкта оренди визначається Сторонами додатково в Додатку/-ах, що є невід'ємною частиною даного Договору.

1.6. Об'єкт/и оренди розташований/і на земельній ділянці, право користування на яку оформлено у відповідності до чинного законодавства України.

Одночасно з правом користування Об'єктом оренди Орендарю надається право користування земельними ділянками, на яких розташовані Об'єкт/и оренди та необхідні для забезпечення належної експлуатації Майна і досягнення мети оренди (ст. 796 Цивільного кодексу України.).

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Майно, що орендується, надається Орендарю для зберігання та реалізації нафтопродуктів, роздрібного продажу продовольчих та непродовольчих товарів, надання супутніх послуг, надання послуг громадського харчування.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ МАЙНА

3.1. Приймання-передача Майна здійснюється двосторонньою комісією, яка складається з уповноважених представників Сторін.

3.2. Орендар користується Майном протягом терміну дії оренди, визначеним п. 4.1. даного Договору.

4. ТЕРМІН ОРЕНДИ

4.1. Термін Оренди Майна встановлюється Сторонами по 15 жовтня 2024 р.

4.2. Термін оренди може бути скорочений лише за згодою Сторін, про що укладається відповідна Додаткова угода до даного Договору.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА

5.1. Розмір орендної плати узгоджується Сторонами додатково та визначається згідно виставлених Орендодавцем рахунків. Погодженням Сторонами розміру орендної плати вважається виставлення рахунку Орендодавцем і прийняття до оплати вищевказаного рахунку Орендарем. Розмір орендної плати включає витрати Орендодавця на оплату комунальних послуг (електропостачання, тепlopостачання, водопостачання, водовідведення тощо).

5.2. Орендна плата за користування Майном встановлюється в національній валюті України та оплачується Орендарем щомісячно у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця, в термін до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

5.3. Орендар має право вносити орендну плату наперед за будь-який термін у розмірі, що визначається на момент оплати.

5.4. Протягом строку дії цього Договору Орендар має право самостійно укласти угоди з підприємствами (установами, організаціями) на надання комунальних та експлуатаційних послуг (теплопостачання, водовідведення, вивіз побутових відходів (твердих та рідких), телекомунікаційні послуги, тощо). З моменту укладення відповідних угод, оплата комунальних та експлуатаційних послуг здійснюється Орендарем самостійно на підставі угод, укладених з відповідними підприємствами (установами, організаціями) та не підлягає додатковому відшкодуванню Орендодавцю.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Обов'язки Орендаря:

6.1.1. Використовувати орендоване Майно у відповідності з його цільовим призначенням та умовами даного договору.

6.1.2. Свочасно і в повному обсязі сплачувати усі платежі, передбачені даним Договором.

6.1.3. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця змін у конструкції, розташуванні частин Майна.

6.1.4. Дотримуватись належного режиму експлуатації та зберігання Майна у відповідності до технічної документації. В тому числі: дотримуватись правил пожежної безпеки згідно встановлених норм та утримувати Майно у належному санітарному стані.

6.1.5. Утримувати Майно в технічно справному стані. Не допускати умисного псування та/або пошкодження орендованого Майна.

6.1.6. Відповідати за стан пожежної безпеки і охорону праці, а у випадку, якщо стався аварійний випадок (пожежа або затоплення) з вини Орендаря, Орендар зобов'язаний за власні кошти відремонтувати Майно або відшкодувати протягом 5 (п'яти) банківських днів вартість ремонту Орендодавцю на підставі виставленого ним рахунку.

6.1.7. Проводити за власний рахунок поточний ремонт Майна, що орендується.

6.1.8. Орендар зобов'язаний за власний рахунок і від власного імені отримати дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, дозволи на спеціальне водокористування.

6.1.9. Виключити доступ до Майна некомпетентних осіб.

6.1.10. Безперешкодно допускати до Майна, що орендується, представників Орендодавця з метою перевірки його використання у відповідності до умов даного Договору.

6.1.11. У разі закінчення строку дії даного Договору або його дострокового розірвання, Орендар зобов'язується повернути Орендодавцю орендоване Майно в належному стані з врахуванням його фізичного зносу. Поліпшення, встановлене Орендарем за його рахунок без дозволу Орендодавця, яке стало єдиною частиною Майна і не може бути відділене без його пошкодження, переходять у власність Орендодавця безкоштовно.

6.2. Обов'язки Орендодавця:

6.2.1. Передати в оренду Майно в порядку і на умовах, визначених даним Договором.

6.2.2. Забезпечити безперешкодне використання Орендарем Майна на умовах, визначених даним Договором.

6.2.3. Ознайомити Орендаря з правилами технічної експлуатації Майна, письмово попередити Орендаря про вразливості та/або недоліки Майна, які можуть бути небезпечними для життя, здоров'я третіх осіб чи призвести до пошкодження самого Майна.

6.2.4. надати Орендарю усі необхідні документи на Майно, які підтверджують відповідність Майна, переданого в оренду, вимогам правил технічної експлуатації, вимогам охорони праці, умовам пожежної безпеки, що встановлені чинними нормативними актами України, природоохоронному законодавству України.

6.2.5. Проводити за власний рахунок капітальний ремонт Майна, що орендується.

6.2.6. Відшкодувати Орендарю вартість проведених останнім поліпшень Майна, якщо про відшкодування здійснених Орендарем поліпшень Майна було досягнуто попередньої згоди між Сторонами даного Договору.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1. Упорядковувати територію, прилеглу до Майна на власний розсуд.

6.3.2. За письмовою згодою Орендодавця здавати Майно в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому законодавством України.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи захисту Майна, що унеможливають доступ до Майна сторонніх осіб.

6.4. Права Орендодавця:

6.4.1. Здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Майна.

6.4.2. Припинити оренду у разі порушень Орендарем правил протипожежної безпеки.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

7.1. Після закінчення терміну Оренди або дострокового розірвання даного Договору, Орендар зобов'язаний протягом 5 (п'яти) банківських днів повернути Майно Орендодавцю, згідно Акту приймання - передачі.

7.2. Майно повинно бути передане Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з врахуванням його фізичного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежне виконання умов даного Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

8.2. У випадку втрати, знищення, пошкодження Майна Орендар зобов'язаний відшкодувати вартість пошкодженого, знищеного, втраченого Майна, виходячи з вартості переданого в оренду Майна, визначеної п.1.6. даного Договору.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Всі суперечливі питання по цьому Договору сторони вирішують шляхом переговорів, а у випадку недосягнення домовленості - спір передається на розгляд Господарського суду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії Сторін, а саме: пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, війна, військові дії, блокади, ембарго, інші міжнародні санкції, валютні обмеження, дії інших держав, зміни національного законодавства, обмеження веденні органами державно-виконавчої влади, які роблять неможливим (економічно недоцільним) виконання Сторонами своїх обов'язків, Сторони звільняються від відповідальності за не виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин.

У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більш ніж 30 днів, кожна із Сторін має право на розірвання Договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила про це іншу Сторону не пізніше ніж за 7 (сім) календарних днів до розірвання.

10.2. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими компетентними державними органами.

11. ОСОБЛИВІ УМОВИ

11.1. Сторони прийшли до згоди, що текст, будь-який матеріал і відомості, які стосуються даного Договору є конфіденційними і не можуть передаватися іншим особам без згоди другої Сторони.

11.2. Амортизаційні відрахування на Майно нараховуються та використовуються Орендодавцем згідно чинним законодавством України.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний договір вступає в силу з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін та діє до закінчення терміну оренди, передбаченого п. 4.1. даного Договору, але в будь-якому випадку не раніше, ніж до моменту повного розрахунку Орендаря з орендної плати.

12.2. Припинення дії Договору не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором, які виникли до припинення дії Договору, або після припинення, але у зв'язку з Договором.

12.3. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним в Україні законодавством, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.4. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, даному Договорі або чинним в Україні законодавством.

12.5. Якщо інше прямо не передбачено даним Договором або чинним в Україні законодавством, даний Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.6. Цей Договір вважається розірваним з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до даного Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.

13. ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

13.1. Даний Договір складено у двох примірниках українською мовою, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13.2. Сторони мають право на внесення змін та доповнень до даного Договору згідно чинного законодавства України.

13.3. Зобов'язання по проведенню розрахунків за умовами даного Договору, за згодою Сторін, можуть бути зупинені шляхом заліку зустрічної однорідної вимоги, строк якої настав чи строк якої не вказаний або визначений моментом вимоги, в порядку визначеному чинним законодавством України.

13.4. Всі зміни та доповнення до Договору або його дострокове розірвання будуть дійсні при умові, що вони виконані у письмовій формі і підписані уповноваженими представниками.

13.5. Сторони підтверджують, що є платниками податку на прибуток на загальних підставах.

13.6. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

13.7. У випадках непередбачених даним Договором Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

Код ЄДРПОУ 35782357

IBAN UA 193802810000000260010183901

в АТ «Банк інвестицій та заощаджень»

м. Київ, МФО 380281

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

IBAN UA 3338028100000026000000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор



Комар С.І.


Директор



С.М. Михайлов


Додаток № 4/1
до Договору оренди № 3/16/10/2023 від 16 жовтня 2023 року (надалі – Договір оренди)

м. Луцьк

01 грудня 2023 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Комар С.І., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**, в подальшому "Орендар", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Додаток № 4/1 до Договору оренди про наступне:

1. Сторони погодили, що Орендодавець передає в оренду Орендарю по Житомирській області Об'єкти оренди в наступному складі та за наступними адресами:

1.1. Адреса Об'єкта оренди: Житомирська обл., Коростенський район, с. Кожухівка, автодорога "Київ-Ковель-Ягодин", 159км+000

<i>Інвентарний номер</i>	<i>Назва Майна</i>	<i>Кількість</i>
ЦО00013652	Мірник М2р-50	1
0020038513	Гриль контактний EWT INOX CGR11W	1
0020039269	Гриль роликівий EWT INOX HDRG-E9-2W	1
0020008263	Корзина для сміття з педалью нержавіюча 12 л.	1
0020001129	Електроконвектор "Термія" EBHA-1,5 кВт IP24,220В	1
0020001130	Електроконвектор "Термія" EBHA-1,5 кВт IP24,220В	1
0020002239	Шафа холодильна UR600 (Tefcold)	1
0020002268	Низькотемпературна шафа Torino (-18 С, 700 л.)	1
0020006020	Ящик овочевий дерев'яний (бін)	1
0020006385	Стіл в кавову зону з дерева	1
0020006387	Стіл в кавову зону з дерева	1
0020006389	Стіл в кавову зону з дерева	1
ЖТТ0000749	Візок: 2 відра 20л, прес для віджиму	1
00206676	Стілець баварський низький	1
00206677	Стілець баварський низький	1
00206678	Стілець баварський низький	1
00206679	Стілець баварський низький	1
00206680	Стілець баварський низький	1
00206683	Стілець баварський низький	1
00208496	ЧВ-Піч мікрохвильова SAMSUNG MS23F302TAS/UA (23л/соло/елект.)	1
00209049	Конвектор електричний Wild Wind 1.0-M	1
00209520	VEEDER ROOT TLS-4 в комплекті на 4 вида палива	1
00211404	Стілець Ізо чорний А-14 сіро- чорний	1
00211405	Стілець Ізо чорний А-14 сіро- чорний	1

00211550	Трифазний електронний лічильник електричної енергії МТ174-D2A42R56-L.21-M3K03Z (прямого)	1
00211551	Комунікаційний модуль SIM-EM Reader GSM	1
00213936	Стелаж пристінний висотою 2300	1
00213937	Стелаж пристінний висотою 2300	1
00213938	Стелаж пристінний висотою 2300	1
00216947	Мотокоса FS55, ніж 230-2+ гол AutoCut 25-2	1
00219779	Дзеркало для санвузла 1000x750 WOG	1
00219780	Дзеркало для санвузла 600x600 WOG	1
00219781	Дзеркало оглядове випукле	1
00219783	Стелаж одност. в забудові 88x36	1
00219784	Стелаж одност. в забудові 88x36	1
00219787	Стелаж складський ПОЛЮ в забудові	1
00219788	Стіл робочий 1000	1
00219789	Шафа господарська	1
00219790	Шафа металева ШОН-М2	1
00219791	Шафа металева ШОН-М2	1
00219792	Шафа металева ШОН-М2	1
00219793	Шафа металева ШОН-М2	1
00219794	Шафа металева ШОН-М2	1
00219795	Шафа металева ШОН-М2	1
00219796	Шафа металева ШОН-М2	1
00220702	Стелаж одност. заключ. з перфор. 88x36	1
00222721	Шафа холодильна UR600 (Tefcold)	1
00222826	Рівнемір-сигналізатор ультразвуковий УУС-01 (1 газ)	1
0022388164	Компресор безмасляний METABO Basic250-50W OF,220В,1500В,50Л,220л/хв	1
001A004367	Шафа морозильна СВ 107-S	1
001A055793	колонки Genius2.0 SP-120	1
001A032237	Трансформатор 10/45 DAENAN	1
001A032238	Гучномовний зв'язок (триоканал)	1
001A032241	SBA 220 желт	1
001A032242	SBA 220 зел,6029	1
001A032243	SBA 220 зел,6029 з замком	1
001A032246	Контейнер ПР 3207	1

001A032247	Сейф. СТВЛ 4Т	1
001A032248	Щит пожежний закритого типу в зборі	1
001A032249	Ящик 500*400*300	1
001A032255	Щит пожежний закритого типу в зборі	1
001A033951	Таблиця інформаційна	1
001A034128	Урна бункер оцинкована (зелена)	1
001A034129	Урна бункер оцинкована (зелена)	1
001A025450	Рукав для зливу газу ЗВГ 4 м.	1
001A050381	Конвект.електр. Mitsushito MC 15 MEN 1500Вт	1
001A050382	Конвект.електр. Mitsushito MC 20 LCN 2000Вт	1
001A051564	Стелаж торцевий 1320-2-660x300-5	1
0022390370	Супарка для рук автоматична HSD-A1002 1800 W Led ,біла	1
0022391283	Вогнегасник ВВК-1,4	1
0022391284	Вогнегасник ВВК-1,4	1
0022391285	Вогнегасник ВВК-1,4	1
0027378	Гриль контактний EWT INOX CGR11W	1
0035354352	Водонагрівач Atlantic Expert VM 080 D400-2-B 2000W	1
0035354539	Гриль родинковий EWT INOX HDRG-E9-2	1
0035355323	Дизельний генератор Plus Power GF2-24 30 кВт, 2022	1
0035358634	Промислова машина для приготування кави FRANKE A1000 FM, тип A1000 FM CM 1G 1P H1	1
0035358635	Установка холодильна для молока типу SU12 FM, типу SU12 CM 1С1М (об'єм 12л.)	1
ЖТТ0000519	Стілець офісний ISO black Ukr C-11 №10	1
0020036292	Блендер Blendtec EZ 600, commer, FS J2h2, V1, Black(подрібнювач-блендер EZ600)	1
ЦО00011598	Мірники 50 л	1
ЦО00007851	Рукав СЖУ	1
0020022465	Урна стаціонарна одноопорна з прижимом (зелена)	1
0020027299	Контейнер для ПІВ	1
0020027300	Контейнер для ПІВ	1
0020009376	пост оператора	1
0020010294	Сейф офісний	1
0020011172	Пасоена станція	1
0020014343	Водонагрівач Termoran vit A-80 електричний	1
00306403	комплект фонової озвучки дляАЗК з підключачем Bosch	1

0020015371	Ваги SW-5D з додатковою платформою	1
0020015612	Компресор Forte FL-24	1
0020015706	Електроконвектор "Термія" EBHA-1,5 кВт IP24,220В	1
0020017347	Вогнегасник ОП-9	1
0020017348	Вогнегасник ОП-9	1
0020017349	Вогнегасник ОП-9	1
0020017350	Вогнегасник ОП-9	1
0020017351	Вогнегасник ОП-9	1
0020017352	Вогнегасник ОП-9	1
0020017387	Вогнегасник ОП-100	1
0020017388	Вогнегасник ОП-100	1
0020017389	Вогнегасник ОП-100	1
0020018883	Стіл 1200x400x40 (дуб)	1
0020018885	Стіл 1200x400x40 (дуб)	1
ВОК0000632	Компресор FL-24-8 атм. 1.5 кВт	1
ЖТТ0000722	Урна для сміття (куля) нерж.ст. 30л з відром	1
ЖТТ0000388	Мірник М2р-10л.	1
ЖТТ0000389	Мірник М2р-20л.	1
0020011885	Стілець Marko Hoker хром	1
0020011886	Стілець Marko Hoker хром	1
43128	система відеоспостереження	1
0000036039	Комплект "Струна "з 4 ППП	1
0000042408	Система супутникового зв'язку	1
0020008443	Стіл-тумба з двома мийками з розсувними дверима	1
0020008444	Полиця навісна однорівнева (800*300*205)	1
0020008445	Полиця навісна однорівнева (800*300*205)	1
0020008446	Прилавок Р3 М6 1006	1
0020002441	Витяжка пристінна з жиропловдовачем 1200x800x500	1
0020002499	Тостер Fiamma TRS 20.2	1
0020002502	Гриль контактний Fiamma GR 4.1LTL	1
0020002525	Вагон - контейнер	1
0020002526	Вагон - контейнер	1
0020003001	Прилавок для хот-догів	1

0020003002	Низькотемпературна шафа Torino (-18 C, 700 л.)	1
0020003003	Мікрохвильова піч Whirlpool-25	1
0020004127	Вітрина холодильна-регал (RCH 1.9c) PAROS	1
0020004128	Вітрина холодильна-регал (RCH 1.9c) PAROS	1
0020004202	Холодильна шафа Torino (0+8 C, 700 л.)	1
0020004869	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004870	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004875	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004876	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004877	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004878	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004879	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004880	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004881	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004882	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004883	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020004884	Стелаж торцевий окремостоячий	1
0020006585	Стіл з нержавійки 1000x600	1
0020006586	Стіл з нержавійки 1700x600	1
0020006587	Стіл круглий з дерева з опорою	1
001A014503	Шафа морозильна СВ 107-S	1
001A014504	Регал Paros 1.0	1
0000041724	Дизель-генератор моделі RH-30E2 з ПАІП в шум.к-ті	1
0000041753	Іміджева стела	1
001A046641	Газопокосилка McCulloch M46-125R	1
001A048804	Стремивка	1
0000021319	Сигналізатор ТХС -1 (пропан)	1
0000021344	Металоконструкція для складу АЗС	1
0000018864	Навіс (АЗС с.Ключеве)	1
0000018865	Блискавка-захист (АЗС с.Ключеве)	1
0000018867	Операторна (АЗС с.Ключеве)	1
0000018868	АГЗП (АЗС с.Ключеве)	1
0000018869	Каналізація дощова (АЗС с.Ключеве)	1

0000018870	Каналізація господарсько-побутова (АЗС с.Клочеве)	1
0000018871	Благоустрій (АЗС с.Клочеве)	1
0000018872	Паливопроводи та техн.обладнання (АЗС с.Клочеве)	1
0000018873	Сателітна стійка (АЗС с.Клочеве)	1
0000018874	Колонки Nova 2306 (АЗС с.Клочеве)	1
0000018875	Колонка Nova 2306.10SS (АЗС с.Клочеве)	1
0000018876	Резервуар РГС 25м3 (АЗС с.Клочеве)	1
0000018877	Резервуар РГС 10м3 (АЗС с.Клочеве)	1
0000018878	Рекламна стела (АЗС с.Клочеве)	1
0000018879	Флашпток (АЗС с. Клочеве)	1
0000018880	Знаки напрямку руху (АЗС с.Клочеве)	1
0000018883	КТП 63/10/04 (АЗС с.Клочеве)	1
0000018885	Кабельна ЛЕП 10кВт (АЗС с.Клочеве)	1
0000018886	Зовнішнє освітлення (АЗС с.Клочеве)	1
0000018887	Очисні споруди (АЗС с.Клочеве)	1
0000018890	Водопровід (АЗС с.Клочеве)	1
0000018891	Свердловина (АЗС с.Клочеве)	1
001A028046	Бокс для демонстрації та продажу автомобільних олиव	1
001A028047	Бокс для демонстрації та продажу автомобільних олив	1
0019577	Випка модульна	1
0020023528	Компресор WERK VM-2T24	1
0020022651	Кондиціонер касетний CHIGO 48	1
0020021874	Драбина трьохсекційна Corda KRAUSE	1
0020009026	Гриль контактний Fiamma GR 4.1LTL	1
0020009027	Холодильник в прилавок для хот-догів MPM-112-CJ-15	1
0020012703	Протикрадіжна система AM-10-001	1
0020012977	Кондиціонер 18 (5кВт)	1
0020014040	Вагон - контейнер утеплений без вікна з підшивами	1
0020016271	Вітрина кондитерська напольна Jamaica 0.9W	1
0020016273	Вистійна шафа XL133	1
0020016274	Піч конвекційна XF 133	1
0020016284	Стійка Кафе-3 з стільницею з штучного каменю	1
0020017380	Драбина трьохсекційна Corda KRAUSE	1

0020017382	Модуль меблевий кавовий для торгівлі .	1
0020017383	Модуль меблевий 800*	1
0020017384	Модуль меблевий 1184	1
0020017385	Модуль меблевий 1184	1
0020017386	Шафа морозильна СВ 107-S	1
001A056588	Шафа морозильна Dora Metal-93107	1
001A056865	Холодильник Atlant 5810-72	1
001A058290	Циліндричний холодильник CC55W/FAN(Tefcold) кулер	1
001A043285	Кондиціонер	1
0000023926	Стелаж одност.в забуд. дзеркал.88x36	1
0000023927	Стелаж одност.в забуд. дзеркал.88x36	1
0000023928	Стелаж одност.в забуд. дзеркал.88x36	1
Загальна вартість майна становить		3 814 835,81 грн.

2. Даний Додаток № 4/1 є невід'ємною частиною Договору оренди.

3. У всьому іншому, що не передбачено даним Додатком № 4/1, Сторони керуються умовами Договору оренди.

4. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Сршова, 1.

Код ЄДРПОУ 35782357

IBAN UA 193802810000000260010183901

в АТ «Банк інвестицій та заощаджень»

м. Київ, МФО 380281

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Сршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

IBAN UA 333802810000026000000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор




Директор




Додаток 3 Додаткова угода до договору оренди

ДОДАТКОВА УГОДА
до Договору оренди № 3/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року

м. Луцьк

«15» жовтня 2024 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Комар С.І., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**, в подальшому "Орендар", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, надалі за текстом спільно – Сторони, уклали цю Додаткову угоду до Договору оренди № 3/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року (далі – Договір) про нижченаведене:

1. Сторони дійшли згоди поновити (продовжити) дію Договору на строк 12 (дванадцять) календарних місяців, тобто до **«15» жовтня 2025 року включно**, на тих же комерційних умовах, які були узгоджені між Сторонами в Договорі.
2. Ця Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору, набуває чинності з моменту її підписання Сторонами і скріплення печатками Сторін.
3. У разі наявності розбіжностей між текстом Договору і цієї Додаткової угоди, Сторони будуть керуватися умовами цієї Додаткової угоди.
4. Ця Додаткова угода складена у двох тотожних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

5. ПІДПИСИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:
ТОВ «ДЕЛЬТА ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія
(колишня вулиця Барчова), буд. 1.
Код ЄДРПОУ 35782397



Комар С.І.

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1
Код ЄДРПОУ 44800308



С.М. Михайлов

Додаток 4 Копія Акт державної приймальної комісії про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта

Додаток 1
до наказу Держбуду
від «27» 01 2005 р. №21

УКРАЇНА

«ЗАРЕЄСТРОВАНО»

Коростенська районна інспекція
(назва інспекції державного архітектурно-будівельного контролю)

від «11» 01 2007 р. № 1

(П.І.Б., підпис відповідальної особи)



«ЗАТВЕРДЖЕНО»

Розпорядження голови Коростенської РДА
(назва розпорядчого документу та органу, що затвердив акт державної приймальної комісії)

від «11» 01 2007 р. № 4

(П.І.Б., підпис відповідальної особи)



**АКТ
ДЕРЖАВНОЇ ПРИЙМАЛЬНОЇ КОМІСІЇ
ПРО ПРИЙНЯТТЯ В ЕКСПЛУАТАЦІЮ ЗАКІНЧЕНОГО
БУДІВНИЦТВОМ ОБ'ЄКТА**

від 21 листопада 2006 року

Автодорога Київ – Ковель км. 159 (ліворуч) Коростенський район

(повна адреса розташування об'єкта)

Житомирська область

**АЗС в комплексі з магазином супутніх товарів та АГЗП на
автодорозі Київ – Ковель км. 159 (ліворуч)**

Коростенського району Житомирської

нове будівництво

(назва об'єкта згідно з проектом, характер будівництва (нове, реконструкція, реставрація, Переоснащення, тощо)

Код об'єкта згідно з ДК 018-2000)

Виконавча документація (згідно з додатком 6 до наказу Держбуду від 27.01.05 №21)
- надано

Керуючись «Порядком прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 22.09.2004 року №1243

ДЕРЖАВНА ПРИЙМАЛЬНА КОМІСІЯ ВСТАНОВИЛА:

1. Будівництво здійснене на підставі: розпорядження Голови Районної Державної адміністрації за № 343 від 19 жовтня 2004 року.

2. Будівництво здійснене генеральним підрядником: Сільськогосподарським товариством з обмеженою відповідальністю «Агроресурс»
який виконав весь комплекс робіт
та субпідрядними організаціями _____

3. Проектна документація на будівництво розроблена: генеральним проектувальником малим приватним підприємством «А.Д.К.» ліцензія АА №772279 м. Луцьк вул. Гірна 6
яка виконала весь комплекс робіт

4. Проектна документація затверджена: комплексний висновок Укрінвестекспертизи в Житомирській області № 208-06 від 20 жовтня 2006 року.

5. Дозвіл на виконання будівельних робіт виданий: Житомирською обласною інспекцією Держархбудконтролю за № 31-06 від 24 липня 2006 року.

6. Будівельно-монтажні роботи здійснено в термін:
Початок робіт серпень 2006 року Закінчення робіт листопад 2006 року

7. Пред'явлений до прийняття в експлуатацію об'єкт має такі основні показники:

Основні показники об'єкту	Од. виміру	За проектом		За арх.техн.паспортом	
		Загальний	У т.ч.пуск. комп.черги	Загальний	У т.ч.пуск. комп.черги
Загальна площа	м ²	88,24		91,0	
Площа забудови	м ²	110,2		109,2	
Будівельний об'єм	м ³	341,6		377	

8. На об'єкті виконані згідно з державними нормами всі роботи, передбачені проектною документцією відповідно до вимог нормативних актів без зауважень

9. Зовнішні надвірні комунікації забезпечують нормальну експлуатацію об'єкту.

10. Недоробки та дефекти виявлені робочою комісією ліквідовані.

11. Перелік видів робіт, строки виконання яких перенесені через несприятливі погодні умови будуть виконані:

Перелік робіт	Строк виконання	Організація виконавець П.І.Б.	Підпис

12. Інвестиційна вартість будівництва за затвердженою проектною документцією: всього 1513,865 тис.грн., у тому числі будівельно-монтажні роботи 729,930 тис.грн., обладнання та інвентар 374,658 тис.грн.

13. Вартість основних фондів які приймаються в експлуатацію _____ тис.грн., в т.ч. будівельно-монтажні роботи _____ тис.грн., обладнання та інвентар _____ тис.грн.

РІШЕННЯ ДЕРЖАВНОЇ ПРИЙМАЛЬНОЇ КОМІСІЇ
ПРЕД'ЯВЛЕНИЙ ДЕРЖАВНИЙ ТЕХНІЧНИЙ КОМІСІЇ: закінчений будівництвом
АЗС в комплексі з магазином супутніх товарів тс АГЗТ на автодорозі Київ – Ковель км. 159
(ліворуч) Коростенського району Житомирської області ПРІЙНЯТО В ЕКСПЛУАТАЦІЮ

Голова Державної приймальної комісії

Заступник Голови Коростенської районної державної адміністрації

 Ліневич З.В.

Члени державної приймальної комісії

Виконавчий комітет місцевої ради

 Нагорний О.М.


Замовник

 Коровин С.Ф.

Генеральний підрядник

 Романюк А.В.

Генеральний проектувальник

 Шевчук Г.М.

Експлуатаційна організація

 Єфімець М.М.

Інспекція Держархбудконтролю

 Магдич С.С.


Органу Держсанепідемнагляду

 Данилюк С.О.


Органу Державного пожежного нагляду

 Терещук В.Ф.

Держнаглядохоронпраці

 Стельмашов І.В.

Держкомененергозбереження

 Філінов В.М.

Мінпринуди

 Зайчук Ю.В.

Державної автомобільної інспекції

 Попов О.П.

Державної служби автомобільних доріг

 Кравченко С.І.

Держенергонагляду

 Новік О.Ф.

 Загоровський Ю.О.

Додаток 5 Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп»



МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ЖИТОМИРСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ»
(ДП „Житомирстандартметрологія”)

**Сертифікат
підтвердження компетентності**

№029/2022 від 26 вересня 2022 р.
чинний до 25 вересня 2025 р.

Виданий Приватному підприємству “Матрикс Груп”, і.к. 36801506,
юридична адреса:
Україна, 10029, м. Житомир, вул., Небесної Сотні, 44, кв.3;
адреса розташування вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії:
Україна, 10029, м. Житомир, вул., Грушевського, 26;
підтверджує компетентність
вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії
Приватного підприємства “Матрикс Груп”
на проведення вимірювань.

Галузь підтвердження компетентності наведена в додатку до цього сертифікату
і є його невід’ємною частиною.

Генеральний директор  Людмила ДАНЧУК

 ПК 000314

Аркуш 1 аркушів 12
 Додаток до сертифікату підтвердження
 компетентності
 від 26.09.2022 р. № 029/2022

Г.А.ЛУЗЬ
 підтвердження компетентності
 вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії
 Приватного підприємства "Матрикс Груп", і.к. 36801506
 на проведення вимірювань

Назва величин, що вимірюються	Назви та опис об'єктів вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
1.	2.	3.	4.
Відбір проб на визначення концентрацій забруднюючих речовин	Викиди стаціонарних джерел	0+100 см ³ 1+25дм ³ /хв.	$\Delta=\pm 5$ см ³ $\delta=\pm 5\%$
Концентрація забруднюючої речовини: Азбест у вигляді дрібного пилу, мг/м ³		1+10000	$\delta=\pm 25\%$
Азоту оксид, мг/м ³		0,65+27 0+250 250+2495	$\delta=\pm 25\%$ $\Delta=\pm 25,0$ $\delta=\pm 10\%$
Азоту діоксид, мг/м ³		0+191 191+383	$\Delta=\pm 19,1$ $\delta=\pm 10\%$
Азоту оксиди (сума в перерахунку на діоксид), мг/м ³		5+4500 100+1000	$\delta=\pm 15\%$ $\delta=\pm 25\%$
Акролейн, мг/м ³		0,3+37,5	$\delta=\pm 25\%$
Алюміній та його сполуки (у перерахунку на: а) алюміній; б) оксид алюмінію)		а) 0,063+400 мг/м ³ 0,05+1,5 масова доля пилу, % б) 0,09+2,8 масова доля пилу, %	а) $\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 25\%$ б) $\delta=\pm 25\%$
Аміак, мг/м ³		0,2+2000 3,0+30000	$\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 10\%$
Амілацетат, мг/м ³		2+60	$\delta=\pm 15,1\%$
Анілін, мг/м ³		0,00003+0,00067	$\delta=\pm 22\%$
Ацетальдегід, мг/м ³		0,5+50	$\delta=\pm 25\%$
Ацетон, мг/м ³		3,0+160	$\delta=\pm 15\%$
Барій та його сполуки (у перерахунку на барій), мг/м ³		0+200	$\delta=\pm 20\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила ДАНЧУК

Аркуш 2 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Бензин, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	30÷750	$\delta = \pm 15\%$
Бензол, мг/м ³		4÷33	$\delta = \pm 15\%$
Бор та його сполуки (у перерахунку на: а) оксид бору (III); б) борну кислоту), мг/м ³		а) 0,2÷21	а) $\delta = \pm 20\%$
		0,2÷143	$\delta = \pm 15\%$
		50÷1000	$\delta = \pm 25\%$
		б) 0,3÷37,5	б) $\delta = \pm 20\%$
		0,3÷250	$\delta = \pm 15\%$
		88÷1754	$\delta = \pm 25\%$
Бутилацетат, мг/м ³		10÷900	$\delta = \pm 18\%$
		2÷60	$\delta = \pm 15,1\%$
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на: а) ванадій; б) п'ятиоксид ванадію), мг/м ³		а) 0,002÷22,5	а) $\delta = \pm 25\%$
		б) 0,004÷42	б) $\delta = \pm 25\%$
Вінілацетат, мг/м ³		2÷60	$\delta = \pm 15,1\%$
Вінілхлорид, мг/м ³		5÷80	$\delta = \pm 17\%$
Водень фтористий (фторводень) та газоподібні сполуки фтору, мг/м ³		0,03÷62	$\delta = \pm 25\%$
Водень хлористий, <i>Хлороводень</i> , мг/м ³		0,3÷20	$\delta = \pm 17,2\%$
		0,5÷50	$\delta = \pm 20,5\%$
		2,0÷330	$\delta = \pm 25\%$
Водень ціаністий, мг/м ³		0,02÷80	$\delta = \pm 15,6\%$
Вольфрам та його сполуки (у перерахунку на вольфрам), мг/м ³		1,3÷62	$\delta = \pm 20\%$
Вуглецю оксид, мг/м ³	6,25÷62500	$\delta = \pm 25\%$	
	0÷233	$\Delta = \pm 11,6$	
	233÷5822	$\delta = \pm 5\%$	
Вуглецю чотири хлорид, <i>Тетрахлорметан</i> <i>Перхлорметан</i> , мг/м ³	1÷133	$\delta = \pm 25\%$	
Гас, мг/м ³	30÷750	$\delta = \pm 15\%$	
Дивініл, <i>1,3-бутадиєн</i> , <i>Еритрен</i> , мг/м ³	20÷833	$\delta = \pm 20,8\%$	
Дініл, <i>Даутерм</i> , мг/м ³	0,5÷40	$\delta = \pm 25\%$	
Діоксид вуглецю, об'ємна частка, %	0÷30	$\Delta = \pm 0,2\%$	

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 3 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Діоктилфталат, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,56+670	$\delta = \pm 25\%$
Епіхлоргідрин, мг/м ³		0,2+40	$\delta = \pm 15\%$
Етилацетат, мг/м ³		10+900 2+60	$\delta = \pm 18\%$ $\delta = \pm 15,1\%$
Етиленгліколь, мг/м ³		1+400	$\delta = \pm 11\%$
Етилендіамін, мг/м ³		>0,05	$\delta = \pm 25\%$
Етилену оксид, мг/м ³		0,6+120	$\delta = \pm 25\%$
Залізо та його сполуки (у перерахунку на: а) залізо; б) оксид заліза (III))		а) 1,5+15 мг/м ³ 1+30 масова доля пилу, % б) 1,43+42,9 масова доля пилу, %	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 15\%$ б) $\delta = \pm 15\%$
Кальцій та його сполуки (у перерахунку на: а) кальцій; б) оксид кальцію), мг/м ³		а) 0,18+3,6 б) 0,25+5	а) $\delta = \pm 25\%$ б) $\delta = \pm 25\%$
Каніфоль, мг/м ³		0,25+30	$\delta = \pm 20\%$
Капролактан, мг/м ³		1+200	$\delta = \pm 25\%$
Кисень, об'ємна частка, %		0+21	$\Delta = \pm 0,2$
Кобальт та його сполуки (у перерахунку на кобальт), мг/м ³		0,0026+4,2	$\delta = \pm 25\%$
Кремнію діоксид, мг/м ³		0,5+12,5	$\delta = \pm 20\%$
Ксилол, мг/м ³		10+150	$\delta = \pm 20\%$
Луги їдкі (у перерахунку на: а) гідрооксид натрію; б) гідрооксид калію), мг/м ³		а) 0,03+24 2+100 0,5+15 б) 0,04+34 3,0+140	а) $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 15\%$ $\delta = \pm 22,8\%$ б) $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 15\%$
Магній та його сполуки (у перерахунку на магній), мг/м ³		0,052+63	$\delta = \pm 25\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 4 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Малеїновий ангідрид, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,6+10	$\delta=\pm 18\%$
Марганець та його сполуки (у перерахунку на: а) марганець, об'ємна частка % б) діоксид марганцю), мг/м ³		а) 0,05+1,25 0,02+2 б) 0,03+3,2	а) $\delta=\pm 20\%$ $\delta=\pm 25\%$ б) $\delta=\pm 25\%$
Масляний аерозоль, мг/м ³		0,3+30	$\delta=\pm 25\%$
Масляний (індустріальний) аерозоль, мг/м ³		0,5+100	$\delta=\pm 24,1\%$
Меркаптани (у перерахунку на метилмеркаптан), мг/м ³		0,5+5000	$\delta=\pm 17\%$
Метанол, Спирт метиловий, мг/м ³		2,5+47	$\delta=\pm 23\%$
Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь), мг/м ³		0,005+8,3	$\delta=\pm 25\%$
Молібден і його сполуки (у перерахунку на молібден), мг/м ³		1+10	$\delta=\pm 20\%$
Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель), мг/м ³		0,025+1,25	$\delta=\pm 25\%$
Озон, мг/м ³		0,04+5,7	$\delta=\pm 25\%$
Олово та його сполуки (у перерахунку на олово), мг/м ³		0,5+500	$\delta=\pm 20\%$
Оцтова кислота, мг/м ³		10+1500 1,5+130	$\delta=\pm 12\%$ $\delta=\pm 21,5\%$
Оцтовий альдегід, Етаналь, мг/м ³		0,5+50	$\delta=\pm 20\%$
Пропілацетат, мг/м ³		2+60	$\delta=\pm 15,1\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 5 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Пропилену оксид, мг/м ³	Виходи стаціонарних джерел	0,5+8	$\delta = \pm 20\%$
Пропілпропіонат, мг/м ³		2+60	$\delta = \pm 15,1\%$
Резорцин, мг/м ³		0,8+2,6	$\delta = \pm 9,25\%$
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок. Пил, мг/м ³		1+10000	$\delta = \pm 25\%$
Сажа, мг/м ³		1+10000	$\delta = \pm 25\%$
Свинець і його сполуки (у перерахунку на свинець), мг/м ³		0,003+0,3	$\delta = \pm 25\%$
Сірки діоксид, мг/м ³		10+10000 0+533 533+13315 500+10000 0,6+12	$\delta = \pm 8,7\%$ $\Delta = \pm 53,3$ $\delta = \pm 10\%$ $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 20,9\%$
Сірки триоксид, мг/м ³		1,0+300	$\delta = \pm 20\%$
Сірководень, мг/м ³		0,125+150 50+25000	$\delta = \pm 24,8\%$ $\delta = \pm 20\%$
Сірковуглець, мг/м ³		0,5+25	$\delta = \pm 25\%$
Сірчана кислота, мг/м ³		0,1+300	$\delta = \pm 25\%$
Скиндар, мг/м ³		3,3+300 0,5+3,0	$\delta = \pm 18,5\%$ $\delta = \pm 19,7\%$
Стирол, мг/м ³		0,25+30 4,4+200	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 22,9\%$
Титан і його сполуки (у перерахунку на титан), мг/м ³		0,2+104	$\delta = \pm 25\%$
Толулендіізоціанат, мг/м ³		0,021+1,7	$\delta = \pm 20\%$
Толуол, мг/м ³		8,0+150	$\delta = \pm 20\%$
Уайт-спірит, мг/м ³		30+750	$\delta = \pm 15\%$
Фенол, мг/м ³		0,5+200 0,015+6	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 22\%$
Формальдегід, мг/м ³		0,012+2,4 0,1+30 0,4+50	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 14,5\%$ $\delta = \pm 16,9\%$
Фталевий ангідрид, мг/м ³		0,5+7	$\delta = \pm 21\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 7 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Цирконій та його сполуки (у перерахунку на цирконій), мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,5÷20	$\delta = \pm 25\%$
Вологість газу у газозоді, %		10÷100	$\delta = \pm (2+6)\%$
Температура газових потоків, °C		0÷600	$\Delta = \pm 2$
Тиск або розрідження газу у газозоді (тиск динамічний, статичний, повний), кПа (мм.вод.ст)		0÷2 (0÷200) (-1)÷7 (-100÷700)	$\gamma = \pm (0,1+0,008 \times P)$ $\delta = \pm 0,5\%$
Швидкість газових потоків, м/с		4÷30 1÷25 0,2÷10	$\delta = \pm 5\%$ $\Delta = \pm (0,25+0,03 \times V)$ $\Delta = \pm (0,1+0,05 \times V)$
Геометричні розміри газозоду, мм		0÷10000 0÷150	$\Delta = \pm 1$ $\Delta = \pm 0,05$
Атмосферне повітря, концен трації забруднюю чих речовин, мг/м ³ : Азоту оксиди (сума в перерахунку на діоксид), мг/м ³	Атмосферне повітря	0,02÷1,4	$\delta = \pm 25\%$
Азоту діоксид, мг/м ³		0÷5 5÷15	$\Delta = \pm 1,25$ $\delta = \pm 25\%$
Акролейн, мг/м ³		0,002÷0,7	$\delta = \pm 23\%$
Аміак, мг/м ³		0,01÷2,5	$\delta = \pm 25\%$
Ангідрид сірчистий, мг/м ³		0,01÷3	$\delta = \pm 25\%$
Ацетон, мг/м ³		0,22÷2,2	$\delta = \pm 25\%$
Бензин, мг/м ³		30÷750	$\delta = \pm 15\%$
Вуглецю оксид, мг/м ³		0÷30 30÷120	$\Delta = \pm 7,5$ $\delta = 25\%$
Гас, мг/м ³		30÷750	$\delta = \pm 15\%$
Диметиламін, мг/м ³		0,0025÷0,1	$\delta = \pm 25\%$
Ізопропанол (ізопропіловий спирт), мг/м ³		0,22÷2,2	$\delta = \pm 25\%$
Кислота оцтова, мг/м ³		0,1÷1,7	$\delta = \pm 25\%$
Кислота сірчана та сульфати, мг/м ³		0,005÷3	$\delta = \pm 25\%$
Марганець, мг/м ³		0,001÷0,005	$\delta = \pm 25\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартиметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 8 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Метанол, мг/м ³	Атмосферне повітря	0,12+1,2	$\delta = \pm 25\%$
Метилмеркаптан, мг/м ³		$2,7 \times 10^{-3} + 0,0014$	$\delta = \pm 25\%$
Пропан, мг/м ³		0+1,15	$\Delta = \pm 0,115$
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок, Пил, мг/м ³		0,26+50	$\delta = 25\%$
Свинець та його сполуки, мг/м ³		0,00024+0,0024	$\delta = \pm 25\%$
Сірки діоксид, мг/м ³		0+30 30+120	$\Delta = \pm 7,5$ $\delta = \pm 25\%$
Сірководень, мг/м ³		0,004+0,12	$\delta = \pm 25\%$
Сірковуглець, мг/м ³		0,02+0,33	$\delta = \pm 18\%$
Уайт-спірит, мг/м ³		30+750	$\delta = \pm 15\%$
Фенол, мг/м ³		0,004+0,2	$\delta = \pm 25\%$
Формальдегід, мг/м ³		0,01+0,3	$\delta = \pm 25\%$
Хром (VI), мг/м ³		0,0004+0,0015	$\delta = \pm 25\%$
Ціанід водню, мг/м ³		0,0025+0,1	$\delta = \pm 18\%$
Відносна вологість, %		Атмосферне повітря (повітря закритих приміщень). Фізичні фактори	10+100
Температура, °C	0+500		$\Delta = \pm 2$
Тиск атмосферний, кПа	80+106		$\Delta = \pm 0,2$
Швидкість руху повітря, м/с	1+25 0,2+10		$\Delta = \pm (0,25+0,03 \times V)$ $\Delta = \pm (0,1+0,05 \times V)$
Шум в приміщеннях житлових та громадських будинків, на території житлової забудови, дБ	32+130		$\Delta = \pm 1$
Відносна вологість, %	Фактори виробничого середовища та трудового процесу. Мікроклімат виробничих приміщень		10+100
Температура, °C		0+500	$\Delta = \pm 2$
Швидкість руху повітря, м/с		0,2+10	$\Delta = \pm (0,1+0,05 \times V)$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 9 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Шум на робочих місцях, дБ	Фактори виробничого середовища та трудового процесу. Фізичні фактори	32+130	$\Delta=\pm 1$
Еквівалентний рівень шуму, дБА		32+130	$\Delta=\pm 1$
Відбір проб на визначення загальних характеристик складу та властивостей вод, концентрацій забруднюючих речовин	Води поверхневі, підземні та зворотні	0+1000 см ³	$\Delta=\pm 1\text{см}^3$
Загальні характеристики складу та властивостей вод, концентрації забруднюючих речовин: Алюміній, мг/дм ³		0,02+14 0,02+0,5 0,5+10 10+1000	$\delta=\pm(35+25)\%$ $\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 20\%$ $\delta=\pm 15\%$
Амоній, Азот амонійний Аміак, мг/дм ³		0,1+0,5 0,5+50	$\delta=\pm 20$ $\delta=\pm 9$
Аніонні синтетичні поверхнево-активні речовини, мг/дм ³		0,01+0,05 0,05+0,4 0,4+0,5 0,5+1,0 1,0+2,0 2,0+3,0	$\Delta=\pm 0,0068$ $\Delta=\pm 2(0,000075+0,074\times C)$ $\Delta=\pm 0,10$ $\Delta=\pm 0,20$ $\Delta=\pm 0,30$ $\Delta=\pm 0,50$
Біохімічне споживання кисню, мгО ₂ /дм ³		3+10000	$\Delta=\pm (0,21+700)$
Водневий показник, од.рН		0+12	$\Delta=\pm 0,05$
Жири та масла, мг/дм ³		1+1000	$\delta=<32\%$
Зв'язлі речовини, мг/дм ³		5+5000	$\delta=\pm(20+10)\%$
Залізо загальне, мг/дм ³		0,05+4 0,1+1000	$\delta=\pm 32\%$ $\delta=\pm 10\%$
Кальцій, мг/дм ³		10+2500	$\delta=\pm 14\%$
Лужність, мгмоль/л		0,4+2500	$\delta=\pm (25+15)\%$
Магній, мг/дм ³		10+1500	$\delta=\pm 17\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила ДАНЧУК

Аркуш 10 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.	
Марганець, мг/дм ³	Води поверхневі, підземні та зворотні	0,005÷20	$\delta = \pm (50 \div 10)\%$	
Нафтопродукти, Вуглеводні неполярні, мг/дм ³		0,04÷2,00 1÷12,5 12,5÷1000	$\Delta = \pm(0,01 + 0,19 \times X)$ $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 14\%$	
Нітрати, мг/дм ³		0,5÷100 100÷1000	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 16\%$	
Нітриги, мг/дм ³		0,002÷50	$\delta = \pm 22\%$	
Прозорість, см		>0,1	$\Delta = \pm 0,1$	
Свинець, мг/дм ³		1÷10	$\delta = \pm 15\%$	
Сульфати, мг/дм ³		50÷500	$\delta = \pm 9\%$	
Сухий залишок, мг/дм ³		50÷10000	$\delta = \pm 5\%$	
Температура, °C		1,5÷70	$\Delta = \pm 2$	
Фториди, мг/дм ³		>0,1	$\Delta = \pm 0,1$	
Хімічне споживання кисню, мгО ₂ /дм ³		10÷70 70÷70000	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 16\%$	
Хлориди, мг/дм ³		7÷1500 1500÷8500	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 7\%$	
Хром (загальний, (III) та (VI), мг/дм ³)		0,001÷2	$\delta = \pm (35-23)\%$	
Жорсткість, мг-екв/дм ³		Води поверхневі та зворотні	1÷10	$\delta = \pm (10 \div 5)\%$
Залізо загальне, мг/дм ³			0,1÷100	$\Delta = \pm(0,018 + 0,14 \sqrt{r})$ (r=50/V)
Кальцій, мг/дм ³	10÷150		$\delta = \pm (10 \div 5)\%$	
Кисень розчинений, мг/дм ³	1÷14		$\delta = \pm (20 \div 10)\%$	
Магній, мг/дм ³	10÷150		$\delta = \pm (10 \div 5)\%$	
Нітрати, мг/дм ³	0,5÷100		$\delta = \pm 25\%$	
Нітриги, мг/дм ³	0,03÷10		$\Delta = \pm(0,009 \div 2)$	
Сухий залишок, мг/дм ³	50÷10000		$\Delta = \pm(5 \div 50)$	
Фосфати, мг/дм ³	Поверхневі води: 0,05÷0,5 0,5÷100 Зворотні води: 0,5÷50 50÷100		Поверхневі води: $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 10\%$ Зворотні води: $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 10\%$	
Хімічне споживання кисню (ХСК), мг О ₂ /дм ³	5÷10000		$\Delta = \pm(0,7 \div 800)$	
Біохімічне споживання кисню, мг О ₂ /дм ³	Води поверхневі	0,5÷2 2÷5 5÷15	$\delta = \pm 90\%$ $\delta = \pm 27\%$ $\delta = \pm 11\%$	
Запах, бали		0÷5	$\delta = \pm 25\%$	

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 11 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Кольоровість, °	Води поверхневі	1+120	$\delta=\pm(22\div10)\%$
Лужність загальна, мг/дм ³		>0,5	$\delta=\pm(25\div15)\%$
Жири та масла, мг/дм ³	Води зворотні	0,1+50	$\delta=\pm(50\div40)\%$
Запах, бали		0+5	$\delta=\pm25\%$
Кольоровість, °		5+70	$\Delta=\pm5$
Фосфати, мг/дм ³		2+5	$\Delta=\pm(0,14\div0,6)$
Азот амонійний Амоній, мг/дм ³	Вода питна	0,1+0,5	$\delta=\pm20\%$
Алюміній, мг/дм ³		0,5+50	$\delta=\pm9\%$
Аніонні синтетичні поверхнево-активні речовини, мг/дм ³		0,02+0,5	$\delta=\pm25\%$
		0,5+10	$\delta=\pm20\%$
		10+1000	$\delta=\pm15\%$
		0,1+5	$\Delta=\pm0,05$
Водневий показник, од. рН		0+12	$\Delta=\pm0,05$
Жорсткість загальна, мг-екв/дм ³		>0,05	$\delta=\pm15\%$
Забарвленість, градус забарвленості		0+70	$\Delta=\pm5$
Залізо загальне, мг/дм ³		0,05+4	$\delta=\pm32\%$
Запах, бали		0+5	$\Delta=\pm1$
Каламутність, завислі речовини, мг/дм ³		0,58+5	$\delta=\pm20\%$
Калію іони, мг/дм ³		1+20	$\delta=\pm4\%$
Кальцій, мг/дм ³		10+20	$\delta=\pm14\%$
Лужність, мгмоль/дм ³		0,4+2500	$\delta=\pm(25-15)\%$
Магній, мг/дм ³		10+1500	$\delta=\pm17\%$
Марганець, мг/дм ³		>0,01	$\delta=\pm15\%$
Мідь, мг/дм ³		0,1+1,2	$\delta=\pm5\%$
Миш'як, мг/дм ³		0,01+0,1	$\Delta=\pm0,005$
Натрію іони, мг/дм ³		1+8 5+20	$\delta=\pm4\%$ $\delta=\pm10\%$
Нафтопродукти, мг/дм ³	0,05+0,1 >0,1	$\delta=\pm80\%$ $\delta=\pm20\%$	
Нітрати, мг/дм ³	0,1+5 >5	$\Delta=\pm0,1$ $\Delta=\pm0,5$	
Нітриди, мг/дм ³	0,003+0,3	$\delta=\pm5\%$	

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила Данчук

Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 12 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Окислюваність пермарганатна, mgO_2/dm^3	Вода питна	0,1+10	$\delta=\pm 30\%$
Поліфосфати, mg/dm^3		0,001+0,07 >0,07	$\Delta=\pm 0,01$ $\delta=\pm 15\%$
Свинець, mg/dm^3		0,0005+0,005 0,005+0,1	$\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 15\%$
Смак і присмак, бали		0+5	$\Delta=\pm 1$
Срібло, mg/dm^3		>0,0001	$\delta=\pm 25\%$
Сульфати, mg/dm^3		0+500	$\delta=\pm 10\%$
Сухий залишок, mg/dm^3		0+500 >500	$\Delta=\pm 10$ $\delta=\pm 2\%$
Хлор, mg/dm^3		0,3+0,5	$\delta=\pm 30\%$
Хлориди, mg/dm^3		0+350	$\delta=\pm 15\%$
Феноли, mg/dm^3		2+22,0 >22,0	$\Delta=\pm(1,1+0,09 \times C)$ $\Delta=\pm(1,0+0,03 \times C)$
Цинк, mg/dm^3		0,0025+0,05	$\delta=\pm 5\%$
Вода дистильована (остаток після випаровування), mg/dm^3		Вода дистильована	не регламентовано

Примітка: Δ - абсолютна похибка вимірювання;
 δ - відносна похибка вимірювання;
 γ - основна допустима зведена похибка вимірювання.

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила Данчук

Людмила ДАНЧУК

Додаток 6 Копія Листа Житомирського ЦГО ім. Бориса Срезневського №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р.



ДСНС України

**ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)**

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58, 525-69-69
<http://www.cgo-sreznevskiy.kyiv.ua> код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aufc@o@meteo.gov.ua

31.10.2024 № 991-002-2312/991-143/03-375 На № _____ від _____
Директору ПП «МАТРИКС ГРУП»
Андрію ТРОФІМЧУКУ

Про метеорологічні характеристики

Відповідно до Вашого замовлення надаються кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) по метеостанції Коростень, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень. Метеостанція Коростень є найближчою до с. Клочове Коростенського району Житомирської області.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 25,7°C.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,3°C.
3. Середньорічна швидкість вітру складає 2,7 м/с.
4. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5%, становить 9-10 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямків вітру:

Напрямок вітру (%) за рік							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
10,8	8,5	10,1	11,9	12,9	14,2	19,9	11,7

Коефіцієнт, що враховує вплив рельєфу місцевості на розсіювання домішок, визначається в кожному конкретному випадку самостійно. Якщо в радіусі 50 висот найвищої труби підприємства перепад відміток місцевості не перевищує 50 м на 1 км, то коефіцієнт рельєфу місцевості приймається рівним 1 (одиниці). В інших випадках поправка на рельєф встановлюється на основі картографічного матеріалу, що освітлює рельєф місцевості в радіусі 50 висот труб від джерела забруднення.

Коефіцієнт атмосферної стратифікації для розміщених в Україні джерел, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн.ш. до 52° пн.ш. - 180, а південніше 50° пн.ш. - 200.

Інформація надана для отримання висновків звітів з Оцінки впливів на довкілля та Дозволів на викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел об'єкту ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» - багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ, що знаходиться за адресою: автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км 159+000, с. Клочове, Кожухівська сільська рада, Коростенська територіальна громада, Коростенський район, Житомирська область.

Заступник директора

Ірина ДУБРОВІНА 5256969



Сергій ГРИШКО

ДОГОВІР № 59
на вивезення рідких побутових відходів автомобілем ГАЗ 3309

с. Поліське

«05» лютого 2024 р.

ЗАМОВНИК: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту з однієї сторони, та **ВИКОНАВЕЦЬ**: Поліське комунальне підприємство «Добробут», в особі начальника Брицуна Сергія Аркадійовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, уклали цей Договір про вивезення рідких побутових відходів автомобілем ГАЗ 3309 згідно з яким:

1. Виконавець бере на себе зобов'язання забезпечити вивіз автомобілем ГАЗ 3309 рідких побутових відходів з Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» Житомирська обл., Коростенський р-н, с/рада Кожухівська, автодорога «Київ - Ковель - Ягодин», 159км+0 АЗК № 08-10 «Ключове».
 2. Замовник бере на себе зобов'язання своєчасно оплачувати надані йому послуги.
 3. Вартість вивезення рідких побутових відходів за 1 м³ становить - 99,61 грн. з ПДВ згідно рішення Ушомирської сільської ради № 946 від 05.03.2020 р.
Вартість пробігу – 27,06 грн./ км. з ПДВ
- Фактичний обсяг вивезення рідких побутових відходів встановлюється на підставі актів наданих послуг. Розрахунок проводиться після надання Виконавцем рахунків та актів надання послуг. Форма оплати послуг безготівкова.
4. Замовник має право повністю або частково відмовитись від оплати платіжної вимоги, якщо Виконавцем пред'явлено платіжну вимогу за раніше оплачені послуги.
 5. Цей договір набирає чинності з моменту його підписання та діє до 31 грудня 2024 року. Договір вважається пролонгованим на новий термін на таких же умовах, якщо жодна із сторін немає претензій одна до одної. Зміни у вартості послуг оформляється додатковою угодою. Договір може бути розірвано за згодою сторін. Розірвання договору за вимогою однієї із сторін дозволяється у разі письмового попередження іншої сторони за 3 місяці. Договір укладається в двох примірниках, один з яких зберігається у Виконавця, а інший у Замовника, які мають однакову юридичну силу.
 6. Усі питання, не передбачені цим договором, регулюються Правилами користування системами комунального водопостачання та водовідведення в містах і селищах України та чинним законодавством.
 7. Спори, що виникають між Виконавцем та Замовником, вирішуються у суді або арбітражному суді в установленому чинним законодавством порядку.

8. Юридичні адреси сторін та реквізити сторін:

ВИКОНАВЕЦЬ :

Поліське комунальне підприємство
«Добробут»
Юридична адреса :11555 ,с. Поліське
вул. Молодіжна 8
Житомирська обл., Коростенський р-н.

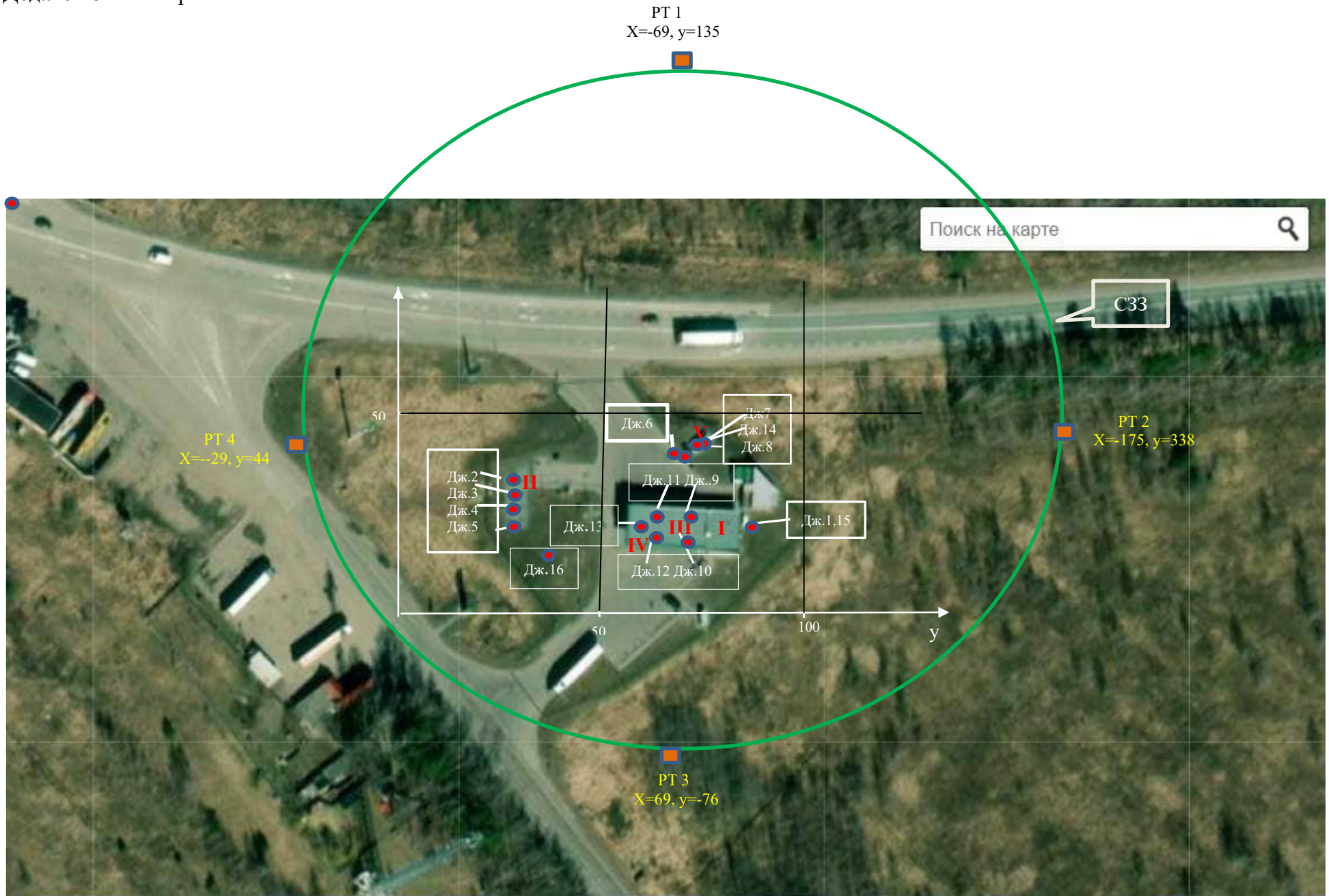
ЗАМОВНИК :

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Юридична адреса : 43023 м. Луцьк
вул. Єршова, 1
Фактична адреса :
Житомирська обл., Коростенський р-н.
с / рада Кожухівська, автодорога
« Київ – Ковель – Ягодин », 159 км + 0
АЗК № 08-10 «Ключове»
Код ЄДРПОУ 44800308
ПАТ «Банк інвестицій та заощаджень» м. Київ
МФО 380281
р/р UA 10380805000000026006174295
ПІН: № 361053606098
ПІН: № 4480030810000035709000001727
ПІН: № 4480030810000035709000001727
ПІН: № 4480030810000035709000001727

Код ЄДРПОУ 36105361
АТ «Райффайзен Банк» м. Київ
МФО 380805
р/р UA 103808050000000026006174295
ПІН: № 361053606098

Начальник ПКП «Добробут»
С.А. Брицун
М.П.





Експлікація джерел видуку	Експлікація будівель та споруд
<p>Дж. № 1 - Труба дизель-генератора Дж. №№ 2-5 – Дихальні клапани Дж. № 6 – Місце зливу скрапленого вуглеводного газу Дж. № 7 - Місце заправки скрапленим вуглеводним газом Дж № 8 - Запобіжний клапан резервуару для зберігання скрапленого вуглеводного газу Дж.№ № 9-13 – Місце заправки автотранспорту Дж.№14 – Продувна свіча при ремонтних роботах на модулі СВГ Дж.№15 – Злив Д/П в бак дизельгенератора Дж.№16 - Нафтовловлювач Дж.№17 Пересувне джерело Рух автотранспорту</p>	<p>I –Операторна II – Резервуарний парк III– Навіс, IV - ПРК V – Газовий модуль</p>



Поиск на карте



Зона впливу

СЗЗ

Додаток 9 Розрахунки викидів забруднюючих речовин від джерел викидів АЗК
Джерела №№2-5, 9-13

Розрахунок величин викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря від АЗК (РМП)

Аналіз роботи АЗК показує, що викиди забруднюючих речовин відбуваються під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах та наливу в автоцистерни.

Величини викидів забруднюючих речовин від однієї ємності під час **зберігання** розраховуються за формулою:

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

де $V_{ж}^p$ - об'єм рідини, яка наливається у резервуари на протязі року, м³/рік;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38°C;

M_p - молекулярна маса парів рідини;

η - коефіцієнт ефективності газоуловлюючих пристроїв резервуару;

K_{5T}, K_{5x} - коефіцієнти, які залежать від $P_{s(38)}$ та температури газового простору відповідно у теплу та холодну пори року;

K_6 - коефіцієнт, який залежить від $P_{s(38)}$ та річного оберту резервуарів;

K_7 - коефіцієнт, який залежить від технічного оснащення та режиму експлуатації.

Величини викидів забруднюючих речовин від однієї ємності під час **зливання** нафтопродуктів розраховуються за формулою:

$$P_{цн} = 0,2485 * V_{ж}^{цн} * P_{s(38)} * M_p * (K_{5x} + K_{5T}) * 10^{-9}, \text{ кг/год}$$

де $V_{ж}^{цн}$ - річний об'єм рідини, яка зливається з цистерн, куб.м/рік;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38°C;

M_p - молекулярна маса парів рідини;

K_{5T}, K_{5x} - коефіцієнти, які залежать від $P_{s(38)}$ та температури газового простору відповідно у теплу та холодну пори року.

Розрахунки за вищезгаданими формулами проводилися згідно «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери». УкрНТЕК, Донецьк

Розрахунок викидів ЗР з резервуарів при зберіганні нафтопродуктів

№ Дж.	Ємність рез., м ³	Вид н/п	Прийнято, м ³ /рік	Температури, °С						Молекулярна маса	К ₇			Сер. темп. газового простору, °С		Еквівал. темп., °С	P _s (38), гПа	Коефіцієнти									
				кипіння		середнє. арифм.					мірник	буферний	h					холодна пора року				тепла пора року				K ₄	K ₆
						атм. повітря		н/п в рез.						K ₁				K ₂		K ₃		K ₅					
				поч	кін	хол	тепл	хол	тепл		хол	тепл	хол	тепл	хол			тепл	хол	тепл	хол	тепл	хол	тепл			
2	25	Д/П	1846	194	347	-0,7	14,3	1,3	17,8	155	1	0,20	0	2,4	14,9	211,4	0,7	1,62	0,19	0,74	0,04	6,10	0,17	0,36	0,14	1,0	1,12
3	25	А-95	122	30	215	-0,7	14,3	1,0	17,5	63	1	0,20	0	2,2	14,8	51,0	652	1,62	0,19	0,74	0,22	6,10	0,17	0,36	0,37	1,0	4,01
4	25	Д/П	113	194	347	-0,7	14,3	1,3	17,8	155	1	0,20	0	2,4	14,9	211,4	0,7	1,62	0,19	0,74	0,04	6,10	0,17	0,36	0,14	1,0	1,26
5	25	А-95	168	30	215	-0,7	14,3	1,0	17,5	63	1	0,20	0	2,2	14,8	51,0	652	1,62	0,19	0,74	0,22	6,10	0,17	0,36	0,37	1,0	4,01

№ Дж	Коеф. обертуту	Час роботи, год		Викиди ЗР		Назва речовини
		мірник	буферний	г/с	т/рік	
2	73,8	745,2	8015	0,000028	0,0002	Вуглеводні нас.
3	4,9	49,3	8711	0,008327	0,054	Бензин
4	4,5	45,6	8714	0,000002	0,00001	Вуглеводні нас.
5	6,7	67,8	8692	0,011467	0,075	Бензин

Розрахунок викидів ЗР при заправці автотранспорту

9-10	Д/П	1846	194	347	- 0,7	14,3	1,25	17,5	155	2,2	14,8	211	0,695	0,04	0,14	1,00	1,96	0	683,7	0,000049	0,0001
	Д/П	113	194	347	- 0,7	14,3	1,25	17,5	155	2,2	14,8	211	0,695	0,04	0,14	1,00	1,96	0	41,9	0,000003	0,0000005
	А-95	168	30	215	- 0,7	14,3	1,25	17,8	63	2,4	14,9	51	652	0,22	0,38	1,00	1,96	0	62	0,005637	0,001
<i>Всього по дж. № 9-10:</i>																					
																			<i>Вуглеводні</i>	<i>0,000049</i>	<i>0,0001</i>
																			<i>Бензин</i>	<i>0,005637</i>	<i>0,001</i>
11-12	А-95	122,0	30	215	- 0,7	14,3	1,25	17,5	63	2,2	14,8	51	652	0,22	0,37	1,00	1,96	0	45,2	0,004070	0,00066
	А-95	168,0	30	215	- 0,7	14,3	1,25	17,5	63	2,2	14,8	51	652	0,22	0,37	1,00	1,96	0	62,2	0,005605	0,0013
	Д/П	1846	194	347	- 0,7	14,3	1,25	17,8	155	2,4	14,9	211	0,695	0,04	0,14	1,00	1,96	0	684	0,000050	0,0001
<i>Всього по дж. № 11-12:</i>																					
																			<i>Вуглеводні</i>	<i>0,000050</i>	<i>0,0001</i>
																			<i>Бензин</i>	<i>0,005605</i>	<i>0,002</i>
13	Д/П	4866	194	347	- 0,7	14,3	1,25	17,8	155	2,4	14,9	211	0,695	0,04	0,14	1,00	1,75	0	1802	0,000117	0,0008

Джерела викидів №№6-8, 14**Стаціонарний заправник газу (СЗГ).**

Розрахунок виконано згідно «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Том І. Донецьк, 2004 р. (ГСТУ 320.00149943.016-2000 «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» . Київ 2000 р.).

Характеристика стаціонарного заправника газу (СЗГ) :

- наземний резервуар об'ємом 10 м³ для зберігання скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) пропан-бутану (максимальне заповнення 85%, що становить 8,5 м³);
- насос для зливу СВГ з автомобільної цистерни скрапленого газу (АЦСГ) в ємність зберігання СВГ;
- ПРК Nova 2 Petro Primus 1.

Кількість заправок СВГ -80 на добу.

Максимальний об'єм заповнення одного газового балону (ГБ) автотранспорту - 61,5 л (0,0615 м³).

Режим роботи АГЗП - цілодобово, 365 днів на рік.

Обсяг СВГ - 1082 л на добу (1,082 м³ на добу), 318,0 т/рік (218 м³/рік, враховуючи густину 0,552 г/см³).

Втрати СВГ мають місце під час:

1. зливу автомобільних цистерн у резервуар - ДВ №6 Оголовок паливопроводу;
2. операцій, що пов'язані з ремонтом - ДВ №14 Продувна свічка;
3. зберігання СВГ (природні втрати) - ДВ №8 Запобіжний клапан резервуару СВГ;
4. наповнення балонів газобалонних автомобілів - ДВ №7 ГРК Nova 2 Petro Primus 1, продуктивністю 40 л/хв.

Розрахунок втрат СВГ.

Визначення густини рідкої (ρ_р) та парової (ρ_п) фаз СВГ здійснюється за додатком "А" ГСТУ.

Густина СВГ ρ в кг на м³ визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{x_i}{\rho_i}}$$

де n - кількість компонентів СВГ;

X_i - масова частка і-го компонента в суміші газів, %:

40 % пропану;

60 % бутану;

0,005 % одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів) (Згідно вимог ДСТУ EN 589:2017 «Палива автомобільні. Газ нафтовий скраплений.

Технічні вимоги та методи контролювання» - у скрапленому газі, призначеному для застосування в автомобілях з двигунами, спеціально сконструйованими та переобладнаними для роботи на СВГ, після одоризації не повинна перевищувати 50 мг/кг (що відповідає 0,005 % мас.)

ρ_i - густина і-го компоненту в суміші газів (згідно таб. А1, А2 для рідкої фази, або з таб. А3, А4 для парової фази), кг/м³: при робочому тиску в резервуарі не більше, ніж 1,57 МПа та середньодобовій температурі + 15,0 °С:

- рідкої фази: 509 кг/м³ пропану, 585 кг/м³ бутану;
- парової фази: 30,56 кг/м³ пропану, 41,12 кг/м³ бутану.

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану розраховано за формулою:

$$\rho_r = 100 / (X_{\text{проп}} / \rho_{\text{п}} + X_{\text{бутан}} / \rho_{\text{б}}) = 100 / (40 / 509 + 60 / 585) = 552 \text{ кг/м}^3.$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану розраховано за формулою:

$$\rho_p = 100 / (X_{\text{проп}} / \rho_{\text{п}} + X_{\text{бутан}} / \rho_{\text{б}}) = 100 / (40 / 30,56 + 60 / 41,12) = 36,13 \text{ кг/м}^3.$$

При розрахунках враховано осереднення короткотривалих викидів (менше 30 хвилин)

згідно ОНД-86 (п.1.6) на 20-30-ти хвилинний інтервал за формулою:

$$M_{\text{сек. осеред.}} = M_{\text{сек. факт.}} \cdot T_{\text{факт.}} / T_{\text{осер.}}, \quad \text{де}$$

$M_{\text{сек. осеред.}}$ - осереднена г/с;

$M_{\text{сек. факт.}}$ - фактична г/с;

$T_{\text{факт.}}$ - фактичний час викиду, с;

$T_{\text{осер.}}$ - осереднений час викиду, с.

ДВ №6 (неорганізоване) – під час зливу з автомобільних цистерн

Розрахунок втрат газу (кг) під час зливу з резервуарів автомобільних цистерн здійснюється за формулою :

$$B_{\text{ц}} = B_{\text{ц}}^p + B_{\text{ц}}^n + B_{\text{ц}}^{nn}$$

де	$B_{\text{ц}}^p$	–	втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів або цистерн, кг;
	$B_{\text{ц}}^n$	–	втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів або цистерн, кг;
	$B_{\text{ц}}^{nn}$	–	втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг.

Втрати у рідкій фазі під час зливу складуть:

$$B_{\text{ц}}^p = N * \rho_p * V_{pp}$$

де	N	–	кількість зливно-наливних ліній під час зливу з резервуару або цистерни; N=1
	ρ_p	–	густина рідкої фази СВГ, кг/м ³ ; $\rho_p=552$ кг/м ³
	V_{pp}	–	об'єм зливно-наливного рукава, м ³ :

$$V_{pp} = 0,785 * 10^{-6} * d_{pp}^2 * l_{pp}$$

де	d_{pp}	–	внутрішній діаметр зливно-наливного рукава, мм, $d_{pp} = 20$ мм
	l_{pp}	–	довжина зливно-наливного рукава, м; $l_{pp} = 2$ м

$$V_{pp} = 0,785 * 10^{-6} * 20 * 20 * 2 = 0,0006 \text{ м}^3$$

$$B_{rc} = 1 * 552 * 0,0006 = 0,3312 \text{ кг за один злив.}$$

Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу складають:

$$B_{\text{ц}}^n = \rho_n * V_{\text{pn}}$$

де ρ_n – густина парової фази СВГ, 36,13 кг/м³;
 V_{pn} – об'єм рукава парової фази, м³, $V_{\text{pn}} = V_{\text{пн}} = 0,0006 \text{ м}^3$.

$B_{\text{пц}} = 36,13 * 0,0006 = 0,022 \text{ кг}$ за один злив

Викиди СВГ в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару ($B_{\text{ц}}^{\text{нп}}$) не відбуваються за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки, $B_{\text{ц}}^{\text{нп}} = 0$.

$B_{\text{ц}} = 0,3312 + 0,022 + 0 = 0,3532 \text{ кг}$

Злив СВГ проводиться: $n = 395 \text{ м}^3 / 10 \text{ м}^3 = 40 \text{ раз/рік}$

Операція зливу триває 2 год: $T = 2 * 30 = 60 \text{ год/рік}$

Викиди становлять: $M_{\text{з}} \text{ г/с} = 0,3532 \text{ кг} * 1000 / (2 * 3600) \text{ с} = 0,049056 \text{ г/с}$, в т.ч.:

Максимально-разові викиди пропану: $0,049056 * 40 \% = 0,019622 \text{ г/с}$;
 Максимально-разові викиди бутану: $0,049056 * 60 \% = 0,029433 \text{ г/с}$;
 Максимально-разові викиди одоранту: $0,049056 * 0,005 \% = 0,000002 \text{ г/с}$
 Валові викиди становлять: $M \text{ т/рік} = B_{\text{ц}} * n / 1000 = 0,3532 * 40 * 10^{-3} = 0,014 \text{ т/рік}$, в тому числі:

Пропан $0,014 * 40 \% = 0,006 \text{ т/рік}$;
 Бутан $0,014 * 60 \% = 0,008 \text{ т/рік}$;
 Одорант $0,014 * 0,005 \% = 0,000001 \text{ т/рік}$

Джерело викиду №7: ГРК (неорганізоване).

Розрахунки викидів під час заповнення ГБ автомобілів СВГ.

Розрахунки виконані згідно з вимогами "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том I, Донецьк-2004.

Для відпуску СВГ в автотранспорт на АЗК встановлено ГРК Nova 2 Petro Primus 1, продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/годину).

Розрахунок втрат газу під час заповнення балонів автомобілів в кілограмах здійснюється за формулою:

$$B_{\text{гб}} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_{\text{р}}$$

де $13 \cdot 10^{-6}$ – втрати СВГ під час заповнення одного газобалонного автомобіля, м³;
 ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м³.

$$V_{ГБ} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot 552 = 0,00718 \text{ кг.}$$

За зміну проводиться заправка 80 автомобілів, 365 робочих днів на рік.

Час одного заповнення ГБ автомобіля – 90 с або 1,5 хв.

Залпові викиди становлять: $M_{Г/с \text{ залп}} = 0,00718 \cdot 1000 / 90 = 0,079778$ г/с, в тому числі:

$$M_{Г/с \text{ залп пропану}}: 0,079778 \cdot 40 \% = 0,031911 \text{ г/с};$$

$$M_{Г/с \text{ залп бутану}}: 0,079778 \cdot 60 \% = 0,047867 \text{ г/с};$$

$$M_{Г/с \text{ залп одоранту}}: 0,079778 \cdot 0,005 \% = 0,000004 \text{ г/с.}$$

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає: $0,079778 \cdot 90 / 20 / 60 = 0,005983$ г/с

$$M_{Г/с \text{ пропану}}: 0,005983 \cdot 40 \% = 0,002393 \text{ г/с};$$

$$M_{Г/с \text{ бутану}}: 0,005983 \cdot 60 \% = 0,003590 \text{ г/с};$$

$$M_{Г/с \text{ одоранту}}: 0,005983 \cdot 0,005 \% = 0,0000003 \text{ г/с.}$$

Валові викиди становлять: $M_{т/рік} = 0,00718 \cdot 80 \cdot 365 \cdot 10^{-3} = 0,209656$ т/рік, в тому числі:

$$M_{т/рік \text{ пропану}}: 0,209656 \cdot 40 \% = 0,084 \text{ т/рік};$$

$$M_{т/рік \text{ бутану}}: 0,209656 \cdot 60 \% = 0,126 \text{ т/рік};$$

$$M_{т/рік \text{ одоранту}}: 0,209656 \cdot 0,005 \% = 0,00001 \text{ т/рік.}$$

ДВ №8 Запобіжний клапан резервуару СВГ (організований) – розрахунок викидів під час зберігання СВГ (природні втрати).

Розрахунок втрат газу під час зберігання в кілограмах за добу здійснюється за формулою:

$$V_{зб} = 0,001 \cdot N_{зб} \cdot V_{зб} \cdot \rho_p,$$

де $N_{зб}$ – норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу (табл.VIII-2),
 $N_{зб} = 18,5 \cdot 10^{-2} = 0,185$ кг/т за добу;

$V_{зб}$ – об'єм рідкої фази СВГ у ємності, в якій він зберігається, $V_{зб} = 8,5$ м³;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, $\rho_p = 552$ кг/м³.

$V_{зб} = 0,001 \cdot 0,185 \cdot 8,5 \cdot 552 = 0,86802$ кг/добу.

Максимально-разові викиди становлять: $Mг/с = 0,86802 \cdot 10^3 / (24 \cdot 3600) = 0,010047$ г/с, в тому числі:

Мг/с пропану: $0,010047 \cdot 40 \% = 0,004019$ г/с;
 Мг/с бутану: $0,010047 \cdot 60 \% = 0,006028$ г/с;
 Мг/с одоранту: $0,010047 \cdot 0,005 \% = 0,0000005$ г/с.

Валові викиди становлять: $Mт/рік = 0,8682 \cdot 365 \cdot 10^{-3} = 0,317$ т/рік, в тому числі:

Мт/рік пропану: $0,604 \cdot 40 \% = 0,127$ т/рік;
 Мт/рік бутану: $0,604 \cdot 60 \% = 0,190$ т/рік;
 Мт/рік одоранту: $0,604 \cdot 0,005 \% = 0,00002$ т/рік.

***ДВ №16 Продувна свічка (організоване) –
 розрахунок викидів від операцій, що пов'язані з ремонтом.***

1. Розрахунок втрат газу під час очищення фільтрів (кг), здійснюється за формулою:

$$V_{\phi} = V_{\phi} * \rho_{p},$$

де V_{ϕ} - об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури, м³,
 $V_{\phi} = 0,025$ м³.

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м³ (при остаточному тиску газу в фільтрі перед обслуговуванням 0,05 Мпа $\rho_{п.ф.} = 1,08$ кг/м³).

Тривалість викиду, $T = 4$ секунди.

$V_{\phi} = 0,025 * 1,08 = 0,027000$ кг.

Залповий викид становить: $Mз = 0,027000 / 4 * 1000 = 6,7500000$ г/с, в тому числі:

Мз пропан = $6,7500000 * 40 \% = 2,7000000$ г/с;

Мз бутан = $6,7500000 * 60 \% = 4,0500000$ г/с;

Мз одорант = $6,7500000 * 0,005 \% = 0,000338$ г/с.

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає:

$M г/с = Mз * Tс / 1200 = 6,7500000 * 4 / 1200 = 0,022500$ г/с, в тому числі:

Мг/с пропан = $0,022500 * 40 \% = 0,009000$ г/с;

Мг/с бутан = $0,022500 * 60 \% = 0,013500$ г/с;

Мг/с одорант = $0,022500 * 0,005 \% = 0,000001$ г/с.

Кількість фільтрів для очищення СВГ, встановлених на прийомі насоса – 2 шт, $N=2$.

Викид забруднюючих речовин відбувається при плановому обслуговуванні, $n = 3$ рази на рік.

Валовий річний викид становить: $M \text{ т/рік} = V_{\phi} * n * N / 1000 = 0,027000 * 3 * 2 / 1000 = 0,0002 \text{ т/рік}$,
в тому числі:

$M_{\text{т/рік пропан}} = 0,0002 * 40 \% = 0,00008 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік бутан}} = 0,0002 * 60 \% = 0,0001 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік одорант}} = 0,0002 * 0,005 \% = 0,00000001 \text{ т/рік}$.

2. Викид забруднюючих речовин під час обслуговування насосів.

Кількість викидів при випуску газу з “свічки”, під час очищення насоса, в кілограмах визначається за формулою:

$$V_n = V \cdot \rho_{p.\phi}$$

де V - об'єм порожнин насоса і трубопроводів до запірної арматури, заповнених стиснутим газом, м^3 ;

$$V = 0,01 \text{ м}^3;$$

$\rho_{p.\phi}$ - густина парової фази, кг/м^3 (при остаточному тиску газу в фільтрі перед обслуговуванням 0,05 МПа, $\rho_{p.\phi} = 1,08 \text{ кг/м}^3$).

Час випуску газу із “свічки” становить - 30 с, $T = 30 \text{ с} / 3600 = 0,008 \text{ год/рік}$.

$$V_n = 0,01 * 1,08 = 0,010800 \text{ кг.}$$

Залповий викид становить: $M_z = 0,010800 / 30 * 1000 = 0,360000 \text{ г/с}$, в тому числі:

$M_z \text{ пропан} = 0,360000 * 40 \% = 0,144000 \text{ г/с}$;

$M_z \text{ бутан} = 0,360000 * 60 \% = 0,216000 \text{ г/с}$;

$M_z \text{ одорант} = 0,360000 * 0,005 \% = 0,000018 \text{ г/с}$.

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає:

$M \text{ г/с} = M_z * T_c / 1200 = 0,360000 * 30 / 1200 = 0,009000 \text{ г/с}$, в тому числі:

$M_{\text{г/с пропан}} = 0,009000 * 40 \% = 0,003600 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с бутан}} = 0,009000 * 60 \% = 0,005400 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с одорант}} = 0,009000 * 0,005 \% = 0,0000004 \text{ г/с}$.

Кількість зупинок за рік, $N - 2$.

Валовий річний викид становить: $M \text{ т/рік} = V_n * n * N / 1000 = 0,010800 * 2 * 2 / 1000 = 0,000043 \text{ т/рік}$,
в тому числі:

$M_{\text{т/рік пропан}} = 0,000043 * 40 \% = 0,000017 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік бутан}} = 0,000043 * 60 \% = 0,000026 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік одорант}} = 0,000043 * 0,005 \% = 0,000000002 \text{ т/рік}$.

3. Розрахунок втрат газу під час перевірки запобіжних клапанів (кг/год) :

Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час опосвідчення клапанів відсутні.

Всього викидів від операцій, що пов'язані з ремонтом по ДВ №16 Продувна свічка:

Одночасно можливе здійснення тільки однієї операції, тому величина секундного викиду визначена, як максимальна з розрахункових.

Мг/с пропан = 0,009000 г/с;

Мг/с бутан = 0,013500 г/с;

Мг/с одорант = 0,000001 г/с.

Валові річні викиди становлять:

Мт/рік пропан = 0,00008 + 0,00002 + 0 = 0,0001 т/рік;

Мт/рік бутан = 0,0001 + 0,0003 + 0 = 0,0004 т/рік;

Мт/рік одорант = 0,00000001 + 0,000000002 + 0 = 0,00000001 т/рік.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від дизельних генераторів

Розрахунок проведено згідно "Збірника показників емісії (питомир викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, УДК 662.611:66.074.3. ГКД 34.02.305—2002. Викиди забруднювальних речовин у атмосферу від енергетичних установок. Методика визначення, м. Київ. 2002р. [9], [19]

Визначення > Оксиди азоту

При спалюванні органічного палива утворюються оксиди азоту NO_x (оксид азоту NO та діоксид азоту NO₂), викиди яких визначається у перерахунку на NO₂. Показник емісії оксидів азоту розраховується як

$$K_{NO_x} = (K_{NO_x})_0 f_n (1 - \eta_I)(1 - \eta_{II})$$

де	K_{NO_x}	показник емісії оксидів азоту з урахуванням заходів скорочення викиду	г/ГДж;
	$(K_{NO_x})_0$	показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду	г/ГДж;
	f_n	ступінь зменшення викиду NO _x при роботі на низькому навантаженні	
	η_I	ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів скорочення викиду	
	η_{II}	ефективність вторинних заходів (азотоочисної установки)	
	β	коефіцієнт роботи азотоочисної установки	

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		kNO _x	(kNO _x) ₀	Q _ф	Q _н	f _н	η _I	η _{II}	β	Q _f	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік	г/ГДж;	г/ГДж;							МДж/кг	г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	300,000	300	0,071	0,071	1,00	0	0	0	42,62		0,023
		6,0	0,6	300,000	300	0,071	0,071	1,00	0	0	0	42,62		0,008

Всього по дж.1

0,031

Визначення > Оксид вуглецю

Утворення оксиду вуглецю CO є результатом неповного згоряння вуглецю органічного палива. Концентрація CO в димових газах росте зі зменшенням потужності енергетичної установки. Основним методом визначення викидів оксиду вуглецю є вимірювання його концентрації.

Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії оксиду вуглецю на основі актів випробувань енергетичної установки.

 k_{CO} - показник емісії оксиду вуглецю $\frac{г}{ГДж}$

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		k_{CO}	Q_f	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік			г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	20	42,62	0,001	0,0015
		6,0	0,6	20	42,62	0,001	0,0005

Всього по дж.1

0,002

Визначення > Діоксид вуглецю

Вуглекислий газ CO₂ відноситься до парникових газів. Він є основним газоподібним продуктом окислення вуглецю органічного палива. Обсяг викиду CO₂ безпосередньо пов'язаний з вмістом вуглецю у паливі та ступенем окислення вуглецю палива в газову фазу в енергетичній установці.

При спалюванні органічного палива в енергетичній установці може утворюватися монооксид вуглецю, але він неодмінно в атмосфері перетвориться у діоксид вуглецю. Тому при розрахунку показника емісії CO₂ вважають, що весь вуглець палива, який згорів, перетворюється у вуглекислий газ.

Показник емісії вуглекислого газу при спалюванні твердого палива визначається за формулою:

$$k_{CO_2} = \frac{10^6}{Q_f^r} \frac{C^r}{100} \left(\frac{44}{12} \right) \epsilon_c$$

$$k_{CO_2} = 3.67 k_c \epsilon_c$$

, або

де

 k_{CO_2} показник емісії діоксиду вуглецю $\frac{г}{ГДж};$ Q_f^r нижча робоча теплота згоряння палива $\frac{МДж}{кг};$ C^r масовий вміст вуглецю в робочій масі палива

%;

 ϵ_c ступінь окислення вуглецю палива

$$\epsilon_c = 1 - \frac{A^r}{C^r} \left(a_{вин} \frac{\Gamma_{вин}}{100 - \Gamma_{вин}} + (1 - a_{вин}) \frac{\Gamma_{шл}}{100 - \Gamma_{шл}} \right)$$

A^r	масовий вміст золи в робочій масі палива	%;
$a_{вин}$	частка золи, яка виноситься з котла у вигляді легкої золи	;
$\Gamma_{вин}$	масовий вміст горючих речовин у викидах твердих частинок	%;
$\Gamma_{шл}$	масовий вміст горючих речовин у шлаці	%.
K_C	показник емісії вуглецю палива	$k_C = \frac{10^6}{Q_i^r} \cdot \frac{C^r}{100}$ г/ГДж.

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		кСО ₂ г/ГДж;	Q _i	C ^r	A ^r	a _{вин}	Г _{вин}	Г _{шл}	ε _c	к _c	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік										г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	73843,501	42,62	86,7	0,01	1	0,0	0	0,990	21100	5,245350	5,665
		6,0	0,6	74589,395	42,62	86,7	0,01	1	0,0	0	1,000	21100	5,298333	1,907

Всього по дж.1

5,298333 7,572

Визначення > Метан

Метан (СН₄) є парниковим газом. Утворення метану при спалюванні органічного палива в енергетичних установках дуже незначне. Воно пов'язане з неповним згорянням органічного палива і зменшується з ростом температури згоряння та масштабу енергетичної установки. Основним методом визначення викидів метану є вимірювання концентрації метану.

Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії метану на основі актів випробувань енергетичної установки.

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		k _{СН₄} г/ГДж;	Q _i МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік			г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	3	42,62	0,000213	2E-04
		6,0	0,6	3	42,62	0,000213	8E-05

Всього по дж.1

0,000213 0,0003

0,000

Визначення > Закис азоту

Оксид діазоту (або закис азоту) N₂O відноситься до парникових газів. Основним методом визначення викидів N₂O є вимірювання концентрації оксиду діазоту.

Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії оксиду діазоту на основі актів випробувань енергетичної установки.

 k_{N_2O}

показник емісії закису азоту

г/ГДж.

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		k_{N_2O} г/ГДж;	Q_f МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік			г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	0,6	42,62	0,000043	5E-05
		6,0	0,6	0,6	42,62	0,000043	2E-05

Всього по дж.1**0,000043****0,0001****Визначення > Діоксид сірки**

Показник емісії оксидів сірки SO_2 та SO_3 , у перерахунку на діоксид сірки SO_2 , які надходять в атмосферу з димовими газами, є специфічним і розраховується за формулою

$$K_{SO_2} = (10^6 / Q_f) (2S^r / 100) (1 - \eta_I) (1 - \eta_{II} \beta)$$

де	k_{SO_2}	—	показник емісії діоксиду сірки	г/ГДж;
	Q_f	—	нижча робоча теплота згоряння палива	МДж/кг;
	S^r	—	масовий вміст сірки в робочій масі палива	%;
	η_I	—	ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в енергетичній установці	;
	η_{II}	—	ефективність очистки димових газів від оксидів сірки	;
	β	—	коефіцієнт роботи сіркоочисної установки	.

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		k_{SO_2} г/ГДж;	S^r %	η_I	η_{II}	β	Q_f МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік							г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	93,852651	0,20	0	0	0	42,62		0,0072
		6,0	0,6	93,852651	0,20	0	0	0	42,62		0,0024

Всього по дж.1**0,010****Визначення > Важкі метали > Рідке паливо**

При спалюванні в енергетичній установці мазуту або важкого дизельного палива утворюються сполуки важких металів, які є складовими мазутної золи. Сполуки ванадію відносяться до основних складових мазутної золи. Тому кількість викиду ванадію прийнято за контрольний параметр шкідливої дії мазутної золи на довкілля.

Показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій є специфічним і розраховується за формулою:

$$k_V = \frac{c_V}{Q_i^r} (1 - \eta_{oc}) (1 - \eta_{зy(V)})$$

для розрахунку показника емісії п'ятиоксиду ванадію (V2O5), як забруднювальної речовини, необхідно показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій помножити на відношення молекулярних мас п'ятиоксиду ванадію та ванадію:

$$k_{V2O5} = k_V \cdot \frac{\mu_{V2O5}}{2 \cdot \mu_V}$$

де	k_V	показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій	г/ГДж;
	k_{V2O5}	показник емісії п'ятиоксиду ванадію	г/ГДж;
	c_V	масовий вміст ванадію в паливі	мг/кг;
	Q_i^r	нижча робоча теплота згоряння палива	МДж/кг;
	η_{oc}	частка ванадію, що осідає з твердими частинками на поверхнях нагріву котла	

$\eta_{зy(V)}$ ефективність уловлення ванадію золоуловлювальною установкою

$$\eta_{зy(V)} = 3.1277\eta_{зy}^2 - 1.4948\eta_{зy} - 0.1412$$

або

$$\eta_{зy(V)} = 1 - \frac{1 - \eta_{зy}}{f_V}$$

, де

$\eta_{зy}$ ефективність очистки димових газів від твердих частинок

f_V емпіричний коефіцієнт, який враховує ефект "збагачення" ванадієм золи, що виходить після золоуловлювальної установки, і залежить від типу золоуловлювальної установки

μ_{V2O5} молекулярна маса п'ятиоксиду ванадію, яка дорівнює

181,877 кг/кмоль;

μ_V молекулярна маса ванадію, яка дорівнює

50,941 кг/кмоль.

№ джерела	Вид палива	Витрата палива		Q_i^r	c_V	f_V	A^r	$\eta_{зy}$	η_{oc}	$\eta_{зy(V)}$	k_V	k_{V2O5}	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік								г/ГДж;	г/ГДж;	г/с	т/рік
1	Дизельне паливо	6,0	1,8	42,62	22,22	1	0,01	0,80	0,05	0,8	0,0991	0,1768	0,000013	0,000014
		6,0	0,6	42,62	22,22	1	0,01	0,80	0,05	0,8	0,0991	0,1768	0,000013	0,000005

Всього по дж.1

0,000013 0,00002

Протокол вимірювання швидкості та витрати газопилового потоку

Вимірювання виконані відповідно до ГОСТ 17.2.4.06-90 та ГОСТ 17.2.4.07-90.

1. Номер (назва) джерела забруднення Дж. № 1

2. Місце вимірювання: труба відводу димових газів дизельгенератору

2.1 До (після) вентилятора; до (після) ГОУ; природна -(підкреслити)

2.2 Ділянка газоходу в місті вимірювання

2.2.1 Вертикальна, горизонтальна, похила (підкреслити)

2.2.2 Довжина прямої ділянки L, мм 200 мм

2.3 Переріз газоходу: круглий, прямокутний (підкреслити)

2.3.1 При круглому вимірювальному перерізі

Діаметр D, мм

100	100	100	100	=	100	мм
-----	-----	-----	-----	---	---	----

Значення L/D=

200	/	100	=	2,00
-----	---	-----	---	--

Площа вимірювального перерізу S₀, м²

$0.785 * (\bar{D}/1000)^2 =$

0,008	м ²
-------	----------------

 $S_0 =$

0,008	м ²
-------	----------------

3 Кількість точок вимірювання

При круглому перерізі газоходу n₀ =

2

 шт. (табл.1)

При прямокутному перерізі газоходу n_a =

--

 шт. (табл.2)

4. При вимірюванні застосовувалися засоби вимірювальної техніки (ЗВТ):

Назва ЗВТ	Нумер	Дата останньої повірки
Барометр-анероїд БАММ-1	№8486	09.09.2024р.
Термометр	б/н	4 кв. 2022р.
Рулетка	б/н	09.09.2024р.
Секундомір СОС	5230	09.09.2024р.
Мікроманометр цифровий ММЦ-200	97	09.09.2024р.
Вимірювач швидкості газових потоків ИС-1	567	29.08.2024р.
Напірна трубка ТН-1,0	232	29.08.2024р.

5. Результати вимірювання атмосферного тиску P_A, кПа; мм. рт. ст.

P_A (на початку)

99,71

 P_A (на в кінці)

99,71

$\frac{P_A}{P_A} =$

99,71	кПа
748	мм.рт.ст

6. Результати вимірювання температури газопилового потоку t_g

в точках на визначеній відстані від внутрішньої стінки газоходу:

t_g (на початку вимірювань) =

40	°C
----	----

 $\bar{t}_g =$ °C,

40

 $\bar{T}_g = \bar{t}_g + 273$ °K =

313	°K
-----	----

t_g (в кінці) =

40	°C
----	----

7. Результати вимірювання і розрахунки

n	Координати точки Γ_i , мм		Тиск повний P_n , статичний P_s , мм вод.ст.				Динамічний тиск повний P_d , мм вод.ст.				V, ш, м/с $\omega = \frac{3.287 \cdot V}{r}$	
	Кв, Ксв, Ксд (табл. 1, 2, 2)	при круглому перерізі Кв1*Д, при прямокутному перерізі КлА*А, КлВ*В	Ксв=		1,000	Pn при а) Pn(+) Pn+Pср б) Pn(-) Pn-Pср	Кср=		0,561	Pср при а) Pср(+) Pср+Pср б) Pср(-) Pср-Pср		
			Показ. ММЦ-200				Показ. ММЦ-200					
h1	h2	h3	hср	h1	h2	h3	hср					
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
Середні значення												
Вимірвач швидкості газових потоків ІС-1, м/с												
1												20,1
2												19,5
3												
4												
5												
6												
Серед. знач.												19,8

8. $\bar{P}_i = 99,71 \text{ кПа}$ $\bar{P}_s = P_n \cdot 9,80665 / 1000 = 0,0000 \text{ кПа}$

$P = P_n + P_s = 99,71 \text{ кПа}$ $\omega = 19,8 \text{ м/с}$

9. Густина газу ρ , кг/м³; $\rho = 2,685 \rho_0 \cdot P/T$; $\rho = 1,107 \text{ кг/м}^3$

10. Витрата газопилового потоку V та V_н м³/с
 10.1 При робочих умовах V = ωср * S = 0,155 м³/с

10.2 При нормальних умовах V_н = 2,695 * V * P/T = 0,133 м³/с 480,378 м³/год

Температура навколишнього середовища 19 °C
 Прискорення вільного падіння g = 9,81 м/с²

Примітка
 Вимірювання виконали В.П.Трофимчук
 В.Павлова



Таблиця
розрахунку концентрацій забруднюючих речовин
газо-пилових потоків за результатами прямих інструментальних вимірів
за допомогою газоаналізатора ОКСИ 5М

№ п/п	Назва джерела	Назва ЗР	Концентрація, мг/м ³	Об'єм ППС	Максимальна концентрація приведена до н.у.	Фактичний вміст кисню	Потужність в викиду
				м ³ /с			
1	труба відводу димових газів дизельгенератору	CO	356,00	0,133	1068	19,0	0,047504
2			328,00	0,133			
3			354,00	0,133			
1		NO ₂	58,00	0,133	174	19,0	0,007739
2			56,00	0,133			
3			53,00	0,133			
1		SO ₂	50,00	0,133	153	19,0	0,006805
2			51,00	0,133			
3			50,00	0,133			

Методика виконання вимірювання:

[15] – Руководство по эксплуатации газоанализатора ОКСИ 5М. Харьков, 2007.

Кисно вміст, об'ємна частка, %	0-21±0,2%
Концентрація вуглецю оксиду, мг/м ³	0 - 250, Δ=±12,5 мг/м ³
	250 - 6250 ±5%
Концентрація азоту оксиду, мг/м ³	0 - 268, ±26,8 мг/м ³
	268 - 2680 ±10 %
Концентрація азоту діоксиду, мг/м ³	0 - 615, ±20,5 мг/м ³
	0 - 572, Δ=±28,6 мг/м ³
Концентрація сірки діоксиду, мг/м ³	572 - 14300 ±5%
	0-100 ±1 °C
Температура, °C	101-1000 ±0,5 %

Вимірювання виконали:

Трофимчук В.П.
 О.В.Павлова



Вимірювання концентрації ванадію та його сполук (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію) в викидах в атмосферу

№ п/п	№ джерела	Швидкість відбору, л/хв	Час відбору, хв	Об'єм відібраного газу, л	Температура, °C	Тиск, (P _в -DP) мм.рт.ст.	Коефіцієнт приведення до нормальних умов	№ проби	Вміст речовини (по калібруванням), мг	Об'єм газу, приведений до нормальних умов, V ₀ , л	Концентрація забруднювачі речовини, мг/м ³	Об'єм газової суміші, м ³ /с (н.у.)	Кількість ЗР, що надходить в атмосферу, по факту
<i>Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)</i>													
1	Дж.1 Труба дизельного генератора	10	20	200	40	748	0,86	1	нчм	171,7		0,133	
2		10	20	200	40	748	0,86	2	нчм	171,7		0,133	
3		10	20	200	40	748	0,86	3	нчм	171,7		0,133	
4		10	20	200	40	748	0,86	4	нчм	171,7		0,133	
5		10	20	200	40	748	0,86	5	нчм	171,7		0,133	

МВВ № 081/12-0160-05. Викиди газопилової промислові. Методика виконання вимірювань масової концентрації ванадію та його сполук (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію) в організованих викидах стаціонарних джерел фотоколориметричним методом. Викиди газопилової промислові. Діапазон вимірювання 0,002-42 мг/м³. Відносна похибка $\delta = \pm 25\%$

Вимірювання виконали:

Трофимчук В.П.
О.В.Павлова

Розрахунок викидів ЗР при зливанні дизпалива в паливний бак ДГУ

№ Дж.	Вид н/п	Вантажо-обіг, м³/рік	Температури, °С						Молекул. маса	Сер. темп. газового простору, °С	Еквівал. темп., °С	P _s (38), гПа	Коефіцієнти				Час роботи	Викиди ЗР			
			кипіння		середнє. арифм.								хол.	тепл.	K ₄	K ₆		г/с	т/рік		
					атм. повітря		н/п в рез.														
			поч.	кін.	хол.	тепл.	хол.	тепл.					хол.	тепл.	K ₅	K ₅					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20	21	22	
Злив																					
15	Д/П	2,93	194	347	-0,7	14,3	1,3	17,8	155	-0,7	14,3	211,4	0,695	0,03	0,13			400,00	4,Е-09	5,Е-09	

РОЗРАХУНОК ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН У АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ ВІД нафтоуловлювача

Джерело № 16

Розрахунок викидів ЗР в атмосферу по компонентах розраховано згідно табл.5.10 "Збірник методик по розрахунку викидів забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери". Донецьк.1994 р.

. Джерело виділення - плівка нафтопродуктів на поверхні нафтовловлювача. Ступінь укриття 100%.

Проводяться викиди вуглеводних граничних, ненасичених, бензолу, ксилолу, толуолу, фенолу та сірководню.

Валові викиди забруднюючих речовин (кг/год) розраховуються за формулою:

$$P_{\text{вал}}^{\text{пл}} = (4 + 0,4v)(1,33P_{s(38)}K_5)^{K_{10}}(C/F_{\text{пл}})^{0,1}F_{\text{пл}}K_{11}10^{-2} \text{ де}$$

F_{пл} - площа поверхні нафтовловлювача, м²;

v - середньорічна швидкість вітру (м/с);

P_s(38) - тиск насичених парів нафтопродуктів при температурі 38°С, що скидаються разом зі стічними водами на нафтовловлювач (гПа);

C - концентрація нафтопродуктів в стічних водах (мг/л).

Згідно ВСН 01-89: "концентрації завислих речовин в поверхневих стічних водах дорівнює 200 мг/л, нафтопродуктів до 40 мг/л.";

K₁₁ - коефіцієнт, який залежить від ступеню укриття поверхні нафтоуловлювача;

K₅ - коефіцієнт, який залежить від P_s(38) та температури стічних вод;

K₁₀ - коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів; для нафтопродуктів з P_s(38) > 1,5 гПа K₁₀ = 0,25

Результати розрахунку наведені у таблиці:

Об'єкт	Час роботи нафтовловлювачів, год	F _{пл} , м ²	v, м/с	P _{s(38)} , гПа	C, мг/л	K ₅	K ₁₀	K ₁₁	Валові викиди ЗР		Вуглеводні граничні 2754			фенол 1071		
									г\с	т\рік	%	г\с	т\рік	%	г\с	т\рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нафтовловлювач	4380	0,13	9	535	40	0,367	0,25	0,1	0,001696	0,027	86,26%	0,001463	0,023	0,59%	0,000010	0,0002

сірководень 333			Вуглеводні ненасичені (олефіни C15-C18) 519			Вуглеводні ароматичні, у т.ч.			у т. ч.								
%	г\с	т\рік	%	г\с	т\рік	%	г\с	т\рік	бензол 602			ксилол 616			толуол 621		
									%	г\с	т\рік	%	г\с	т\рік	%	г\с	т\рік
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
0,47%	0,000008	0,0001	2,12%	0,000036	0,001	10,56%	0,000179	0,003	2,19%	0,000037	0,0007	2,68%	0,000045	0,001	5,69%	0,000097	0,002

В межах території АЗК в наявності майданчик для стоянки автомобілів клієнтів на 9 машино-місце (джерело викиду №17). Розрахунок валових викидів від ДВЗ автотранспорту виконаний відповідно до "Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин від автомобільного транспорту", приведеної в "Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами", УкрНТЕК, 1999, виходячи з маси палива, що витрачається автомобілями з двигуном даного типу, за формулою:

$$M_{\tau j} = g_{ji} * G_i^{\tau} * K_{\tau} * 10^{-3}$$

де $M_{\tau j}$ – маса викиду j-ї забруднюючої речовини автомобілями k-го типу за період τ , т;

g_{ji} – питомі викиди j-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива, що споживається автомобілями k-го типу в умовах руху в місті, кг/т;

G_i^{τ} – витрата палива автомобілями k-го типу в умовах руху містом за період τ , т;

K_{τ} – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автотранспорту на величину питомих викидів окису вуглецю, вуглеводнів, оксидів азоту, сажі. Для діоксиду сірки приймається 1,0.

Питомі викиди (усереднені) забруднюючої речовини та парникових газів в атмосферне повітря від роботи двигунів внутрішнього згоряння, (кг/т) наведені в таблиці:

Найменування забруднюючої речовини	Види палива		
	Бензин	Газойлі (паливо дизельне)	Скrapлений газ
Діоксид азоту	21,8	31,5	27,6
Сажа	-	3,85	-
Діоксид сірки	0,6	5	-
Оксид вуглецю	196,5	36	87,5
Вуглеводні	37	6,2	22,4

Коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на викиди забруднюючої речовини від використання палива наведені в таблиці:

Найменування забруднюючої речовини	Види палива		
	Бензин	Газойлі (паливо дизельне)	Скrapлений газ
Діоксид азоту	0,9	0,95	0,9

Сажа	1	1,8	1
Діоксид сірки	1	1	1
Оксид вуглецю	1,5	1,5	1,7
Вуглеводні	1,5	1,4	1,8

Середнє споживання палива для легкових автомобілів та мікроавтобусів становить: для бензину – 8,0 л/100 км або 0,08 л/км; для дизельного палива – 10,0 л/100 км або 0,10 л/км; для газу скрапленого – 12,0 л/100 км або 0,12 л/км.

Для переведення витрати палива у вагові одиниці застосовуються такі коефіцієнти: для бензину – 0,75 кг/л; для дизельного палива – 0,82 кг/л; для газу скрапленого – 0,552 кг/л.

Отже, витрата палива на один в'їзд та виїзд становить:

для бензину – 0,00006 т/км;

Середнє споживання палива для вантажних автомобілів та автобусів становить: для дизельного палива – 30,0 л/100 км або 0,30 л/км;

Отже, витрата палива на один в'їзд та виїзд становить:

для дизельного палива – 0,000246 т/км;

Усереднена величина пробігу з урахуванням в'їзду, виїзду та прогрівання становить 50 м.

Результати розрахунку наведені у таблиці:

№ дж.	Кількість автотранспорту за добу			Найменування забруднюючої речовини	Викиди	
	бензин	ДП	СВГ		г/с	т/рік
17	68	132	80	Оксиди азоту (NO _x)	0,00005	0,002
				Сажа (С)	3,Е-07	1,Е-05
				Діоксид сірки (SO ₂)	2,Е-06	5,Е-05
				Окис вуглецю (CO)	0,001	0,022
				Вуглеводні граничні (СН)	0,0001	0,004
Всього				0,0007	0,02786	

Додаток 10 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при експлуатації АЗК з використанням програми "ЕОЛ_Plus"

Розрахунок розсіювання проведено з врахуванням та без врахування фону, а також з врахуванням руху пересувних джерел територією АЗК.

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	с.Ключеве	25,7	-3,3	10	180			0,1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	АЗК 10			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Труба дизельгенератора	444	1	86	21			4	0,1	0,133	40	5
		2	Дихальний клапан	444	1	28	36			2,5	0,05	0,007	25,7	5
		3	Дихальний клапан	444	1	28	31			2,5	0,05	0,007	25,7	5
		4	Дихальний клапан	444	1	28	26			2,5	0,05	0,007	25,7	5
		5	Дихальний клапан	444	1	28	22			2,5	0,05	0,007	25,7	5
		6	Злив СВГ з А/Ц	444	1	66	38			4	0,5	0,29	25,7	5
		7	Заправка балонів авто	444	1	69	37			2	0,5	0,29	25,7	4
		8	Запобіжний клапан	444	1	76	38			4	0,05	0,007	25,7	4
		9	Заправка авто	444	1	73	24			2	0,5	0,29	25,7	4

	1716												
	11000	0,0004	1	0,0135									
	----- 402												
	11000	0,0001	1	0,009									
	----- 10304												
15	11000	5E-9	1	4E-9									
	----- 2754												
16	03000	0,001	1	3,6E-5									
	----- 519												
	05002	0,0001	1	8E-6									
	----- 333												
	11000	0,023	1	0,001463									
	----- 2754												
	11008	0,0007	1	4-5									
	----- 602												
	11030	0,001	1	4,5E-5									
	----- 616												
	11041	0,002	1	9,7E-5									
	----- 621												
	11048	0,0002	1	1E-5									
	----- 1071												
17	03000	1E-5	1	3E-7									
	----- 2902												
	04001	0,002	1	5E-5									
	----- 301												
	05001	5E-5	1	2E-6									
	----- 330												
	06000	0,022	1	0,001									
	----- 337												
	11000	0,004	1	0,0001									
	----- 2754												

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
01002 ----- 110	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	1
03000 ----- 519	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,07	1
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	1
05000 ----- 1716	Діоксид та інші сполуки сірки	5E-5	1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
05002 ----- 333	Сірководень(H ₂ S)	0,008	1
06000 ----- 337	Оксид вуглецю	5	1
11000 ----- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	200	1
11000 ----- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	5	1
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ----- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1
11008 ----- 602	Бензол	1,5	1
11030	Ксилол	0,2	1

03000 ----- 2902	a			0,1								
04001 ----- 301	a			0,09								
05000 ----- 1716	a			0,4								
05001 ----- 330	a			0,04								
05002 ----- 333	a			0,4								
06000 ----- 337				0,08								
11000 ----- 402	a			0,4								
11000 ----- 2704	a			0,4								
11000 ----- 2754	a			0,4								
11000 ----- 10304	a			0,4								
11008 ----- 602	a			0,4								
11030 ----- 616	a			0,4								
11041 ----- 621	a			0,4								
11048 ----- 1071	a			0,4								
12000 ----- 410	a			0,4								

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗК 10

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
11000 ----- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ----- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ----- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумаций.

Код групи	Речовини що складають групи сумаций (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			2000	2000	50	50		1

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Uмс)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. с.Ключеве	0,5					0,5	1	1,5			10		5	10	

Без врахування фону

11000/402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50	50	0,379160	0,002370	30,00	0,50	6	46,49	14	22,15	7	22,12	8	9,24		,00
100	50	0,338081	0,002113	160,00	0,50	6	47,88	14	23,67	7	18,13	8	10,33		,00
50		0,281040	0,001756	300,00	0,50	6	49,73	14	23,31	7	17,01	8	9,94		,00
100		0,257404	0,001609	230,00	0,75	6	50,22	14	23,12	7	16,88	8	9,78		,00
50	100	0,200990	0,001256	70,00	0,75	6	51,04	14	24,74	7	13,71	8	10,52		,00
	50	0,193804	0,001211	10,00	0,75	6	54,26	14	22,93	7	13,12	8	9,70		,00
100	100	0,188105	0,001176	120,00	0,75	6	53,04	14	24,10	7	13,13	8	9,73		,00
		0,169872	0,001062	330,00	0,75	6	54,71	14	23,10	7	12,49	8	9,70		,00
150	50	0,161857	0,001012	170,00	0,75	6	50,66	14	25,21	7	12,20	8	11,94		,00
50	-50	0,142284	0,000889	280,00	0,75	6	54,57	14	23,54	7	11,97	8	9,92		,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,104135	0,000651	270,00	0,75	6	54,02	14	24,47	8	10,81	7	10,69		,00
175	33	0,114345	0,000715	180,00	0,75	6	51,82	14	25,41	8	12,03	7	10,74		0,00
-29	44	0,126736	0,000792	,00	0,75	6	55,24	14	23,70	7	11,08	8	9,99		,00
69	135	0,130598	0,000816	90,00	0,75	6	53,42	14	24,82	7	11,17	8	10,60		,00
-1140	370	0,002311	0,000014	20,00	0,75	6	51,75	14	23,55	7	14,22	8	10,47		,00

Речовина 11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

0.001

-1000

-1000

1000

9	-	0.002	ГМК
8	-	0.002	ГМК
7	-	0.002	ГМК
6	-	0.001	ГМК
5	-	0.001	ГМК
4	-	0.001	ГМК
3	-	0.001	ГМК
2	-	0.000	ГМК
1	-	0.000	ГМК
0	-	0.050	ГМК



11000/2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий малосірчистий), в перерахунку на вуглець)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50		0,413616	0,103404	310,00	0,50	12	31,10	11	23,55	9	23,32	10	22,03	3	,00
100		0,406226	0,101556	210,00	0,75	10	24,99	12	19,63	11	18,31	9	17,29	5	10,43
50	50	0,355380	0,088845	60,00	0,50	11	30,89	12	25,30	9	21,96	10	21,84	5	,00
100	50	0,328166	0,082041	140,00	0,75	9	26,89	11	21,30	12	20,67	10	20,00	5	8,15
	50	0,313023	0,078256	30,00	0,50	3	32,71	5	28,83	12	10,89	11	10,82	10	8,55
		0,290175	0,072544	330,00	0,50	5	43,35	3	18,46	11	11,48	12	10,55	9	8,61
-29	44	0,217674	0,054418	20,00	0,75	5	37,19	3	25,68	12	10,48	11	9,92	10	8,68
100	-50	0,164434	0,041109	240,00	0,75	12	20,15	10	19,70	11	18,07	9	16,43	5	14,26
50	-50	0,159655	0,039914	270,00	0,25	5	23,58	12	17,33	11	15,76	3	15,25	10	14,62
150		0,157855	0,039464	190,00	0,75	10	20,49	9	18,13	5	17,17	12	16,84	11	15,68

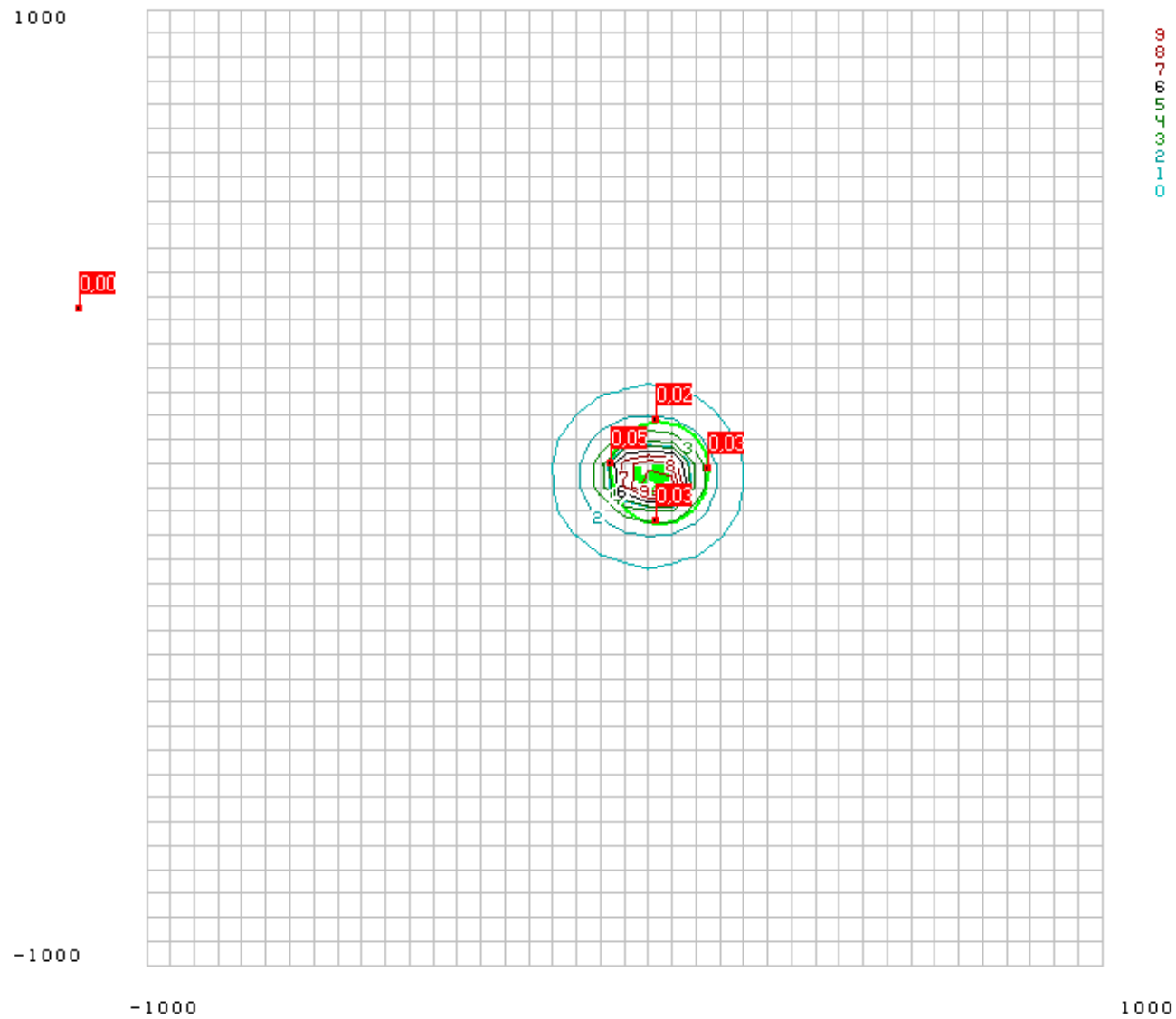
Концентрації у заданих точках

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,118750	0,029687	260,00	0,75	5	21,20	12	18,57	11	16,90	10	14,98	3	14,80
175	33	0,104999	0,026250	170,00	0,75	10	19,84	9	19,21	5	17,45	12	16,32	11	15,76
-29	44	0,217674	0,054418	20,00	0,75	5	37,19	3	25,68	12	10,48	11	9,92	10	8,68
69	135	0,097844	0,024461	100,00	0,75	5	23,84	3	18,25	11	16,58	12	15,30	9	13,57
-1140	370	0,003534	0,000884	20,00	0,75	5	23,89	3	17,28	12	14,76	11	14,72	10	14,69

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



11000/2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК 265 II та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50		0,038794	0,048493	230,00	0,50	16	99,27	2	0,67	4	0,06	13	,00	11	,00
		0,024698	0,030872	340,00	0,75	16	88,84	13	3,97	17	1,64	12	1,55	11	1,53
50	50	0,023893	0,029867	110,00	0,75	16	99,40	17	0,40	13	0,13	4	0,03	2	0,02
	50	0,018241	0,022801	40,00	0,75	16	88,40	13	3,21	17	3,07	2	1,36	12	1,29
100		0,015052	0,018815	200,00	0,75	16	71,29	13	8,53	17	6,12	12	4,30	10	3,96
100	50	0,013577	0,016971	150,00	0,75	16	73,17	13	9,67	11	4,57	9	3,79	12	3,60
50	-50	0,012609	0,015762	260,00	0,75	16	89,61	17	3,31	13	3,29	12	1,07	11	1,03
-29	44	0,011422	0,014278	20,00	0,75	16	84,65	13	4,43	17	3,19	12	1,78	11	1,69
	-50	0,010689	0,013362	300,00	0,75	16	87,71	13	4,06	17	2,30	11	1,54	12	1,50
100	-50	0,008567	0,010709	230,00	0,75	16	76,95	17	8,19	13	5,92	12	2,59	11	2,16

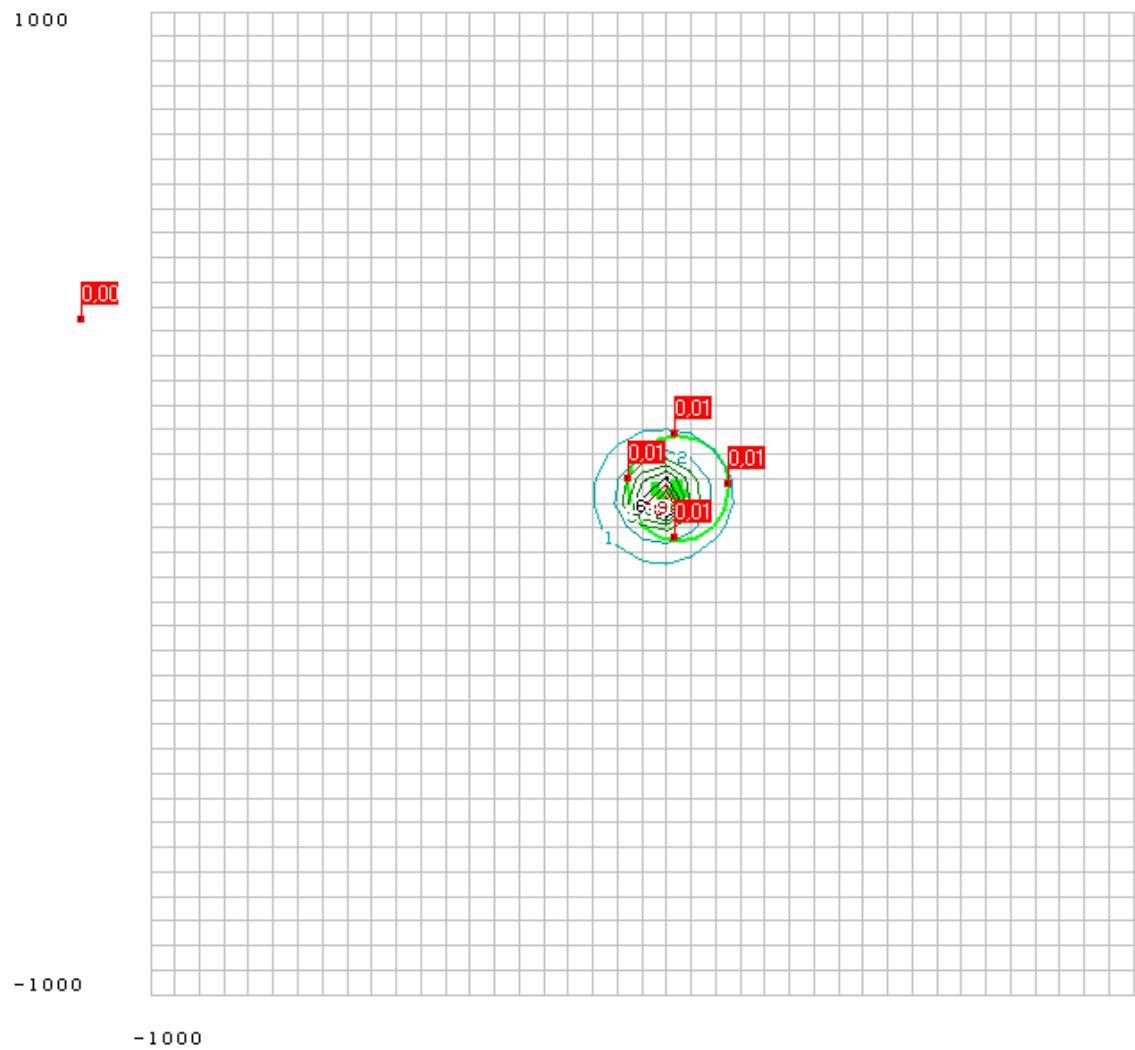
Концентрації у заданих точках

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,007247	0,009059	250,00	0,75	16	84,25	17	5,50	13	4,25	12	1,66	11	1,49
175	33	0,004344	0,005430	170,00	0,75	16	70,09	13	7,58	17	6,28	10	4,17	9	4,04
-29	44	0,011422	0,014278	20,00	0,75	16	84,65	13	4,43	17	3,19	12	1,78	11	1,69
69	135	0,004758	0,005948	100,00	0,75	16	76,50	13	7,21	17	4,41	11	3,04	12	2,81
-1140	370	0,000181	0,000226	20,00	0,75	16	77,45	13	6,03	17	5,19	12	2,57	11	2,57

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



9	-	0.044	ГДК
8	-	0.039	ГДК
7	-	0.034	ГДК
6	-	0.029	ГДК
5	-	0.024	ГДК
4	-	0.020	ГДК
3	-	0.015	ГДК
2	-	0.010	ГДК
1	-	0.005	ГДК
0	-	0.050	ГДК

11000/10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50	50	0,252768	0,004861	30,00	0,50	6	46,49	14	22,16	7	22,12	8	9,24		,00
100	50	0,225383	0,004334	160,00	0,50	6	47,88	14	23,67	7	18,12	8	10,33	0	,00
50		0,187357	0,003603	300,00	0,50	6	49,73	14	23,31	7	17,01	8	9,95		,00
100		0,171600	0,003300	230,00	0,75	6	50,22	14	23,12	7	16,88	8	9,78		,00
50	100	0,133992	0,002577	70,00	0,75	6	51,04	14	24,74	7	13,70	8	10,52		,00
	50	0,129201	0,002485	10,00	0,75	6	54,26	14	22,93	7	13,12	8	9,70		,00
100	100	0,125402	0,002412	120,00	0,75	6	53,04	14	24,10	7	13,13	8	9,73		,00
		0,113247	0,002178	330,00	0,75	6	54,71	14	23,10	7	12,49	8	9,70		,00
150	50	0,107904	0,002075	170,00	0,75	6	50,66	14	25,21	7	12,20	8	11,94		,00
50	-50	0,094855	0,001824	280,00	0,75	6	54,57	14	23,54	7	11,97	8	9,92		,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,069423	0,001335	270,00	0,75	6	54,02	14	24,48	8	10,81	7	10,69		,00
175	33	0,076230	0,001466	180,00	0,75	6	51,82	14	25,41	8	12,03	7	10,73		,00
-29	44	0,084490	0,001625	,00	0,75	6	55,24	14	23,70	7	11,07	8	9,99		,00
69	135	0,087064	0,001674	90,00	0,75	6	53,42	14	24,82	7	11,17	8	10,60		,00
-1140	370	0,001541	0,000030	20,00	0,75	6	51,75	14	23,55	7	14,22	8	10,48		,00

Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

0.000

-1000

-1000

1000

9	-	0.004	ГДК
8	-	0.004	ГДК
7	-	0.003	ГДК
6	-	0.003	ГДК
5	-	0.002	ГДК
4	-	0.002	ГДК
3	-	0.001	ГДК
2	-	0.001	ГДК
1	-	0.001	ГДК
0	-	0.050	ГДК



З врахуванням фону

11000/402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50	50	80,379160	0,502370	30,00	0,50	6	46,49	14	22,15	7	22,12	8	9,24		,00
100	50	80,338081	0,502113	160,00	0,50	6	47,88	14	23,67	7	18,13	8	10,33	0	,00
50		80,281040	0,501756	300,00	0,50	6	49,73	14	23,31	7	17,01	8	9,94		,00
100		80,257404	0,501609	230,00	0,75	6	50,22	14	23,12	7	16,88	8	9,78		,00
50	100	80,200990	0,501256	70,00	0,75	6	51,04	14	24,74	7	13,71	8	10,52		,00
	50	80,193804	0,501211	10,00	0,75	6	54,26	14	22,93	7	13,12	8	9,70		,00
100	100	80,188105	0,501176	120,00	0,75	6	53,04	14	24,10	7	13,13	8	9,73		,00
		80,169872	0,501062	330,00	0,75	6	54,71	14	23,10	7	12,49	8	9,70		,00
150	50	80,161857	0,501012	170,00	0,75	6	50,66	14	25,21	7	12,20	8	11,94		,00
50	-50	80,142284	0,500889	280,00	0,75	6	54,57	14	23,54	7	11,97	8	9,92		,00

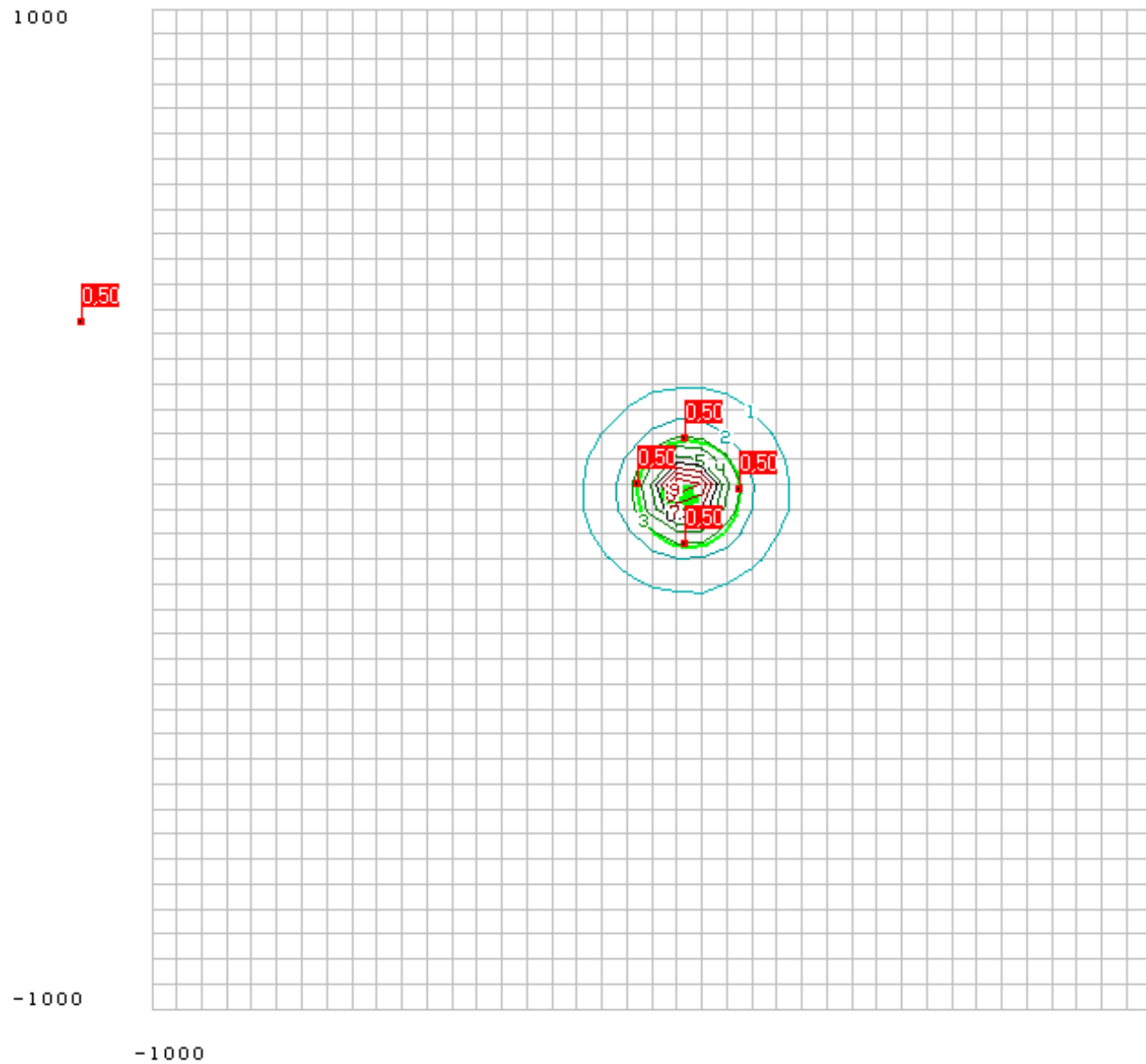
Концентрації у заданих точках

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	80,104135	0,500651	270,00	0,75	6	54,02	14	24,47	8	10,81	7	10,69		,00
175	33	80,114345	0,500715	180,00	0,75	6	51,82	14	25,41	8	12,03	7	10,74		,00
-29	44	80,126736	0,500792	,00	0,75	6	55,24	14	23,70	7	11,08	8	9,99		,00
69	135	80,130598	0,500816	90,00	0,75	6	53,42	14	24,82	7	11,17	8	10,60		,00
-1140	370	80,002311	0,500014	20,00	0,75	6	51,75	14	23,55	7	14,22	8	10,47		,00

Речовина 11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



0	-	0.502	ГДК
0.050	-	0.502	ГДК
0.100	-	0.502	ГДК
0.150	-	0.502	ГДК
0.200	-	0.501	ГДК
0.250	-	0.501	ГДК
0.300	-	0.501	ГДК
0.350	-	0.501	ГДК
0.400	-	0.501	ГДК
0.450	-	0.500	ГДК
0.500	-	0.500	ГДК
0.501	-	0.050	ГДК

11000/2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий малосірчистий), в перерахунку на вуглець)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50		2,413616	0,603404	310,00	0,50	12	31,10	11	23,55	9	23,32	10	22,03	3	,00
100		2,406226	0,601556	210,00	0,75	10	24,99	12	19,63	11	18,31	9	17,29	5	10,43
50	50	2,355380	0,588845	60,00	0,50	11	30,89	12	25,30	9	21,96	10	21,84	5	,00
100	50	2,328166	0,582041	140,00	0,75	9	26,89	11	21,30	12	20,67	10	20,00	5	8,15
	50	2,313023	0,578256	30,00	0,50	3	32,71	5	28,83	12	10,89	11	10,82	10	8,55
		2,290175	0,572544	330,00	0,50	5	43,35	3	18,46	11	11,48	12	10,55	9	8,61
-29	44	2,217674	0,554418	20,00	0,75	5	37,19	3	25,68	12	10,48	11	9,92	10	8,68
100	-50	2,164434	0,541109	240,00	0,75	12	20,15	10	19,70	11	18,07	9	16,43	5	14,26
50	-50	2,159655	0,539914	270,00	0,25	5	23,58	12	17,33	11	15,76	3	15,25	10	14,62
150		2,157855	0,539464	190,00	0,75	10	20,49	9	18,13	5	17,17	12	16,84	11	15,68

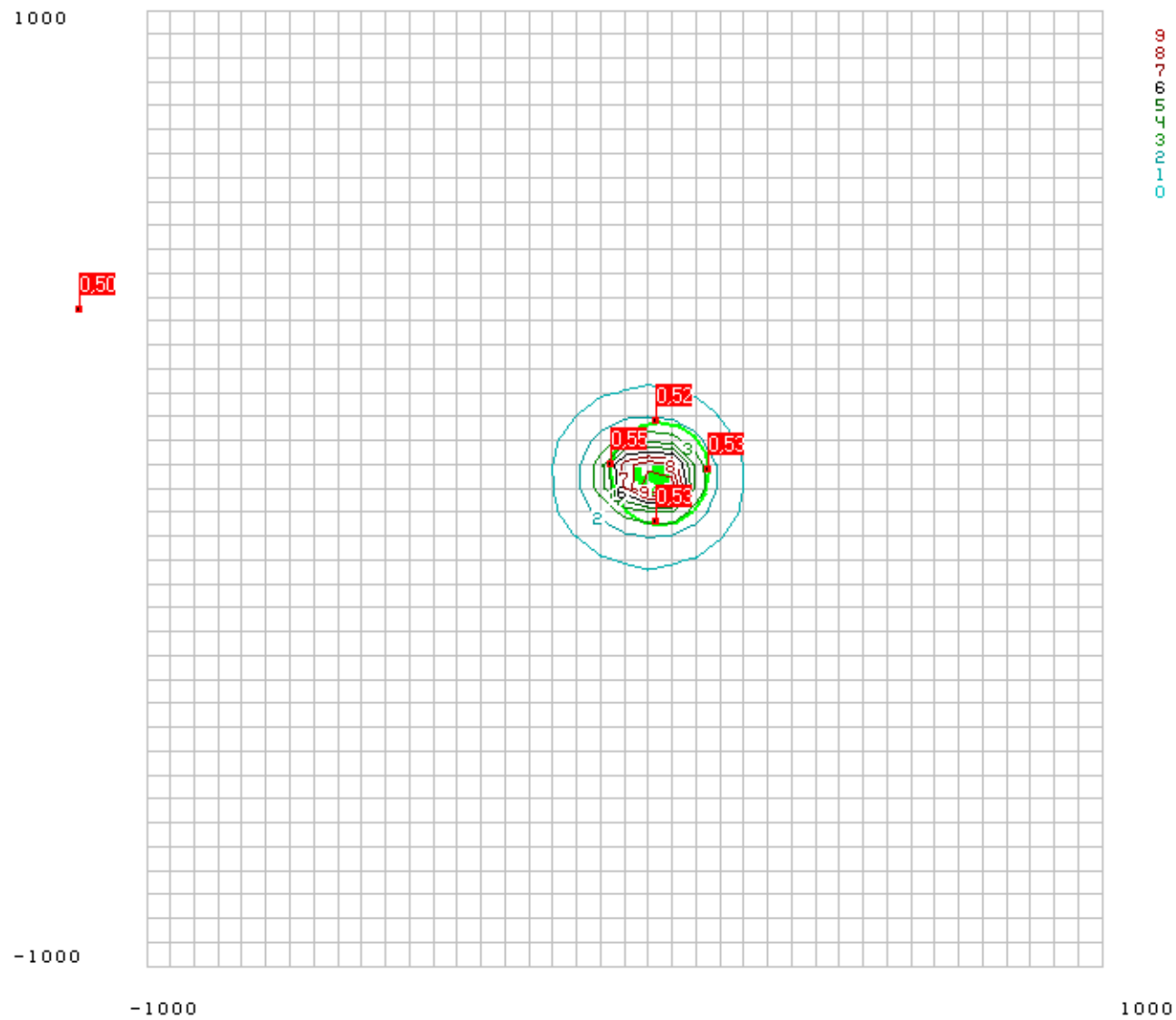
Концентрації у заданих точках

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	2,118750	0,529687	260,00	0,75	5	21,20	12	18,57	11	16,90	10	14,98	3	14,80
175	33	2,104999	0,526250	170,00	0,75	10	19,84	9	19,21	5	17,45	12	16,32	11	15,76
-29	44	2,217674	0,554418	20,00	0,75	5	37,19	3	25,68	12	10,48	11	9,92	10	8,68
69	135	2,097844	0,524461	100,00	0,75	5	23,84	3	18,25	11	16,58	12	15,30	9	13,57
-1140	370	2,003534	0,500884	20,00	0,75	5	23,89	3	17,28	12	14,76	11	14,72	10	14,69

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОЛОС)



11000/2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК 265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець))

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50		0,438794	0,548493	230,00	0,50	16	99,27	2	0,67	4	0,06	13	,00	11	,00
		0,424698	0,530872	340,00	0,75	16	88,84	13	3,97	17	1,64	12	1,55	11	1,53
50	50	0,423893	0,529867	110,00	0,75	16	99,40	17	0,40	13	0,13	4	0,03	2	0,02
	50	0,418241	0,522801	40,00	0,75	16	88,40	13	3,21	17	3,07	2	1,36	12	1,29
100		0,415052	0,518815	200,00	0,75	16	71,29	13	8,53	17	6,12	12	4,30	10	3,96
100	50	0,413577	0,516971	150,00	0,75	16	73,17	13	9,67	11	4,57	9	3,79	12	3,60
50	-50	0,412609	0,515762	260,00	0,75	16	89,61	17	3,31	13	3,29	12	1,07	11	1,03
-29	44	0,411422	0,514278	20,00	0,75	16	84,65	13	4,43	17	3,19	12	1,78	11	1,69
	-50	0,410689	0,513362	300,00	0,75	16	87,71	13	4,06	17	2,30	11	1,54	12	1,50
100	-50	0,408567	0,510709	230,00	0,75	16	76,95	17	8,19	13	5,92	12	2,59	11	2,16

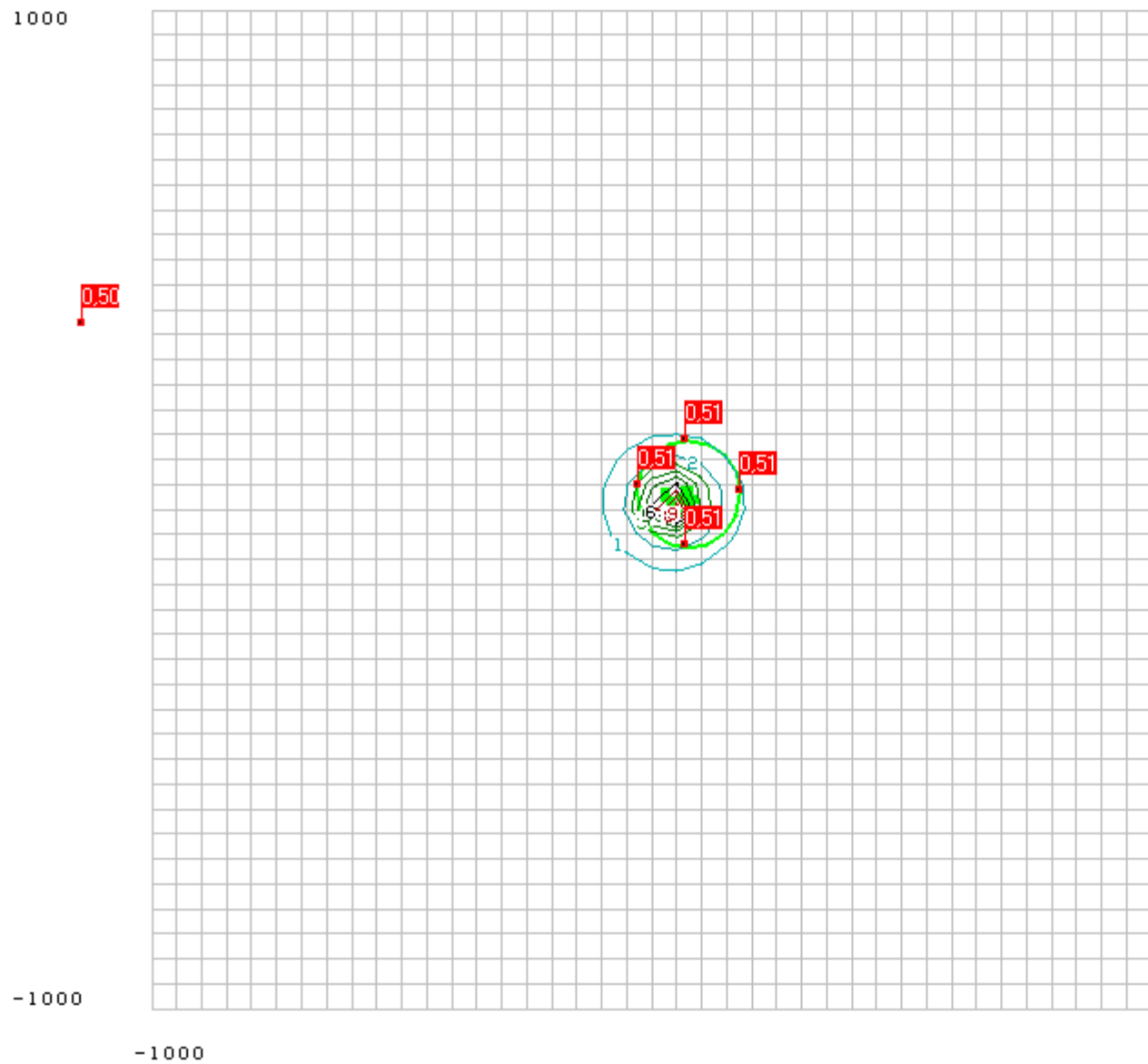
Концентрації у заданих точках

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,407247	0,509059	250,00	0,75	16	84,25	17	5,50	13	4,25	12	1,66	11	1,49
175	33	0,404344	0,505430	170,00	0,75	16	70,09	13	7,58	17	6,28	10	4,17	9	4,04
-29	44	0,411422	0,514278	20,00	0,75	16	84,65	13	4,43	17	3,19	12	1,78	11	1,69
69	135	0,404758	0,505948	100,00	0,75	16	76,50	13	7,21	17	4,41	11	3,04	12	2,81
-1140	370	0,400181	0,500226	20,00	0,75	16	77,45	13	6,03	17	5,19	12	2,57	11	2,57

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



11000/10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
50	50	26,252768	0,504861	30,00	0,50	6	46,49	14	22,16	7	22,12	8	9,24		,00
100	50	26,225383	0,504334	160,00	0,50	6	47,88	14	23,67	7	18,12	8	10,33		,00
50		26,187357	0,503603	300,00	0,50	6	49,73	14	23,31	7	17,01	8	9,95		,00
100		26,171600	0,503300	230,00	0,75	6	50,22	14	23,12	7	16,88	8	9,78		,00
50	100	26,133992	0,502577	70,00	0,75	6	51,04	14	24,74	7	13,70	8	10,52		,00
	50	26,129201	0,502485	10,00	0,75	6	54,26	14	22,93	7	13,12	8	9,70		,00
100	100	26,125402	0,502412	120,00	0,75	6	53,04	14	24,10	7	13,13	8	9,73		,00
		26,113247	0,502178	330,00	0,75	6	54,71	14	23,10	7	12,49	8	9,70		,00
150	50	26,107904	0,502075	170,00	0,75	6	50,66	14	25,21	7	12,20	8	11,94		,00
50	-50	26,094855	0,501824	280,00	0,75	6	54,57	14	23,54	7	11,97	8	9,92		,00

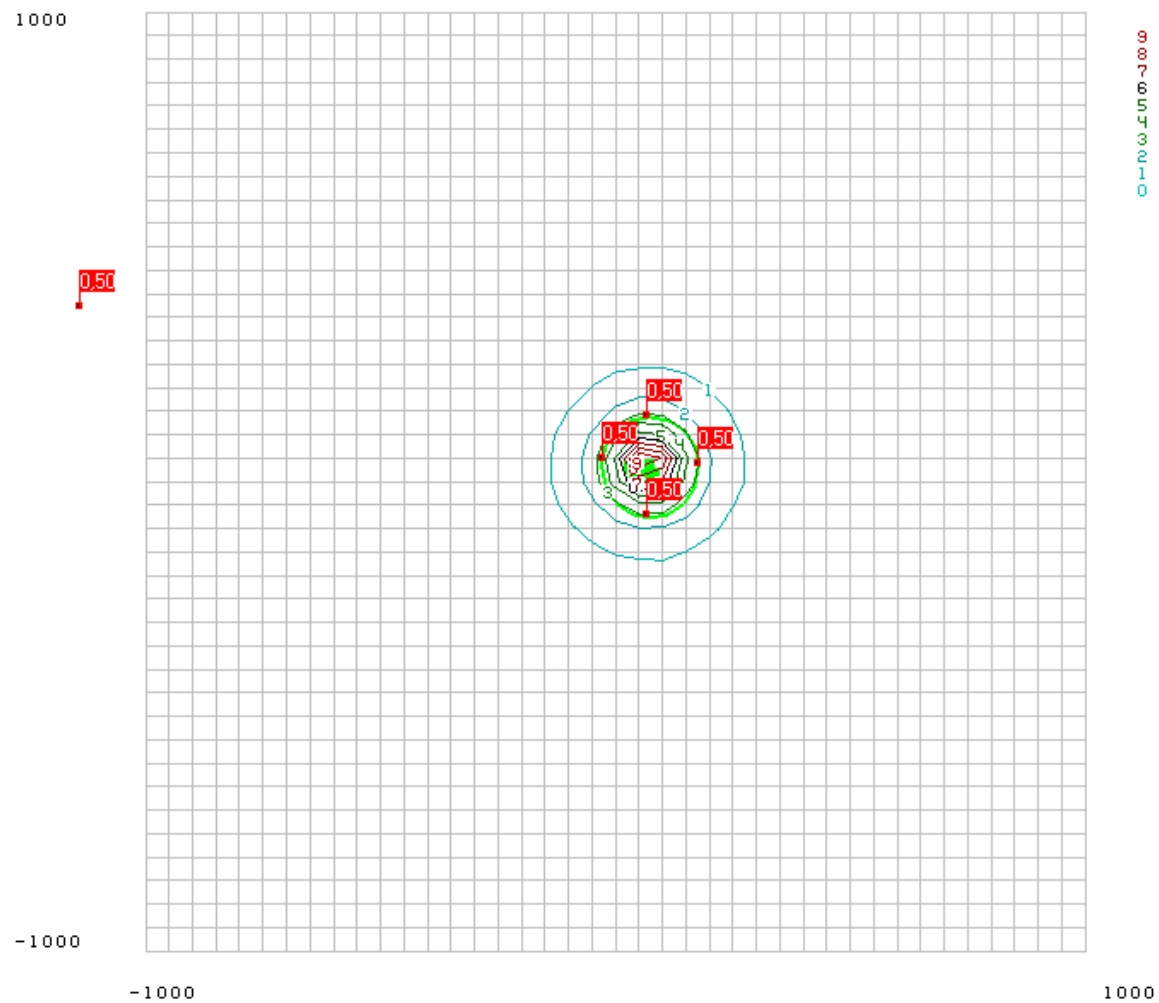
Концентрації у заданих точках

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	26,069423	0,501335	270,00	0,75	6	54,02	14	24,48	8	10,81	7	10,69		,00
175	33	26,076230	0,501466	180,00	0,75	6	51,82	14	25,41	8	12,03	7	10,73		,00
-29	44	26,084490	0,501625	,00	0,75	6	55,24	14	23,70	7	11,07	8	9,99		,00
69	135	26,087064	0,501674	90,00	0,75	6	53,42	14	24,82	7	11,17	8	10,60		,00
-1140	370	26,001541	0,500030	20,00	0,75	6	51,75	14	23,55	7	14,22	8	10,48		,00

Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОС)



Концентрації у заданих точках

1002 / 110 Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000030	0,001875	280,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000033	0,002059	170,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000024	0,001494	10,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000024	0,001527	80,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000001	0,000032	20,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00

3000 / 519 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000150	0,002683	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000075	0,001338	170,00	0,75	16	100,00	0	,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000238	0,004249	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000090	0,001600	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000003	0,000062	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,018017	0,112607	280,00	0,82	1	99,14	17	0,86		,00		,00		,00
175	33	0,019753	0,123458	170,00	0,82	1	99,30	17	0,70		,00		0,00		,00
-29	44	0,014347	0,089670	10,00	0,82	1	99,17	17	0,83		,00		,00	0	,00
69	135	0,014625	0,091407	80,00	0,82	1	99,46	17	0,54		,00		,00	0	,00
-1140	370	0,000309	0,001930	20,00	0,82	1	98,49	17	1,51		,00		,00		,00

5000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000008	0,189370	270,00	0,75	6	50,46	14	24,92	8	12,33	7	12,28		,00
175	33	0,000008	0,208643	180,00	0,75	6	48,25	14	25,79	8	13,67	7	12,29		,00
-29	44	0,000009	0,230117	,00	0,75	6	51,68	14	24,17	7	12,74	8	11,41		,00
69	135	0,000010	0,237699	90,00	0,75	6	49,86	14	25,25	7	12,82	8	12,07		,00
-1140	370	1,69E-007	0,004228	20,00	0,75	6	48,05	14	23,84	7	16,24	8	11,87		,00

5001 / 330 Сірки діоксид

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,015712	0,039279	280,00	0,83	1	99,96	17	0,04		,00		,00		,00
175	33	0,017250	0,043126	170,00	0,83	1	99,97	17	0,03		,00		,00		,00
-29	44	0,012518	0,031296	10,00	0,83	1	99,96	17	0,04		,00		,00		,00
69	135	0,012796	0,031989	80,00	0,83	1	99,98	17	0,02		,00		,00	0	,00
-1140	370	0,000268	0,000669	20,00	0,83	1	99,93	17	0,07		,00		,00		,00

5002 / 333 Сірководень(H2S)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000033	0,005217	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000017	0,002601	170,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000053	0,008261	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000020	0,003110	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000001	0,000120	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

6000 / 337 Оксид вуглецю

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,112763	0,028191	280,00	0,82	1	97,23	17	2,77		,00		,00		,00
175	33	0,123205	0,030801	170,00	0,82	1	97,76	17	2,24		,00		,00		,00
-29	44	0,089682	0,022420	10,00	0,82	1	97,35	17	2,65		,00		,00		,00
69	135	0,090838	0,022710	80,00	0,82	1	98,26	17	1,74		,00		,00	0	,00
-1140	370	0,001960	0,000490	20,00	0,82	1	95,25	17	4,75		,00		,00		,00

11008 / 602 Бензол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000154	0,000129	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000077	0,000064	170,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000245	0,000204	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000092	0,000077	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000004	0,000003	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

11030 / 616 Ксилол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000188	0,001174	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000094	0,000585	170,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000297	0,001859	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

69	135	0,000112	0,000700	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000004	0,000027	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

11041 / 621 Толуол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000042	0,005217	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000021	0,002601	170,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000066	0,008261	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000025	0,003110	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000001	0,000120	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

11048 / 1071 Фенол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000042	0,005217	250,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000021	0,002601	170,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000066	0,008261	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000025	0,003110	100,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000001	0,000120	20,00	0,75	16	100,00		,00		,00		,00		,00

12000 / 410 Метан

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
69	-76	0,000492	0,000012	280,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
175	33	0,000540	0,000013	170,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
-29	44	0,000392	0,000010	10,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
69	135	0,000400	0,000010	80,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00
-1140	370	0,000008	2,09E-007	20,00	0,83	1	100,00		,00		,00		,00		,00

Додаток 11 Технічні характеристики дизель-генераторів



Технічні характеристики дизель-генератора PLUS POWER GF2:

Бренд:	Power plus
Тип:	GF2-30
Максимальна потужність, кВт:	30
Номінальна потужність, кВт:	24 кВт (38,07 л.с.)
Кількість фаз:	3
Частота струму, Гц:	50
Номінальна напруга, В:	230 V/400 V
Двигун	
Модель:	SILENT
Паливо:	Дизель
Витрата палива, кг/год	6
Клас захисту IP:	IP23
Розміри, мм:	2000x1250x800
Вага, кг:	900
Країна реєстрації бренду:	США

Технічні характеристики дизель-генератора PH-30E2:

Виробник	Wilson
Тип палива	Дизельне
Тип генератора	Синхронний

Конструкція	Стационарна
Кількість фаз	3
Напруга	380 В
Частота струму	50 Гц
Номинальна потужність	24 кВт
Максимальна потужність	30 кВт
Захист від перевантаження	Так
Захист від короткого замикання	Так

Двигун

Марка двигуна	PERKINS
Споживання палива	6 кг/год
Система охолодження двигуна	Водяна

Додаток 12 Технічна характеристика сепаратору нафтопродуктів

Конструктивно сепаратор нафтопродуктів представляє собою циліндричний резервуар, розділений на три функціональні відділення перегородками. Технологія очистки стічних вод відбувається таким чином, що нафтовмісні речовини накопичуються на поверхні води, так як мають щільність меншу за щільність води.

Нафтовловлювачі можуть використовуватися як окреме обладнання або в складі системи локальної каналізації.

Це обладнання виготовлене з якісного надміцного поліпропілену, технічні характеристики якого дозволяють використовувати його для роботи з агресивними речовинами.



Нафтовідокремлювач. Технічні характеристики

Модель	НЦП-2	НЦП-4	НЦП-5	НЦП-6	НЦП-8	НЦП-10
Максимальна проточність води, л/с	2	4	5	6	8	10
Діаметр, мм	1000	1500	1700	1800	2000	2200
Висота (без надбудови), мм	1200	1500	1500	1500	1600	1600
Висота вхідної труби, мм	990	1290	1290	1290	1390	1390
Висота вихідної труби, мм	940	1240	1240	1240	1340	1340
Діаметр вх./вих. труби, мм	110	110	110	110	110	110

Додаток 13 Копії наявних договорів на передачу відходів



ДОГОВІР № 15/01/24-1 про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними

м. Київ

15.01.2024 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДСЛ-2010», іменоване надалі – «Виконавець», в особі Директора Синчанського Станіслава Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Петрол Контракт» іменоване надалі – «Замовник», в особі Директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом – «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, надалі – «Договір» про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець в порядку та на умовах, визначених цим Договором, надає послуги з управління відходами, в тому числі з небезпечними, що утворюються в результаті господарської діяльності Замовника, а Замовник зобов'язується прийняти надані послуги та здійснити оплату їх вартості.

1.2. Послуги надаються на підставі поданих Замовником Заявок, які можуть бути надані як в усній формі так і в письмовій формі шляхом їх надіслання на адресу електронної пошти Виконавця, зазначену в цьому Договорі.

1.3. Найменування відходів, код відходів (відповідно до Національного переліку відходів), код операції з відновлення та/або видалення відходів, одиниця виміру, кількість (обсяг) відходів, сума без ПДВ та сума з ПДВ зазначаються в Рахунку на оплату послуг, який складається Виконавцем з урахуванням отриманої заявки та є невід'ємною частиною цього Договору. Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів. Додаткові вимоги до тари / упакування відходів зазначаються в Додатку № 1 до Договору, що є невід'ємною частиною цього Договору.

1.4. Під наданням послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, (надалі – Послуги) для виконання умов даного Договору Сторони розуміють надання послуг щодо:

- надання комплексу послуг з управління відходами, приймання, перевезення, зберігання, оброблення (відновлення, у тому числі сортування, та видалення) відходів, у тому числі небезпечних;
- надання інформаційно-технічних та консультаційних послуг з питань управління відходами, в тому числі з небезпечними.

1.5. Перевезення відходів, їх завантаження та розвантаження здійснюється Замовником самостійно та у вартість Послуг не входить. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково за окрему плату та включатимуться окремими позиціями до Рахунку.

1.6. За письмовим погодженням Сторін вартість послуг з завантаження і перевезення відходів, вантажно-розвантажувальні роботи можуть включатися у вартість Послуг за цим Договором.

1.7. Надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, здійснюється за місцем знаходження виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревообробна, буд. 11, блок 2.

1.8. Послуги з управління небезпечними відходами надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами виданої Міністерством захисту довільдя та природних ресурсів України, Наказ № 704 від 17.06.2024 «Про видачу ліцензії ТОВ «ДСЛ – 2010».

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна ціна Договору складає вартість Послуг, наданих Виконавцем та сплачених Замовником.

2.2. Вартість Послуг узгоджуються Сторонами в Протоколі погодження договірної ціни (Додаток № 2 до Договору), що є невід'ємною частиною цього Договору.

2.3. Вартість Послуг, що узгоджені в Протоколі погодження договірної ціни, може змінюватися протягом дії цього Договору за взаємною згодою Сторін.

2.4. Вартість Послуг визначається Сторонами окремо по кожній партії відходів, переданих Виконавцю, із застосуванням ціни, узгодженої Протоколом погодження договірної ціни, залежно від кількості (ваги) та їх асортименту.

2.5. Вартість Послуг, узгоджена Сторонами в Протоколі договірної ціни, може бути змінена Виконавцем в односторонньому порядку у разі зміни ціноутворюючих факторів, економічної ситуації, кон'юнктури ринку, ціни на паливно-мастильні матеріали та інше, з обов'язковим письмовим повідомленням Замовника за 7 (сім) календарних днів до моменту зміни ціни на Послуги. Таке повідомлення надсилається на адресу електронної пошти Замовника визначену у його реквізитах в цьому Договорі, та/або дублюється поштовою кореспонденцією, кур'єром або врученням Замовнику (уповноваженому представнику Замовника) під розпис.

2.6. Виконавець направляє Замовнику рахунок на оплату Послуг не пізніше наступного робочого дня з дня отримання Заявки від Замовника. Оплата Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування 100%



(ста відсотків) попередньої оплати вартості Послуг на поточний рахунок Виконавця протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання рахунку на оплату Послуг від Виконавця.

2.7. Рахунок на оплату Послуг готується Виконавцем на підставі заявки Замовника з урахуванням узгодженої Сторонами ваги відходів та надається представнику Замовника під розпис із зазначенням дати вручення, або надсилається на адресу електронної пошти Замовника, вказану в цьому Договорі.

2.8. Розрахунки за Договором здійснюються в національній валюті України – гривні.

2.9. Датою оплати Послуг вважається дата зарахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.

2.10. У разі відсутності повної оплати вартості Послуг протягом 3 (трьох) банківських днів, після виставлення рахунку на оплату, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні Послуг без застосування будь-яких штрафних санкцій до Виконавця з боку Замовника.

3. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

3.1. Надання Послуг здійснюється Виконавцем протягом 10 (десяти) робочих днів після отримання повної оплати Послуг та фактичного отримання Виконавцем відходів від Замовника.

3.2. Якщо обсяг або складність Послуг передбачає більший строк надання Послуг, ніж передбачено Договором, це обумовлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

3.3. Сторони домовились, що вагові, кількісні та інші показники відходів, що передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місті знаходження виробничих потужностей Виконавця, про що складається Акт приймання-передачі. Замовник має право бути присутнім при визначенні остаточної кількості показників.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточної кількості показників, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені без зауважень.

3.5. Оформлення, наданих за Договором Послуг, здійснюється шляхом підписання Сторонами Актів приймання-передачі послуг.

3.6. Акти приймання-передачі послуг направляються Виконавцем Замовнику засобами поштового зв'язку цінним листом з описом з повідомленням про вручення або засобами електронного зв'язку на електронну пошту Замовника, вказану в реквізитах Замовника в цьому Договорі або вручається Замовникові під розпис із зазначенням ПІБ підписанта, посади, дати та номера документа, що підтверджує повноваження підписанта, дати вручення.

3.7. Відходи, що обробляються за цим Договором, обробляються у тому числі й з тарою та/або упаковкою, в якій Виконавець отримав відходи від Замовника.

3.8. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги шляхом підписання Актів приймання-передачі послуг та скріпленням їх печаткою та повернути один екземпляр Виконавцю. В разі не повернення Замовником Виконавцеві підписаного Акту приймання-передачі послуг протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня отримання Актів приймання-передачі послуг, чи повернення його без відповідного оформлення та відсутності письмових обґрунтованих причин таких дій, Акт приймання-передачі послуг вважається підписаним, а надані Послуги прийнятими Замовником без зауважень. В такому випадку зобов'язання Виконавця по Договору є такими, що виконані повністю, належно та вчасно.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Виконавець має право:

4.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.1.2. Вимагати від Замовника оплати Послуг в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

4.1.3. Припинити надання Послуг в разі порушення Замовником умов Договору.

4.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.1.5. Розраховувати і вимагати окремо оплати послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надати Послуги за цим Договором власними силами, а вразі необхідності, без попередньої згоди Замовника, також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств (третіх осіб). При цьому, Виконавець несе відповідальність за дії/бездіяльність таких третіх осіб.

4.2. Виконавець зобов'язаний:

4.2.1. Своєчасно і якісно надавати Послуги, передбачені цим Договором та додатковими угодами до нього.

4.2.2. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.2.3. Дотримуватися вимог щодо оброблення відходів, встановлених законом України «Про управління відходами» та іншими нормативно-правовими актами.

4.3. Замовник має право:

4.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.



4.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі в строки і на умовах, визначених цим Договором.

4.4. Замовник зобов'язаний:

4.4.1. Передати Виконавцю відходи в об'ємі, визначеному в Заявці, не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дня початку надання Послуг.

4.4.2. Класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів та надавати Виконавцю достовірну інформацію про класифікацію відходів, які є предметом цього Договору.

4.4.3. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі, згідно з умовами даного Договору та Додаткових угод до нього.

4.4.4. Своєчасно (не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження, згідно з раніше поданою заявою.

4.4.5. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

4.4.6. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.4.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.4.8. У разі відсутності вмотивованих зауважень, своєчасно підписати Акт приймання-передачі Послуг.

4.4.9. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг, вагу) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

4.4.10. На вимогу Виконавця надавати підписаний акт звірки по взаєморозрахункам між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

5. ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Вимоги до тари / упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку № 1 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.

5.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку, які відповідають вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку – ящики, коробки, пакети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність пакувального листа, в якому вказується вміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

5.4. Медичні відходи мають бути упаковані Замовником відповідно до вимог передбачених Нказом Міністерства охорони здоров'я України від 08.06.2015 № 325.

5.5. Палети, на яких надійшли відходи є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики та коробки повертаються не підлягають.

5.6. У разі невідповідності тари / упаковки відходів вимогам чинного законодавства України, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-якої відповідальності перед Замовником.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Сторони за даним Договором не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, якщо таке невиконання є результатом впливу непереборних явищ природи, воєнних дій, техногенних катастроф, тощо і які виникли після укладання даного Договору.

6.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання своїх зобов'язань через виникнення форс-мажорних обставин, повинна протягом п'яти робочих днів після їх настання повідомити про це іншу Сторону. Наявність вказаних обставин та їх термін дії підтверджується сертифікатом торгово-промислової палати України. За даних підстав термін дії даного Договору продовжується на термін дії форс-мажорних обставин. Якщо вказані обставини продовжуються більше одного місяця, то кожна із Сторін має право на розірвання Договору або часткове його виконання після письмового попередження іншої Сторони за 10 (десять) календарних днів.

6.3. Сторони укладають Договір під час дії правового режиму воєнного стану та наявності бойових дій в окремих регіонах України (що офіційно визнається Торгово-промисловою палатою України форс-мажором), надалі – «Особливий період». Відповідні обставини зумовлюють наявність правових та фактичних обмежень, відомих сторонам на момент укладення Договору.

6.4. Сторони також розуміють можливість істотної зміни законодавства в Особливий період, зокрема істотні зміни оподаткування, вимог до первинних документів тощо.



6.5. Сторони декларують намір утриматись від зловживання правами, передбаченими цим розділом Договору.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРИН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

7.3. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

7.4. За порушення строків оплати наданих Послуг Замовник, за вимогою Виконавця, сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що дієла у період, за який нараховується пеня, від не своєчасно сплаченої суми за кожний день прострочення платежу. У разі прострочення Замовником строків оплати Послуг більше ніж на 60 календарних днів, Замовник сплачує Виконавцю штраф у розмірі 20% від вартості Послуг за цим Договором.

7.5. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторін від виконання своїх зобов'язань, передбачених Договором.

7.6. Сторони залишають за собою право не застосовувати штрафні санкції.

8. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

8.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

9. УМОВИ ЗАСТОСУВАННЯ ЕЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБИГУ

9.1. Сторони погодили, що обмін документами за Договором може здійснюватися в електронному вигляді з застосуванням положень Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довіричі послуги» від 05.10.2017 р. № 2155-VIII, Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» від 22.05.2003 р. № 851-IV.

9.2. Додаткові угоди/додаткові договори до укладених між Сторонами договорів, додатки, специфікації, акти наданих послуг (виконаних робіт) інші первинні документи та документи складені на виконання укладених договорів можуть складатись Сторонами в електронному вигляді (надалі – Е-Документ) із дотриманням законодавства про електронні документи та електронний документообіг, обмін електронним документом за цим Договором здійснюється з використанням сервісу електронного документообігу «Вчасно» (<https://vchasno.ua/>) або «М.Е.Дос» (<https://medoc.ua/>).

9.3. Сторони погодили можливість використання на рівні з кваліфікованим електронним підписом (надалі - КЕП) удосконалених електронних підписів відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 193 від 03.03.2020 р. «Про реалізацію експериментального проєкту щодо забезпечення можливості використання удосконалених електронних підписів (надалі - УЕП) і печаток, які базуються на кваліфікованих сертифікатах відкритих ключів».

9.4. Сторони зобов'язані періодично (мінімум раз на тиждень) слідкувати за надходженням Е-документів та своєчасно здійснювати їх приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП/УЕП та повернення іншій Стороні. Сторона, яка здійснює надсилання Е-документа вважається Стороною - відправником, а Сторона, яка здійснює отримання Е-документа, вважається Стороною - одержувачем.

9.5. Підготовка Е-документів здійснюється відповідною Стороною і в строки, встановлені умовами Договору. До моменту передачі іншій Стороні, Сторона-відправник зобов'язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий Е-документ та підписати його з використанням КЕП/УЕП. Е-документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП/УЕП відповідної Сторони. Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного Е-документа, здійснюється Стороною-одержувачем з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

9.6. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесенням нею КЕП/УЕП.

9.7. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесенням нею КЕП/УЕП.

9.8. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності у випадках, коли вони були підписані КЕП/УЕП Стороною-відправником та надіслані Стороні-одержувачу, проте протягом передбаченого



Договором строку, Сторона-одержувач не підписала такі Е-документи та не надіслала Стороні-відправнику мотивованої відмови від підписання Е-документів.

9.9. У випадку, коли Договором не встановлено строків підписання конкретних Е-документів, Сторони погодили, що строк підписання таких документів з використанням Сторонами КЕП/УЕП становить 5 (п'ять) робочих днів з дати їх надіслання.

9.10. У випадку, коли одна із Сторін заявляє про втрату конкретного Е-документа, який попередньо набрав чинності, повторне підписання такого Е-документа не здійснюється. При цьому, Сторона, яка зберігає власний примірник Е-документа, зобов'язується за зверненням Сторони, яка втратила цей Е-документ, надати його доступними електронними каналами зв'язку, або на носії електронної інформації.

9.11. Якщо при звірі Сторонами даних про підписання Е-документів будуть виявлені розбіжності, то по замовчуванню будуть застосовуватися наступні умови чинності Е-документів:

9.12. Юридичну силу буде мати той Е-документ, який був останнім підписаний Сторонами з використанням КЕП/УЕП (у випадку наявності кількох різних Е-документів по одній і тій самій господарській операції);

9.13. Е-документ який набув чинності згідно умов Договору та цієї Угоди, зберігає чинність до моменту його анулювання Сторонами згідно п. 10.9. цього Договору;

9.14. За результатами конкретної господарської операції пріоритетну юридичну силу матиме чинний Е-документ, при наявності за цією ж операцією однорідних/аналогічних по суті документів, складених в письмовій (друкованій) формі, незалежно від дати їх оформлення;

9.15. Е-документ, підписаний Стороною з використанням КЕП/УЕП і переданий Стороні - одержувачу вважатиметься в усіх випадках підписаним уповноваженим представником Сторони - відправника, в межах наданих повноважень, що не потребуватиме щоразу перевірки документів на представництво;

9.16. КЕП/УЕП за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису у разі, якщо:

- кваліфікований електронний підпис підтверджено з використанням кваліфікованого сертифіката відкритого ключа за допомогою надійних засобів електронного підпису;
- під час перевірки використовувався кваліфікований сертифікат відкритого ключа, чинний на момент накладення електронного підпису;

9.17. Сторони домовилися, що Е-документи, які відправлені, завірені КЕП/УЕП, мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документам, що складені на паперовому носії. Підтвердження передачі документів (відправлення, отримання, тощо) вважається легітимним підтвердженням фактичного прийому-передачі таких документів уповноваженими особами Сторін і не вимагає додаткового доказування.

9.18. Сторони погоджуються, що використання засобів криптографічного захисту інформації (далі - ЗКІ), які реалізують шифрування і КЕП/УЕП, достатньо для забезпечення конфіденційності інформаційної взаємодії Сторін щодо захисту від несанкціонованого доступу та безпеки обробки інформації, а також для підтвердження того, що:

- Е-документ надходить від Сторони, яка його передала (підтвердження авторства документа);
- Е-документ не зазнав змін при інформаційній взаємодії Сторін (підтвердження цілісності та автентичності документа);
- фактом отримання Е-документа є події, описані в даній Угоді.

9.19. З метою забезпечення безпеки обробки та конфіденційності інформації Сторони зобов'язані:

- не допускати появи в комп'ютерному середовищі, де функціонує система для обміну Е-документами, комп'ютерних вірусів і програм, спрямованих на її руйнування;
- не знаняти та / або не змінювати архіви відкритих ключів електронних підписів, електронних Е-документів;
- не використовувати для підписання Е-документів скомпрометовані ключі.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до 31.12.2024 р., а в частині виконання Сторонами зобов'язань – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

10.2. Закінчення строку Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії Договору.

11. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі доповнення і зміни до даного Договору оформлюються у письмовій формі і підписуються Сторонами.

11.2. Усі умови даного Договору є конфіденційними та є комерційною таємницею, що захищається законодавством України та міжнародними угодами. У разі розголошення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.



11.3. Сторони допускають можливість відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором однією із Сторін до третіх осіб в односторонньому порядку без письмового погодження цього із іншою Стороною.

11.4. Факсимільні, електронні та скановані копії документів, отриманих сторонами в електронному вигляді та за допомогою засобів електронного, факсимільного зв'язку, мають юридичну силу до моменту отримання оригіналів таких документів. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомити іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних з цим несприятливих наслідків.

11.5. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», Сторони дають згоду на обробку, збирання, накопичення та зберігання особистих персональних даних у т.ч. на передачу їх третім особам (без наступного повідомлення їх про передачу), з метою забезпечення реалізації правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку, які регулюються чинним законодавством України та повідомлені у встановленому Законом порядку про внесення та включення відомостей про їх персональні дані до бази персональних даних.

11.6. Кожна із Сторін зобов'язана письмово повідомити другу Сторону про зміни місцезнаходження, банківських реквізитів, найменування, статусу платника податків не пізніше 3-х банківських днів після настання таких змін. У випадку неповідомлення чи несвочасного повідомлення винна Сторона зобов'язана відшкодувати іншій стороні збитки, понесені у зв'язку з таким неповідомленням.

11.7. Будь-яке повідомлення, необхідне або передбачене цим Договором, має бути здійснено у письмовій формі. Такі повідомлення вважаються направленими належним чином, якщо вони направлені адресату засобами поштового, електронного або факсимільного зв'язку на реквізити, вказані Сторонами у цьому Договорі, або такі повідомлення доведені до адресата під розпис.

11.8. Зміна або розірвання даного Договору можлива лише за домовленістю Сторін.

11.9. Сторони зобов'язуються дотримуватися законодавства з протидії корупції. При виконанні своїх зобов'язань за Договором Сторони не здійснюють і не будуть робити будь-яких дій, які суперечать вимогам законодавства у сфері запобігання корупції.

11.10. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

11.11. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть бути враховані при вирішенні спору.

11.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11.13. Сторони погодилися, що в порядку ст. 207 Цивільного кодексу України ТОВ «ДСЛ-2010» та ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

мають право використовувати факсимільні відтворення підпису уповноваженого керівника/директора при підписанні Заявок, Актів приймання-передачі відходів, товарно-транспортних накладних, Додатків до договору, Додаткових угод до цього Договору, рахунків на оплату, тощо.

Зразок факсимільного відтворення підпису
директора ТОВ «ДСЛ-2010»

Зразок факсимільного відтворення підпису
Замовника



12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:	ЗАМОВНИК:
<p>ТОВ «ДСЛ-2010» 01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2; код ЄДРПОУ 37450720; ІПН 374507226509; р/р UA 483348510000000026007200142 в АТ «ПУМБ»; МФО 334851; Бухгалтерія: E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua Відділ продажу: +38(0)67 200-32-33 E-mail: sales.department@dsl2010.com.ua</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» 43023, м. Луцьк, вул. Ярмичука Назарія,1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ «Банк інвестицій та заощаджень» м. Київ, МФО 380281</p>
<p>Директор:  Світланська С.О.</p>	<p>Директор:  Михайлов С.М.</p>

ДОГОВІР № 3/1 -В
про надання послуг з поводження з побутовими відходами

м. Коростень

« 01 » 01 2025 р.

Комунальне виробничо – господарське підприємство в особі начальника Якубовського Леоніда Павловича, що діє на підставі Статуту, затвердженого Виконавчим комітетом Коростенської міської ради (далі - **Виконавець**), з однієї сторони, і

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛІ КОНТРАКТ», в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, (далі - **Споживач**), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене,

1. Предмет договору

1.1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком та на умовах даного договору, надавати послуги з поводження з побутовими відходами, збирання безпечних відходів, придатних для вторинного використання за адресою: Житомирська обл., м.Коростень, вул.С.Кемського,26в (АЗК№08-06 «Жовтнева» «ГАЗ») та автодорога Київ-Ковель-Ягодин км 159+000 (АЗК№08-10 «Ключове» «ГАЗ»), а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати надані послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги), на підставі рішення Коростенської міської ради від 21.12.2022р. №529 «Про встановлення Комунальному виробничо – господарському підприємству тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами» (ДК 021-2015 код 90510000 - 5 – Утилізація сміття та поводження зі сміттям).

1.2. З метою виконання умов цього договору сторони звертаються до контактних осіб:

Від Споживача – _____

Від Виконавця – 04142-9-62-18.

2. Перелік послуг

2.1. Виконавець надає Споживачеві послуги вивезення та розміщення твердих, великогабаритних і ремонтних відходів.

2.2 Послуги з вивезення твердих відходів надаються за контейнерною схемою.

2.3. Для вивезення твердих відходів за контейнерною схемою використовуються технічно справні контейнери в кількості ___ штуки місткістю 1,1 куб. метрів, що належать – Споживачу.

Виконавець вивозить тверді відходи за контейнерною схемою з **8-00** до **17-00** години.

2.4. Для вивезення твердих відходів за безконтейнерною схемою споживач зобов'язаний з ___ до ___ години та/або з ___ до ___ години виставити у місцях, погоджених з виконавцем, закриті ємкості з відходами місткістю не більш як 0,12 куб. метра.

2.5. Для вивезення великогабаритних і ремонтних відходів використовується відсутні контейнерів місткістю 8 і більше куб. метрів, для розташування яких споживачем відповідно до вимог санітарно-епідеміологічного законодавства відводиться спеціальний майданчик з твердим покриттям за адресою відсутні.

2.6 Завантаження відходів здійснюється: твердих – Виконавцем.

2.7. Виконавець вивозить: тверді побутові відходи за заявкою Споживача, але не рідше одного разу на місяць.

2.8. Виконавець вивозить : великогабаритні і ремонтні відходи по мірі накопичення за заявкою Споживача за окрему плату згідно тарифів затверджених рішенням Коростенської міської ради від 22.12.2022р. № 529 «Про встановлення Комунальному виробничо-господарському підприємству тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами»

2.9. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем.

3. Вимірювання обсягу та вимоги до якості послуг

3.1. Розрахунок обсягу і вартості послуг здійснюється згідно до Правил надання послуг з вивезення побутових відходів за щомісячно фактично надані послуги на підставі актів виконаних робіт.

3.2. У випадку невиконання п.2.7 Споживачем, обсяг надання послуг з вивезення твердих побутових відходів розраховується Виконавцем на підставі норм, затверджених органом місцевого самоврядування, починаючи з наступного місяця, коли було порушено умову договору.

3.3. Орієнтовний об'єм відходів на рік становить – _____ м³.

3.4. Сума договору складає – _____ грн. (_____)

в т.ч. ПДВ.

4. Права та обов'язки споживача

4.1. Споживач має право на:

1) одержання своєчасно та належної якості послуги згідно із законодавством і умовами договору;

- 2) одержання без додаткової оплати від виконавця інформації про ціни/тарифи на послуги з поводження з побутовими відходами, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, норми надання послуг, порядок надання послуг, графік вивезення побутових відходів;
 - 3) відшкодування збитків, завданих його майну, шкоди, заподіяної його життю або здоров'ю внаслідок неналежного надання або ненадання послуг;
 - 4) усунення виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;
 - 5) зменшення в установленому законодавством порядку розміру плати за послуги у разі їх ненадання, надання не в повному обсязі або зниження їх якості;
 - 6) неоплату вартості послуг за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів за умови документального підтвердження такої відсутності;
 - 7) отримання без додаткової оплати інформації про проведені виконавцем нарахування плати за послуги (з розподілом за періодами та видами нарахувань) та отримані від споживача платежі;
- 4.2. Споживач зобов'язується:
- 1) укладати договори про надання послуг у порядку і випадках, визначених законом;
 - 2) своєчасно вживати заходів до усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з його вини;
 - 3) оплачувати в установленій договором строк надані йому послуги з поводження з побутовими відходами;
 - 4) дотримуватись правил пожежної безпеки та санітарних норм;
 - 5) у разі несвочасного здійснення платежів за послуги сплачувати пеню в розмірі, встановленому відповідно до цього договору;
 - 6) забезпечити роздільне збирання побутових відходів;
 - 7) визначати разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків, вигрібних ям;
 - 8) обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;
 - 9) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження твердих, великогабаритних і ремонтних відходів з урахуванням унеможливлення їх переповнення; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил.

5. Права та обов'язки виконавця

5.1. Виконавець має право:

- 1) вимагати від споживача обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків, що перебувають у власності Споживача;
- 2) вимагати від споживача своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;
- 3) вимагати від споживача забезпечувати роздільне збирання побутових відходів;
- 4) припинити/зупинити надання послуг у разі їх неоплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом та договором, крім випадків, коли якість та/або кількість таких послуг не відповідають умовам договору;
- 5) вимагати від споживача проведення протягом п'яти робочих днів робіт з усунення виявлених неполадок, що виникли з вини споживача, або відшкодування вартості таких робіт, проведених виконавцем;
- 6) звертатися до суду в разі порушення споживачем умов договору;

5.2. Виконавець зобов'язується:

- 1) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуг згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами договору;
- 2) готувати та укладати із споживачем договори про надання послуг з визначенням відповідальності за дотримання умов їх виконання згідно з типовим договором;
- 3) без додаткової оплати надавати в установленому законодавством порядку необхідну інформацію про ціни/тарифи, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, порядок надання послуг, графік вивезення побутових відходів;
- 4) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги споживачів і проводити відповідні перерахунки розміру плати за послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі, несвочасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених договором;
- 5) вживати заходів до усунення порушень якості послуг у строки, встановлені законодавством;
- 6) своєчасно та власним коштом проводити роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуг, що виникли з його вини;
- 7) інформувати споживача про намір зміни тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами шляхом укладання додаткової угоди про зміну тарифів;
- 8) мати укладені договори із суб'єктами господарювання, що надають послуги з перероблення та захоронення побутових відходів, та перевозити побутові відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження

з побутовими відходами відповідно до правил благоустрою території населеного пункту, розроблених з урахуванням схеми санітарного очищення населеного пункту;

9) забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності виконавця;

10) ліквідувати звалище твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб.

6. Ціна та порядок оплати послуг

6.1. Споживач вносить однією сумою плату виконавцю, яка складається з:

плати за послугу, що розраховується виходячи з розміру затвердженого тарифу на послугу та обсягу надання послуг, визначених відповідно до законодавства;

плати за абонентське обслуговування в розмірі, визначеному виконавцем.

6.2. Згідно з рішенням органу місцевого самоврядування від 21.12.2022р. № 529 тариф на вивезення та захоронення 1 куб. метра відходів становить: твердих 165,84 гривень за 1 куб. метр

Плата за абонентське обслуговування становить 4,33 грн. на місяць.

6.2. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

6.3 У разі застосування щомісячної системи оплати послуг платежі вносяться не пізніше ніж протягом останнього дня місяця, що настає за розрахунковим.

6.4 Послуги оплачуються в безготівковій формі

6.5. Плата вноситься на розрахунковий рахунок UA803808050000026002702960605

в ПАТ РФ «Авалъ» МФО 380805.

6.6. У разі прийняття уловноваженим органом рішення про зміну тарифу на послуги виконавець у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення їх в дію, повідомляє про це споживачам з посиланням на рішення відповідних органів.

7. Відповідальність сторін за порушення договору

7.1. Сторони несуть відповідальність за порушення договору відповідно до статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".

7.2. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості споживач викликає виконавця послуг (його представника) для перевірки кількості та/або якості наданих послуг.

Акт-претензія складається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1145 "Про затвердження Порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг та послуг з управління багатоквартирним будинком параметрам, передбаченим договором про надання відповідних послуг".

У разі підтвердження надання послуг не в повному обсязі, не належної якості якості виконавець сплачує споживачу штраф в розмірі 20% від попередньої місячної оплати та виправляє недоліки протягом 2 (двох) календарних днів з дати складення акту-претензії.

В разі ненадання чи надання послуг несвоєчасно виконавець сплачує на користь споживача пеню в розмірі 1% від ненаданих чи несвоєчасно наданих послуг, яка нараховується за кожний день такого прострочення.

7.3. За несвоєчасне внесення плати за послуги споживач сплачує виконавцю пеню в розмірі 0,01 відсотка суми простроченого платежу, яка нараховується за кожний день прострочення, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. При цьому загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу.

8. Умови внесення змін до договору

8.1. Внесення змін до цього договору здійснюється шляхом укладення сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено договором.

Якщо протягом 30 днів після отримання додаткової угоди про внесення змін до договору виконавець/споживач, який одержав таку угоду від споживача/виконавця, не повідомив про свою відмову від внесення змін до договору та не надав своїх заперечень або протоколу розбіжностей до нього і при цьому виконавець не припинив надання послуги споживачу (споживач вчинив дії, які засвідчують його волю до продовження отримання послуги від цього виконавця (у тому числі здійснив оплату наданих послуг), зміни до договору вважаються внесеними у редакції, запропонованій споживачем/виконавцем, якщо інше не передбачено договором.

9. Форс-мажорні обставини

9.1. Сторони звільнюються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

9.2. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини, які виникли в результаті непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, що включають пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихійні лиха, вибухи, війну або військові дії, страйк, блокаду, пошкодження мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

10. Строк дії, умови продовження та припинення дії цього договору

10.1. Договір укладається строком на один рік і набирає чинності з моменту підписання та діє по 31.12.2025 року, але в будь-якому випадку до повного виконання сторонами своїх зобов'язань.

Відповідно до ч.3 ст.631 ЦК України Сторони встановили, що умови даного Договору застосовуються до відносин між ними, які виникли до моменту його укладання, а саме з 01.01.2025 року.

10.2. Договір вважається таким, що продовжений на кожний наступний період тривалістю в один календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку його дії одна із сторін не заявила про відмову від договору або про його перегляд.

10.3. Дія договору припиняється у разі:

отримання стороною повідомлення щодо припинення даного договору. В такому разі даний договір припиняє свою дію через 30 календарних днів після отримання такого повідомлення. Припинення договору оформлюється додатковою угодою укладеною в письмовій формі двома сторонами.

закінчення строку, на який його укладено, якщо одна із сторін повідомила про відмову від договору відповідно до пункту 11.1 цього договору;

прийняття рішення про ліквідацію юридичної особи - споживача (виконавця) або визнання його банкрутом.

11. Прикінцеві положення

11.1. Спорн та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуг, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між сторонами, вирішуються в судовому порядку.

11.2. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

3 Правила надання послуг з поводження з побутовими відходами та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів ознайомлений

(підпис замовника)

Реквізити сторін

Виконавець

Комунальне виробничо-господарське підприємство
р/р UA803808050000026002702960605
ПАТ РФ «Аваль»
код ЄДРПОУ 03364889
МФО 380805
ПІН 03648806094
Свідоцтво платника ПДВ №09333454
контактний телефон
04142-4-10-90 бухгалтерія
04142-9-62-18- майстер саночистки

Споживач

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ «Банк інвестицій та заощаджень»
м.Київ, МФО 380281
ЄДРПОУ 44800308
ПІН 448003003183
Контактний телефон

Місцезнаходження юридичної особи :
11500, Житомирська обл., м.Коростень,
вул.Шевченка, 67А

Місцезнаходження юридичної особи
43023, м.Луцьк, вул.Єршова, 1

Місце надання послуг :

11500, Житомирська обл., м.Коростень,
вул.С.Кемського, 26в (АЗК №08-06)
11500, Житомирська область, Коростенський р-н,
автодорога Київ - Ковель - Ягодин (АЗК «08-10)



Начальник КВІТ

М.П.

Леонід ЯКУБОВСЬКИЙ



Директор

М.П.

Сергій МИХАЙЛОВ

Юрист

Михайленко
Дар'я Михайленко

5691

ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДОЗВІЛ №1822382402 -2
на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Видано АЗК 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

Адреса 43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)
11506, Житомирська обл., Коростенський р-н, с/р Кожухівська, ад Київ-Ковель-Ягодин, км 159+0
(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Ідентифікаційний код юридичної особи
або ідентифікаційний номер фізичної особи 42663493


Орган, який видав дозвіл
Управління екології та природних ресурсів
Житомирської обласної державної адміністрації


Термін дії дозволу: необмежений

Рішення Головного управління Держпродспоживслужби в Житомирській області
(назва установи державної санітарно-епідеміологічної служби)
від «17» липня 2019 р. № 05-02/232

Дата видачі 29.07.2019 р.

*Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (додаток 1) на 2 арк.,
Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами
(додаток 2) на 1 арк., Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від
неорганізованих джерел (додаток 3) на 1 арк., додаються.*

 Начальник управління
М.П.



Оксана РЕВЕНКО

Контактні дані суб'єкта господарювання.

АЗК № 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

42663493

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Директор Олексюк В.В., тел. (04147)2 12 18

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

11506, Житомирська обл., Коростенський р-н, с/р Кожухівська, від Київ-Ковель-Ягодки, км 159+0

(місцезнаходження об'єкта)

Директор Олексюк В.В., тел. (04147)2 12 18

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

**Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
АЗК 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»**

1.1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в дозволі. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. У разі зміни планової діяльності підприємства, для визначення безпеки для здоров'я людини та екологічної безпеки, суб'єкту господарювання необхідно провести оцінку впливу на довкілля та державну санітарно-гігієнічну експертизу в порядку, визначеному законодавством та невідкладно внести відповідні зміни у проектну документацію та дозвіл на викиди, з метою недопущення застосування можливих штрафних санкцій при перевірці, внаслідок збільшення обсягів викидів чи зміни забруднюючих речовин, які не враховані у документації.

2. До технологічного процесу.

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

2.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно із затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та іншій нормативній документації, затвердженій в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства.

3. До технологічного процесу.

3.1 Оператор повинен забезпечити виконання робіт на об'єкті 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.

3.2. Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

3.3. Вести контроль за справністю обладнання, контрольно-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації.

3.4. Для паливо роздавальної колонки необхідно використовувати запобіжні муфти для запобігання пошкодження роздаточного шлангу або колонки. Муфта повинна бути оснащена клапанами, які запобігають просочування газу при розтиковці муфти.

3.5. Матеріали, що використовуються на підприємстві повинні відповідати технічним умовам, держстандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті матеріали, що передбачені техрегламентом.

3.6. Наповнювач зобов'язаний не рідше 1 разу на зміну способом зовнішнього огляду контролювати стан ізоляції і надійність закріплення трубопроводів, стан заправних шлангів (переконавшись у відсутності тріщин, надрізів, потертих місць), перевіряти працездатність і плавність ходу запірної арматури, герметичність системи, здійснювати перевірку «на нуль» і про результати перевірок робити записи в змінному журналі.

3.7. Прийом нафтопродуктів проводити герметично, використовувати швидкоз'єднувальні муфти.

3.8. Не допускати переливів нафтопродуктів при заповненні резервуарів та реалізації нафтопродуктів.

3.9. 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.

3.10. Для зменшення втрат під час зливання газу на АЗС на зливній лінії повинний бути встановлений швидкозакривний клапан, який, в свою чергу, автоматично відключає потік газу з автоцистерни при розриві гумовотканинного рукава.

3.11. Для автоматичного відключення зворотного газу з наливної лінії на випадок обриву гумовотканинного рукава при злив газу з автоцистерни в резервуар повинен бути зворотний клапан.

4. До обладнання та споруд

4.1. Технологічне обладнання повинно бути у належному технічному стані. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно графіку ремонтних робіт.

4.2. Не допускати розгерметизації резервуарного обладнання для запобігання викидів летких фракцій палива.

4.3. Резервуарне обладнання, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

4.4. Зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбиваючою фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

5. До очистки газопилового потоку.

Умови не встановлюються

6. Вимоги до виробничого контролю

Умови не встановлюються.

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

7.1. У разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу, (якщо є така можливість) в управління якомога швидше, після того як відбудеться щось з наступного:

- Будь який викид, який не відповідає вимогам дозволу.

- Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

- Будь яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів регулювання. 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 у майбутньому.

7.2. Відповідальна особа повинна документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається управлінню, 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.

7.3. Інформування та підготовка персоналу.

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).

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами
з 29.07.2019р. до необмежених

Суб'єкта господарювання АЗК № 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

Місцезнаходження 43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

11506, Житомирська обл., Коржунівська сільрада, с/п. Кожухівська ст. Київ-Ковель-Яходів, км 159+0
(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Номер джерела викиду 1 – труба дизель-генераторної електростанції

№	Найменування забруднюючих речовин	Гранично-допустимий викид згідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	150,0	150,0	29.07.2019р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично-допустимих викидів відповідно до законодавства (норматив ГДВ не досягнутий за величинами масового потоку (кг/год) і масової концентрації (мг/м³), встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/с):
дкж № 1 Азоту діоксид - 0,024 г/с Вуглецю оксид - 0,039 г/с Діоксид сірки - 0,013 г/с
Для речовин Вуглеводні граничні Є12-С19 (включаючи РПК-265 П і ін.) норматив ГДВ відповідно до законодавства не встановлений, тому по даній речовині нормативи не встановлюються.

Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від організованих джерел

Номер джерела викиду 2-5 – дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання бензину та ДП

1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди, зазначені в Об'єднаному технічному паспорті на них.
2. Використання апаратів, машин та установок з допираними технологічними речовинами та уламками, що переобрані технологічною документацією на них.
3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.
4. Результативні дані викидів резервуарів на необхідній надлишковій тиску і вакуум, наслідок за їх висхідним станом.
5. Арматура та з'єднання на імпровізованих клапанно-архівальних пристроях повинні відповідати вимогам, зазначеним в атмосферних повітрях.
6. Слідкувати за технічним станом обладнання.
7. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.
8. Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним захисним, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, захисної арматури із зупинкою в аварійному режимі, відображеним в журналі параметри процесів перекування і зберігання палива. Експлуатацію обладнання здійснювати лише при наявності дозволу Держспецнагляду на виконання робіт підвищеної небезпечності.
9. Перед пуском в роботу необхідно перевірити герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні протікання негайно вжити заходів щодо їх усунювання.
10. Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати надійне та надійне припинення надходження або витікання палива.
11. Перед кожним перекуванням трубопроводів слід ретельно оглядати, а виявлені дефекти, негайно усувати. При оглядах необхідно особливу увагу звертати на Кампансатори, шарнірні з'єднання повинні мати вільний рух і забезпечувати герметичність провисання і деформаций, що можуть виникати аварій і виліт нафтопродукту.
12. Забороняється залишати відкритою задію арматуру на непрацюючих трубопроводах. Височені з технологічної схеми трубопроводів повинні бути заглушені.
13. Конструкція ливно-наливних пристроїв і колонетарів повинна забезпечувати можливість звільнення їх від залишків-рідин.
14. Забороняється експлуатація несправних патентованих колонетарів та резервуарів.
15. Резервуари підлягають обов'язковим випробуванням і складанням відповідного акту.
16. У період експлуатації всі технологічні трубопроводів повинні піддаватись ретельному огляду відповідальним за їх безпечну експлуатацію. Термін огляду встановлюється керівництвом нафтобаз, але не рідше, ніж через кожні 12 місяців.

Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від неорганізованих джерел з 29.07.2019р. до _____ необмежений.

Суб'єкта господарювання АЗК № 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

Місцезнаходження 43010, м. Луцьк, вул. Крамленецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місця проживання фізичної особи-підприємця)

11506, Житомирська обл., Коростківський р-н, с/р. Кожухівська, с/п. Київ-Кожель-Яхиди, км.159+0
(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Номер джерела викиду _____

6 – зливний пристрій для зливу СВГ з аетоцистерни в резервуар

7 - газовий модуль «ZAP RETRO-PRIMUS» для заправки автомобілів СВГ

8 – лавобіжний клапан з резервуару для зберігання СВГ

9-13 – сирило бензобаку при називі ДП та Бензину

1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Об'єднаному технічному паспорті.
2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технічних регламентів, та умов, що передбачені технічною документацією на них.
3. Утримання у повній технічній резервуварії і технічно-документальному обладнанні.
4. Регульована дисальних клапанів резервуварії на необхідній надлишковій тиску і вакуум, налив на їх технічним станом.
5. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горючого бака автомобіля герметизація роздільного пістолета з горючим називного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною набірною з еластичного матеріалу.
6. При проведенні робіт використанням відновних матеріалів, що передбачені та зумовлені технічною документацією на них.
7. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технічних регламентів та умов, що передбачені технічною документацією на них.
8. Стівування за технічним станом обладнання.
9. Свочасне проведення профілактичного ремонту устаткування.

Даним Дозволом скасовується Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, який видано АЗК № 08-10 «Ключове» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ» 11.04.2017р. за №1822382402-2.

Карта-схема підприємства, з нанесенням джерел викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також інформації з їх характеристиківаних і параметрами є складовою частинною дозволу.

Начальник відділу _____ М.Я. Сульженко

Головний спеціаліст  Пашчук Т.М.

Додаток 15 Копія "Повідомлення про плановану діяльність"

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 10031

(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 "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвища, 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, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1
(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.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р., основними складовими якого є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 100 м3, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м3, 2 паливороздавальні колонки (ПРК), 1 газороздавальна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП),

дизель-генератор, конвектори та теплові завіси електричні для опалення приміщень, вигріб для скиду виробничих та господарсько-побутових стічних вод, сепаратор нафтопродуктів для очистки дощових стічних вод, накопичувач дощових стічних вод.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічна технічній альтернативі 1, окрім того, що проектним рішенням розглядався варіант будівництва котельні з встановленням настінного газового конденсаційного опалювального котла, який працює на СВГ. Основним недоліком при роботі опалювального обладнання є утворення забруднюючих речовин у процесі спалювання газу. Також розглядався варіант встановлення підземного резервуару зберігання СВГ об'ємом 10 м³, для забезпечення роботи газових котлів котельні. Серед недоліків слід відмітити викиди забруднюючих речовин при спрацюванні запобіжного клапану ємності зберігання СВГ.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Коростенська ТГ

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту.

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах існуючого БП АЗК, що розташований на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл., Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, за межами населеного пункту. Право на користування БП АЗК та земельною ділянкою площею 0,4 га, належать ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р. Цільове призначення земельної ділянки - розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства. Категорія - землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення. Кадастровий номер - 1822382400:02:000:0140. Розміщення комплексу, на якому планується провадження господарської діяльності, не суперечить цільовому призначенню земельної ділянки та відповідає затвердженій містобудівній документації.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Житомирська обл. Коростенський р-н Кожухівка .

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого БП АЗК на умовах Договору оренди №3/16/10/2023 від 16.10.2023 р., де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, на земельній ділянці, що відповідає її цільовому призначенню та вимогам протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Соціально-економічний вплив полягає у наданні послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенні додаткових

робочих місць, збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджет, розвитку відповідної інфраструктури при дотриманні протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Планованою діяльністю передбачається експлуатація існуючого БП АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, обладнанням та спорудами для прийому, зберігання та відпуску РМП, обладнанням для заправки автомобілів СВГ, а також використання підсобно-виробничих і побутових будівель і споруд, що забезпечуватимуть його нормальну експлуатацію. Пальне доставляється автотранспортом. Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 100 м³, до складу якого входить 4 підземних резервуарів горизонтальних сталевих (РГС) місткістю по 25 м³ для дизельного палива Mustang, Mustang+, бензину А-95, А-95 Mustang. Приймання та зберігання СВГ відбувається в підземному резервуарі об'ємом 10 м³. Технологічна частина для БП АЗК включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі палива, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального, тощо). Для відпуску РМП використовується 2 ПРК продуктивністю 45 л/хв кожна, а також одна ГРК продуктивністю 40 л/хв для СВГ. Над майданчиком, на якому розміщуються ПРК, встановлено тіньові навіси. На БП АЗК основні технологічні процеси механізовані й автоматизовані, дистанційне керування ПРК відбувається з будівлі операторної. Пропускна здатність БП АЗК – більше 200 заправок за добу автомобілів РМП та 80 заправок за добу автомобілів СВГ. Річний обсяг РМП та СВГ, що планується до реалізації становить: бензину – 403 м³, дизельного палива – 1846 м³ та скрапленого вуглеводневого газу – 395 м³. Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: □ електропостачання – існуючі електричні мережі на підставі діючого договору (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); □ водопостачання – забір води з підземного горизонту кринцею глибиною 7 м і дебітом 0,3 м³/год; □ водовідведення господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у вигріб з вивозом, при накопиченні, до міських очисних споруд спеціалізованою організацією з попереднім очищення госпобутових стоків сепаратором жиру, дощових стічних вод після очистки сепаратором нафтопродуктів в накопичувач; □ теплопостачання здійснюється за допомогою електроконвекторів та електричних теплових завіс; □ холодопостачання – кондиціонер, холодоносії – озонобезпечний холодоагент R410A; □ пожежогасіння – за рахунок подачі води з власних резервуарів протипожежного запасу води, V=2x50м³. Технічне обслуговування та ремонт обладнання - аутсорсинг. Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, 2 зміни Кількість працюючих працівників – 11 осіб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1 встановлюються такі екологічні, санітарно-гігієнічні та інші обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи; водопостачання та водовідведення повинні здійснюватися на підставі Дозволу на спеціальне водокористування; відходи, що утворюються на БП АЗК, повинні сортуватись та передаватись спеціалізованим організаціям для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення згідно норм діючого законодавства в сфері поводження з відходами; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; експлуатацію об'єкта здійснювати з дотриманням чинних санітарно-гігієнічних норм та правил; дотриманням меж санітарно-захисної зони згідно вимог

ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. Зі змінами»; рівні акустичного забруднення не повинні перевищувати нормативів допустимих рівнів шуму; дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи для безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. Вплив на навколишнє середовище очікується мінімальний і не потребує додаткових обмежень. Об'єкт експлуатації знаходиться за межами зони охорони пам'яток культурної спадщини, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охорони ландшафту, зон охорони археологічного культурного шару, охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних смуг та інших зон.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

□ цільове використання земельних ділянок; □ дотримання містобудівних умов та обмежень; □ дотримання розміру санітарно-захисної зони; □ дотримання правил безпеки дорожнього руху; □ дотримання технічних умов щодо інженерного забезпечення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка і захист території забезпечується існуючою інфраструктурою, яка включає: застосування обладнання, що відповідає сучасному технічному рівню, занулення електроустановок, захист персоналу від статичної електрики та короткого замикання, систематичний профілактичний огляд технічного стану і перевірка справності обладнання, а також пристроїв, які підводять струм живлення, забезпечення вибухобезпеки, забезпечення робітників індивідуальними засобами захисту, відповідними спецодягом та спецвзуттям, дотримання правил збирання та тимчасового зберігання відходів виробництва, своєчасний їх вивіз або передача на утилізацію чи захоронення. Територія включає виробничий майданчик та під'їзну дорогу. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також передбачені захисні та компенсаційні заходи. Діяльність підприємства здійснюватиметься з урахуванням вимог чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність буде проводитись на умовах Договору оренди на існуючій та вже спланованій території, де наявні інженерні комунікації.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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 таких компонентів: □ клімат і мікроклімат - не передбачаються активні і масштабні дії пов'язані з впливом на довкілля (значні виділення інертних газів, теплоти, вологи), вплив відсутній; □ повітряне середовище - вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць; □ водне середовище - забір води з поверхневих водних джерел і скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, забір води здійснюється з підземного горизонту, вплив в межах норм; □ геологічне середовище - в межах нормативних вимог; □ земельні ресурси - в процесі експлуатації БП АЗК можливе забруднення ґрунту лише в результаті аварійного 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 рівнів; □ рослинний та тваринний світ - зберігається на існуючому рівні; □ природно-заповідний фонд - вплив не передбачається. Об'єкти ПЗФ 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 БП АЗК в межах нормативних вимог; □ навколишнє соціальне середовище - вплив прогнозується у межах допустимих 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 - поліпшення сервісу автомобілістів на автодорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя, позитивний економічний ефект.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території здійснення планованої діяльності - територія Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл. Планована діяльність здійснюватиметься на існуючій та вже спланованій території. Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 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; гідроакumuлюючі 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 (зачеплених держав).

Підстав немає

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 ОВД у відповідності із ст. 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

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

Отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвід на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департамент екології та природних ресурсів Житомирської 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

Департамент екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації, 10014, м. Житомир, вул. Театральна, 17/20, pryroda@eprdep.zht.gov.ua, (0412) 47-25-36, СЕМЕНЮК Микола Миколайович

(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}

Додаток 16. Фотофіксація місця розміщення повідомлення про плановану діяльність

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Міська рада
Адреса: Коростень вул. Грушевського 22





Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність

Місце розміщення: Сільмаг

Адреса: с.Жабче вул.Юрасова 46







Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Кожухівський старостинський округ
Адреса: с.Кожухівка вул.Центральна 31







ПОВІДОМЛЕННЯ

- ▶ довіда про склад сім'ї;
- ▶ декларація про доходи та майновий стан (заповнюється по підставі довідки про доходи кожного члена сім'ї та нотаріальні 2 квартали через нотаріусів).

Додаток 2
до Першого версійного доповідання про
наслідки діяльності з огляду впливу на
довідки та фінансові результати
впливу на довідки

Дата

Дата складання: 15 лютого 2024 року
Місце складання: м. Київ, вул. ...
Складено: ...

Регістраційний номер 10021

Регістраційний номер: 10021
Місце складання: м. Київ, вул. ...
Складено: ...

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довідки

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬністю "ПІРІВНИ КОНТРАСТ"

Товариство з обмеженою відповідальністю "ПІРІВНИ КОНТРАСТ" (далі - Товариство) є юридичною особою, зареєстрованою в Україні за місцем проживання: м. Київ, вул. ...

Інформація про намір проведення діяльності та впливу на довідки

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Товариство "ПІРІВНИ КОНТРАСТ" (ТОВ "ПІРІВНИ КОНТРАСТ")

2. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

3. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

4. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

5. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

6. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

7. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

8. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

9. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

10. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

11. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

12. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

13. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

14. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

15. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

16. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

17. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

18. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

19. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

20. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

21. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

22. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

23. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

24. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

25. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

26. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

27. Назва діяльності, її характеристика, технічні характеристики

Назва діяльності: ...

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
"Центральна міська лікарня"
Географічні координати: 50°57'16.2"N 28°39'09.3"E







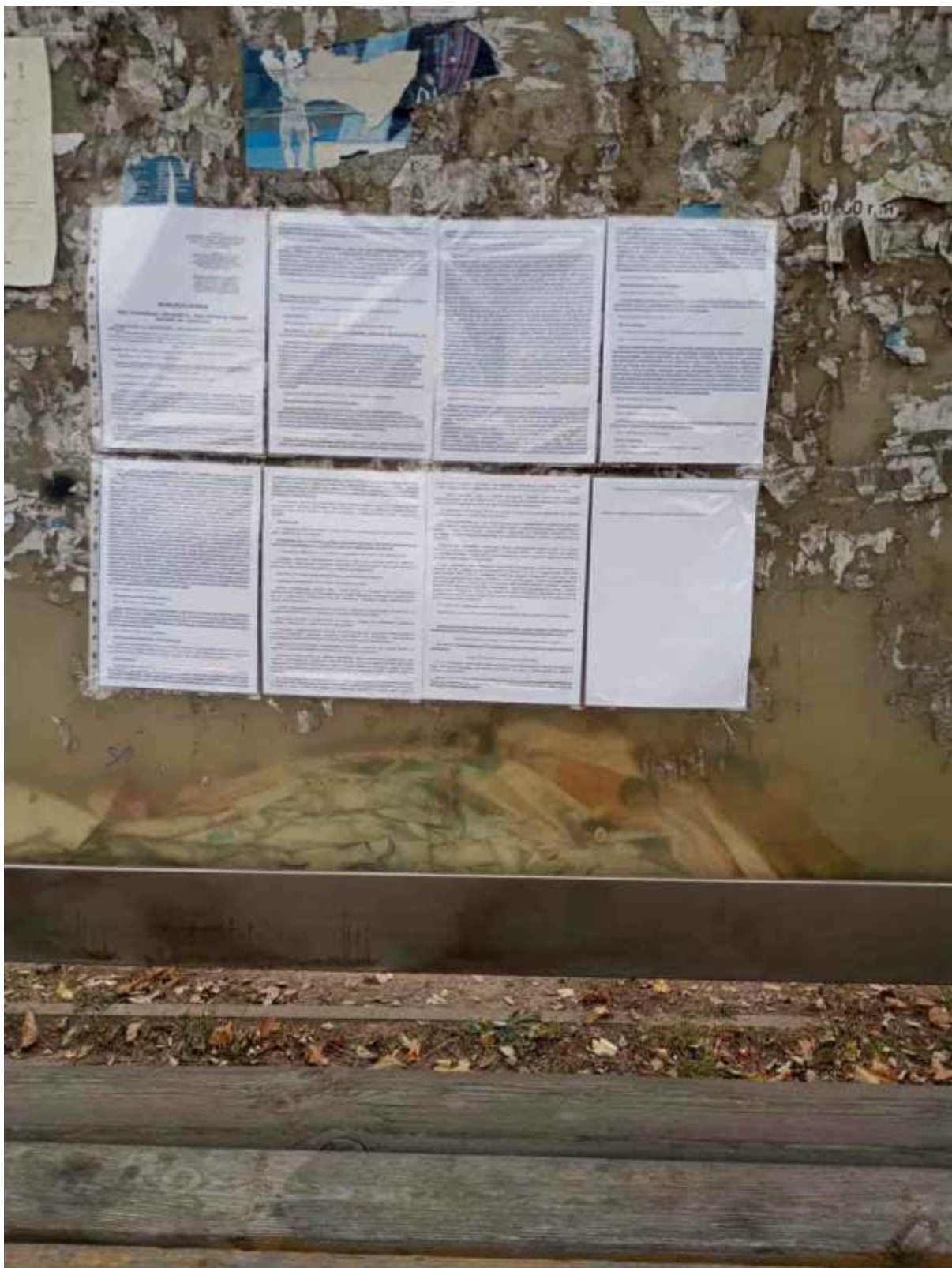


Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: Коростень вул.С.Кемського 50









Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: Коростень вул.С.Кемського 76а





...роходження службової розписки від 20.11.2013 рр.
...діяльний захист та гарантоване страхування
...туття до 15 місяців...

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата

Сторінка зразкової документації в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
запланованої діяльності згідно з
законами України Сторінка реєстру з оцінки
впливу на довкілля, що містить дані
про суб'єкта господарювання

Реєстраційний номер 10031

Реєстраційний номер сторінки зразкової
документації запланованої діяльності
згідно з законами України реєстру з оцінки
впливу на довкілля, що містить дані
про суб'єкта господарювання

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44600319**

Сторінка зразкової документації, що є дані ЄДРПОУ або провайдера, які не були бачені фізичної особи - підприємця,
запланованої діяльності або суб'єкта господарювання (суб'єкта діяльності), які є членом або учасником підприємства чи підприємця
реєстраційного номеру об'єкта впливу на довкілля повинні бути вказані у відповідному розділі документації з оцінки
впливу на довкілля

Інформація про намір проводити плановану діяльність та впливу її активу на довкілля

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Україна 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул. Виринська Назарія, будинок 1
Телефон: +380 31 232 11 11

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

Планована діяльність, її характеристика:

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
існуючого багатопалубного пристрою для заповнення (ПН АЗК) призначеного для прийому та
зберігання рідкого зрідженого палива (РМЛ) з тиском сатурованого вуглеводню газу (СВГ)
ціною-бутиль і заповнення паливних автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Волинська
обл., Кіровоградський р-н, Колоденська ТГ, Кокушівська сільська рада, с/поселення Іваж-Ковалів
Посилю, кв. 138+001

Технічні альтернативи 1.

Експлуатація ПН АЗК здійснюється на умовах Договору сервісу №3/30/10/2021 від 18.10.2022
р. основним складовим якого є укладений ліцензійний договір для зберігання РМЛ загальною
ємністю 100 м³, технічної документації для зберігання СВГ ємністю 10 м³ з радіоізотопними
випромінювачами (РІВ) і газоочищувальна установка (ГКУ) автомобільного пристрою для заповнення

про пл

**ТОВАРИСТВО
44600319**

Сторінка зразкової документації запланованої діяльності та реєстраційний номер об'єкта

Інформація про намір

1. Інформація про

Україна 43023, Во
Волинська область

2. Планована дія

Планована діяльність

В рамках планованої діяльності багатопалубний пристрій для прийому та зберігання рідкого зрідженого палива (РМЛ) загальною ємністю 100 м³, технічної документації для зберігання СВГ ємністю 10 м³, радіоізотопними випромінювачами (РІВ) і газоочищувальна установка (ГКУ) автомобільного пристрою для заповнення

Технічні альтернативи

Експлуатація ПН АЗК здійснюється на умовах Договору сервісу №3/30/10/2021 від 18.10.2022 р. основним складовим якого є укладений ліцензійний договір для зберігання РМЛ загальною ємністю 100 м³, технічної документації для зберігання СВГ ємністю 10 м³ з радіоізотопними випромінювачами (РІВ) і газоочищувальна установка (ГКУ) автомобільного пристрою для заповнення

KEP
M. KORO
UACIRCUS
CIRCUSORI

**Додаток 2
до Порядку передачі документів для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та формування оцінки
впливу на довкілля**

Дата:

Дата здійснення повідомлення в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
Інформація генерується програмною
частиною системи Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля на момент запису
до бази господарства

Регістраційний номер 10030

Регістраційний номер єдиний для оцінки
впливу на довкілля планованої діяльності
запланованої генерується програмною
частиною системи Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля для ліцензійної версії
системності суб'єкта господарства

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
445700308**

Ім'я юридичної особи, код ЄДРПОУ або провайдера, за яким ведеться фізична особа - підприємство, юридичної особи або фізична особа підприємця (код фізичної особи, код провайдера) записані в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та інформація про заплановану господарську діяльність та місце, куди вона здійснюється.

Інформація про замір проводити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарства.

Україна 43023, Волинська обл., Дулишів р-н, місто Луцьк, вул.Висоцька Народна, будинок 1
Ідентифікаційний номер юридичної особи або номер присвоєння діяльності фізичної особи - підприємця (код фізичної особи, код провайдера)
кадастровий номер території

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
класичного бензинного автомобільного двигуну (БП АЗК) призначеного для привою та
збирання палива моторного палива (РМП) а також споживання мотопалива (МП)
проданого в Україні (зокрема паливо автомобільного транспорту згідно з директивою Житомирська
обл., Коммунальної п-д, Коммунальна ТТ, м. Коростень, вул. Сергія Ковалюка, 28а.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на чинних Директиві номеру 64176100023 на 16.10.2023
р. згідно з вимогами Європа з паливної продукції для збирання РМП засобами
системами ВО м-3, діаметром двигунів для збирання СПГ ємністю 10 м³. З матеріальної
частиною (ГРК) з газорозподільною клапанною (ГРК) автомобільного газорозподільного двигуну (АГД),
двигун генератор, вентилятор та теплові зміни споживані для опалення приміщення, системами

інці
КОНТРАКТ
Ідентифікаційний номер юридичної особи або номер присвоєння діяльності фізичної особи - підприємця (код фізичної особи, код провайдера)
код будинку 1
код вулиці, номер будинку
код експлуатації
код привою та збирання палива (РМП)
код Житомирська
обл. Київська
код на 16.10.2023
код РМП засобами
з матеріальної частини
двигуну (АГД)

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Магазин
Адреса: с.Ключове
Географічні координати: 51°00'26.2"N 28°31'34.3"E

304







Додаток 2
до Порядку проведення інвентаризації
власності держави і місцевих територіальних
одиниць та формування складів
власності на об'єкти

Дата

Дата проведення інвентаризації встановлюється
згідно з розпорядженнями керівника
державного підприємства, на підставі
яких здійснюється проведення інвентаризації
власності держави і місцевих територіальних
одиниць та формування складів власності на об'єкти
державної власності.

Регістраційний номер 10031

Регістраційний номер вказується в
заяві на проведення інвентаризації власності
держави і місцевих територіальних одиниць
та формування складів власності на об'єкти
державної власності, для обліку цієї
інвентаризації в Державному реєстрі.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ 'ПЕТРОЛ КОНТРАКТ' 44607010

Згідно з повідомленням про проведення інвентаризації власності держави і місцевих територіальних одиниць та формування складів власності на об'єкти державної власності, наданим державним підприємством, на підставі якого здійснюється проведення інвентаризації власності держави і місцевих територіальних одиниць та формування складів власності на об'єкти державної власності, повідомляємо про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Інформація про заплановану діяльність та вплив її впливу на довкілля:

1. Будівництво двох кубів газоперекачувачів.

Суб'єкт: 44607010 Товариство з обмеженою відповідальністю 'ПЕТРОЛ КОНТРАКТ' 44607010
Місцезнаходження об'єкта: м. Київ, вулиця Миколаївська, 100/101, територія газонаповнення газу.

2. Планована діяльність з будівництва, експлуатації, технічного обслуговування:

Планована діяльність з експлуатації.

В зв'язку з планованою діяльністю ТОВ 'ПЕТРОЛ КОНТРАКТ' здійснюватиметься експлуатація об'єкта інвентаризації власності держави і місцевих територіальних одиниць (ІВ ДП) газонаповнення газу (газопровід) на території вулиці Миколаївської вулиці 100/101, в межах територіальної відповідальності ТОВ 'ПЕТРОЛ КОНТРАКТ' (вулиця Миколаївська вулиця 100/101, територія газонаповнення газу) на території вулиці Миколаївської вулиці 100/101, територія газонаповнення газу (газопровід) на території вулиці Миколаївської вулиці 100/101.

Телефон контактної особи: 1

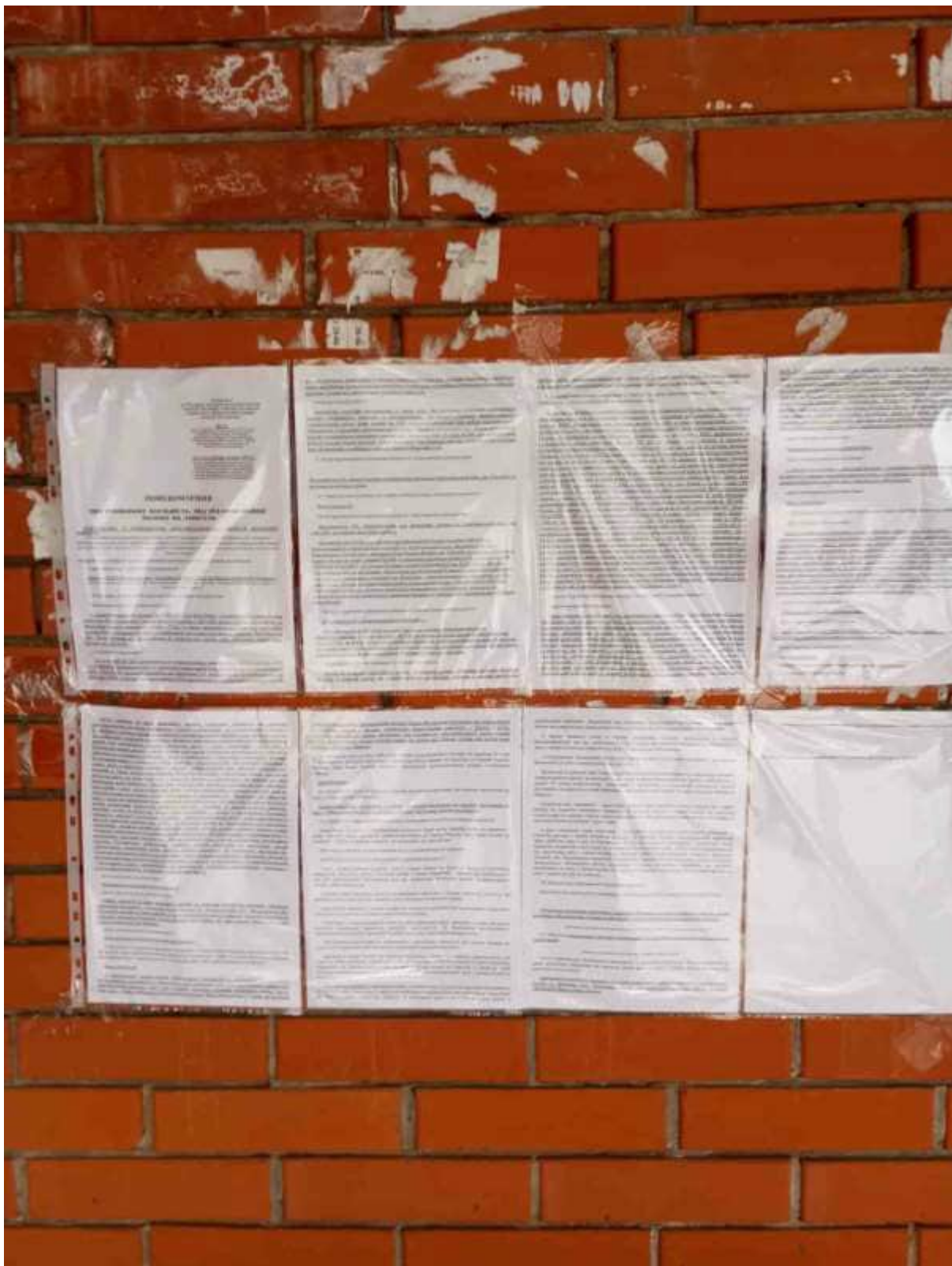
Головний офіс ТОВ 'ПЕТРОЛ КОНТРАКТ' знаходиться за адресою: вулиця Миколаївська вулиця 100/101, м. Київ, 01010.
Додаткову інформацію щодо проведення інвентаризації власності держави і місцевих територіальних одиниць та формування складів власності на об'єкти державної власності можна отримати за адресою: вулиця Миколаївська вулиця 100/101, м. Київ, 01010, за телефоном: контактний номер 10031. З інформаційною системою ДПРІ інвентаризації власності держави і місцевих територіальних одиниць та формування складів власності на об'єкти державної власності можна зв'язатися за адресою: вулиця Миколаївська вулиця 100/101, м. Київ, 01010.

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: с.Ключове
Географічні координати: 51°00'35.8"N 28°31'17.8"E









Додаток 2 до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування однієї виправи на довкілля

Дата:

Цякв офісний, м. Київ, вул. Солом'янська, 10/12, к. 101
вул. Солом'янська, 10/12, к. 101
вул. Солом'янська, 10/12, к. 101
вул. Солом'янська, 10/12, к. 101

Регістраційний номер 10031

Регістраційний номер 10031
Регістраційний номер 10031
Регістраційний номер 10031
Регістраційний номер 10031

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПІТРОЛ КОНТРАКТ" 44809431

Підприємство/організація/виробничий об'єкт: Товариство з обмеженою відповідальністю "ПІТРОЛ КОНТРАКТ" (ІПН АЗК) з місцем знаходження: м. Київ, вул. Солом'янська, 10/12, к. 101. Контактний номер телефону: 096 333 3333.

Інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля:

1. Інформація про суб'єкта господарювання:

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м.ст. Луцьк, вул. Ярослава Мудрого, 10/12, к. 101. Контактний номер телефону: 096 333 3333.

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи:

Планована діяльність, її характеристика:

В межах планованої діяльності ТОВ "ПІТРОЛ КОНТРАКТ" передбачається здійснення діяльності багатопроцесного автозаправного комплексу (ІПН АЗК) призначеного для прийому та зберігання палива мотопомпи (ІПМ) в також одночасності здійснення торгівлі продуктами-бутиль і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: м. Луцьк, вул. Коростенської р-н, Коростенська ТГ, Кіровоградська сільська рада, заповідного: 43023, Луцьк, вул. 119+000.

Технічні альтернативи 1.

Встановлення ІПН АЗК здійснюється на місці. Підприємство планує здійснювати діяльність за адресою: м. Луцьк, вул. Ярослава Мудрого, 10/12, к. 101. Контактний номер телефону: 096 333 3333.

Об'єкт, який є темою цього повідомлення, є об'єктом діяльності, який підлягає оцінці впливу на довкілля. Підприємство планує здійснювати діяльність за адресою: м. Луцьк, вул. Ярослава Мудрого, 10/12, к. 101. Контактний номер телефону: 096 333 3333.

Текст документації, що містить інформацію про плановану діяльність, її характеристику, технічні альтернативи та результати оцінки впливу на довкілля, розміщено за адресою: м. Київ, вул. Солом'янська, 10/12, к. 101. Контактний номер телефону: 096 333 3333.

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: с.Ключове
Географічні координати: 51°00'32.5"N 28°31'25.0"E







Додаток 2
до Порядку передачі документів про
надання послуги в сфері впливу на
довкілля та фінансування інших
впливу на довкілля

Дати:

Дата офіційного опублікування в Додатку
до Порядку передачі документів про
надання послуги в сфері впливу на довкілля
та фінансування інших впливу на довкілля
та фінансування інших впливу на довкілля
та фінансування інших впливу на довкілля

Регістраційний номер ДСДП:

Регістраційний номер ДСДП про вплив
впливу на довкілля та фінансування інших
впливу на довкілля та фінансування інших
впливу на довкілля та фінансування інших
впливу на довкілля та фінансування інших

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРОЛ КОНТРАКТ"
44000228**

Ім'я відповідальної особи або особи з повноваженнями (для фізичної особи, що є особою з обмеженою відповідальністю) або суб'єкта господарювання, який виконує функції відповідальної особи або особи з повноваженнями (для юридичної особи) - **Ігор Іванович Білоус**

інформація про замір провести плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Україна, Сходу, Вишгородська обл., Турківський район, місто Турків, вул. Вирішувача Назарія, будинок 1
середньомісцевий кадастровий номер або місце проведення діяльності фізичної особи - підприємця (суб'єкта господарювання)
середньомісцевий номер телефону

2. Планирувана діяльність, її характеристика, технічні характеристики

Планирувана діяльність: **У складарстві**

В рамках планованої діяльності ТОВ «ІНТЕРОЛ КОНТРАКТ» передбачається виконання
планованої відповідальної діяльності відповідно до ДСДП ДСДП відповідно для проекту на
здійснення плану складарстві в м. Турків, а також складарстві в м. Турків, вул. Вирішувача Назарія, будинок 1
середньомісцевий кадастровий номер або місце проведення діяльності фізичної особи - підприємця (суб'єкта господарювання)
середньомісцевий номер телефону

Технічна характеристика 1.

Планирувана ВП АК здійснюється на території Вишгородської обл. 18.10.2023
в складарстві відповідно плану складарстві в м. Турків, вул. Вирішувача Назарія, будинок 1
середньомісцевий кадастровий номер або місце проведення діяльності фізичної особи - підприємця (суб'єкта господарювання)
середньомісцевий номер телефону

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: с.Кожухівка
Географічні координати: 50°59'17.5"N 28°33'40.1"E









Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: с.Кожухівка вул.Центральна 38







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 програмною
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 10031

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
автоматично генерується програмною
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для планової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308

(позивач належить до юридичної особи, що здійснює з ЄДРПОУ або приватиз. 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, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1
(для юридичної особи або місця провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштової індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

**В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
спеціального багатоцільового автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та
зберігання рідинного моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ)
пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська
обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-
Яголин, км 159+000.**

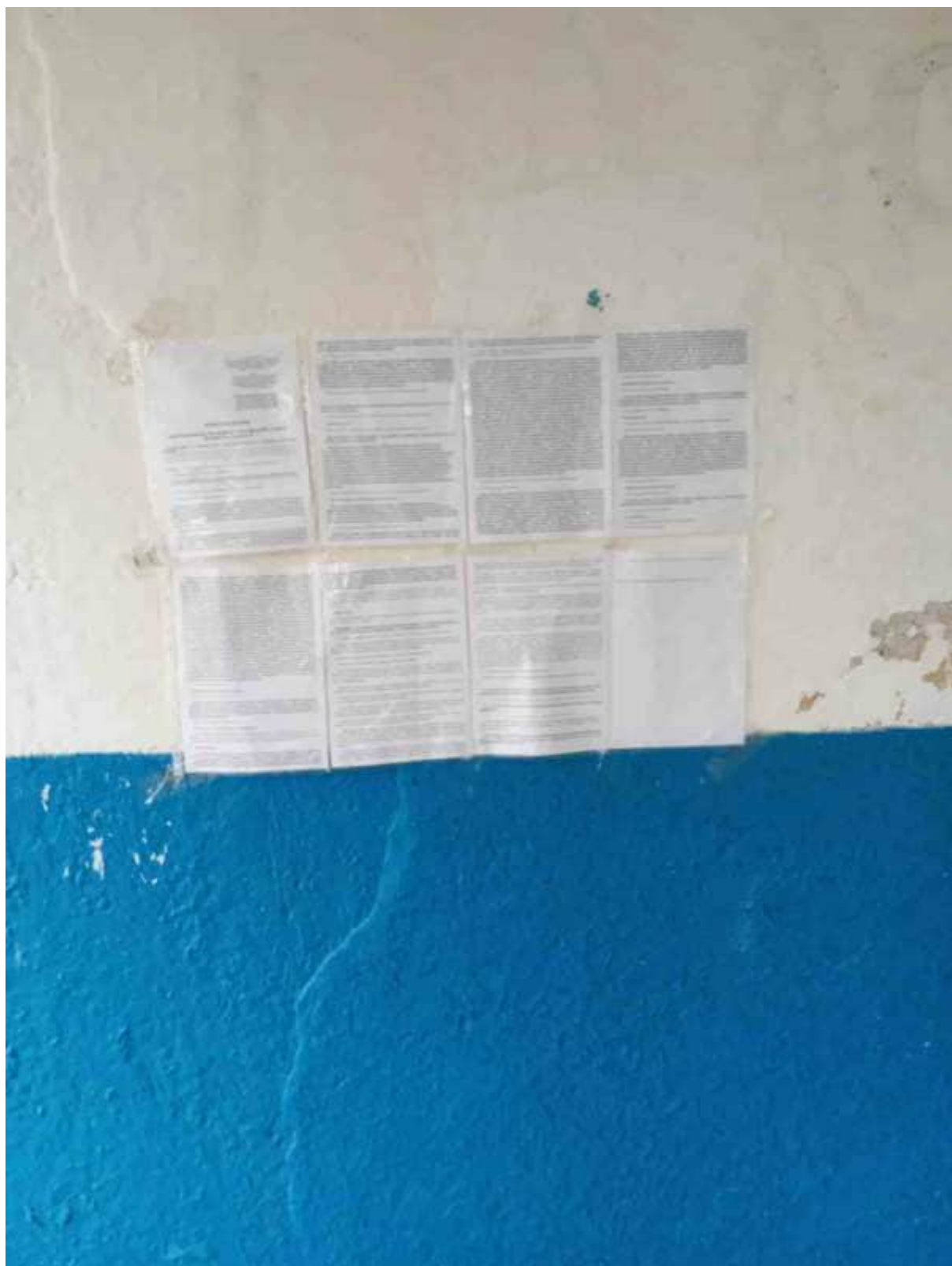
Технічна альтернатива 1.

**Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах угоди №3/16/10/2023 від 16.10.2023
р., основними складовими якої є: літний резервуарний парк для зберігання РМП загальною
ємністю 100 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 2 паливороздавачів
колонки (ПРК) і газороздавальна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП).**

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: с.Жабче
Географічні координати: 50°58'45.7"N 28°33'48.8"E



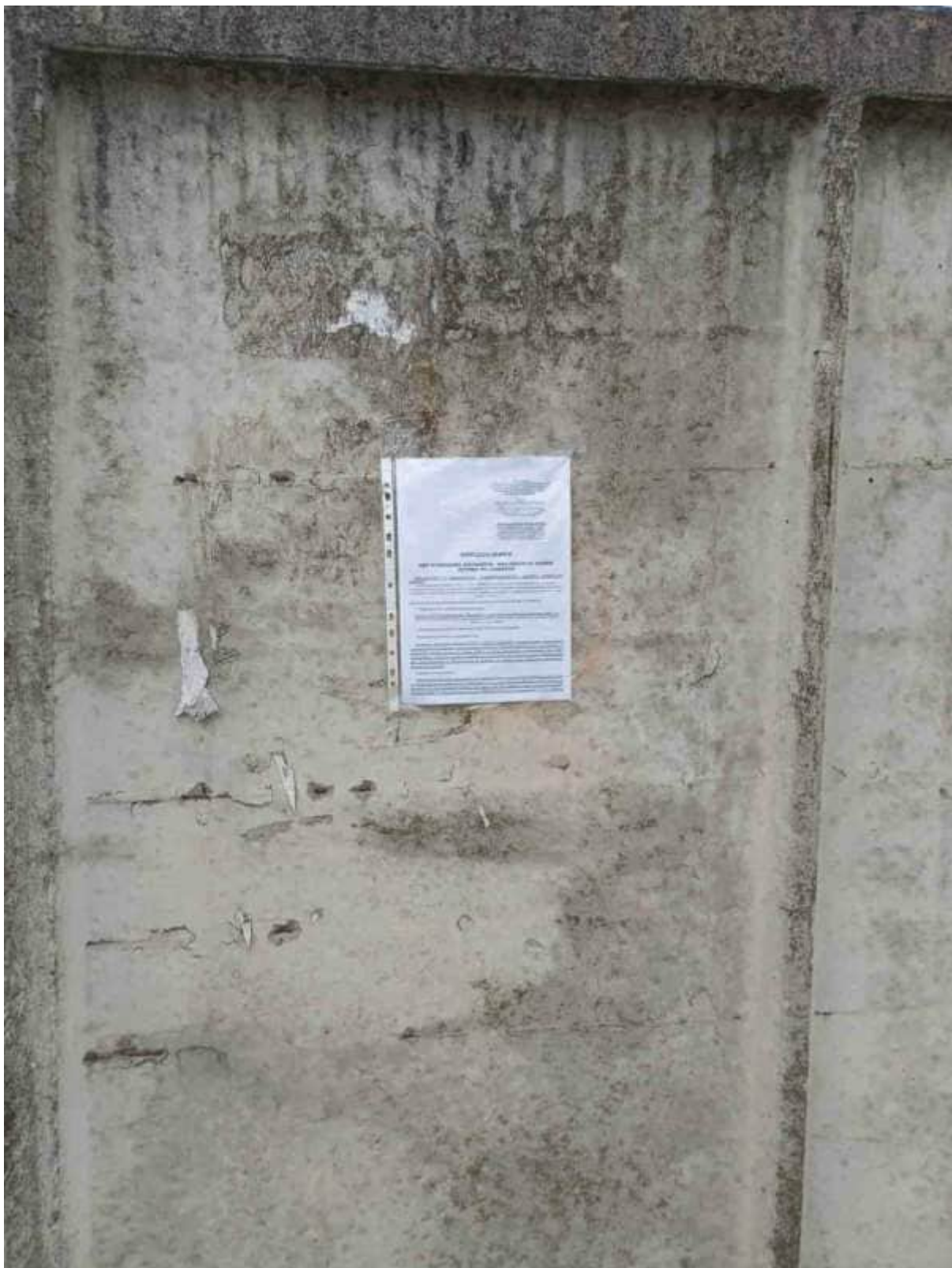




Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту "Кладовище"
Адреса: с.Жабче вул.Наумчука 45







Листок 2 до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування операції впливу на довкілля

Дата

Дата прийняття суб'єктами в Єдиному реєстрі з питань впливу на довкілля висновку з оцінки впливу на довкілля повинна збігатися з датою прийняття висновку з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання

Реєстраційний номер ТОВ

Реєстраційний номер суб'єкта при наданні висновку з оцінки впливу на довкілля повинен збігатися з реєстраційним номером суб'єкта господарювання

**ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800208**

Ім'ям підприємства юридичної особи, що є членом ЄДРЄСР або територіальної філії підприємства юридичної особи, що є членом ЄДРЄСР, надано повноваження виконувати функції представника підприємства юридичної особи з питань передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання

Інформація про намір провадити плановану діяльність та вплив її впливу на довкілля

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Україна, 43074, Волновська обл - Південний західний район, місто Південне, вулиця Яворська, будинок 1
Підприємство юридичної особи, що є членом ЄДРЄСР або територіальної філії підприємства юридичної особи, що є членом ЄДРЄСР, надано повноваження виконувати функції представника підприємства юридичної особи з питань передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання

2. Планована діяльність, її характеристики, технічні альтернативи

Планована діяльність, її характеристики

В рамках діяльності підприємств ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" здійснюється експлуатація існуючого біохімічного нафтопереработного комплексу ППТ АЗК (завантаженого для виробництва біохімічного паливного масла (БМТ) в рамках експлуатації експлуатованого паливного (СНГ) промисловості і заповнення паливних автомобільних цистерн) у місті Південне, Житомирська обл., Комарницький р-н, Комарницька ТТ, Комарницька сільська рада, територія Коду КМДА - Житомир, км 130+000

Технічна альтернатива 1

Експлуатація ППТ АЗК здійснюється на території Південного району 03/18/19/001 км 16 10 1023 в об'єднаній територіальній зоні з технічної альтернативи для виробництва БМТ експлуатованою системою ППТ АЗК, встановленою для виробництва СНГ системою ППТ АЗК з димносорбційною системою ППТ АЗК і експлуатованою системою ППТ АЗК експлуатованого біохімічного нафтопереработного комплексу ППТ АЗК

Додаток 17 Копія листа № 2912/1-3/2-4-2287 від 18.11.2024р. Департамента екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації щодо зауважень і пропозицій від громадськості



ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Театральна 17/20, м. Житомир, 10014; тел./факс (0412) 47-25-36;
www.eprdep.zht.gov.ua - E-mail: pryroda@eprdep.zht.gov.ua код ЄДРПОУ 38708695

Від 18.11.2024 № 2912/1-3/2-4-2287

На № 10031 від 31.10.2024

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

вул. Яремчука Назарія, 1, м. Луцьк,
Луцький район,
Волинська область, 43023

На виконання статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» Департаментом екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної (військової) адміністрації (далі - Департамент), у рамках гласності процедури оцінки впливу на довкілля, з 31 жовтня 2024 року організовано проведення громадського обговорення планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Упродовж 12 робочих днів, з дня офіційного оприлюднення суб'єктом господарювання – ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема» (реєстраційний номер 10031) повідомлення про плановану діяльність, яка полягає в експлуатації існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000, зауваження та пропозиції від громадських організацій та окремих громадян щодо планованої діяльності, обсягу дослідження та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, на адресу Департаменту не надходили.

Згідно пункту 1 статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» суб'єкт господарювання забезпечує підготовку звіту з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД) та несе відповідальність за достовірність наведеної у Звіті з ОВД інформації. Крім того, зміст Звіту з ОВД повинен чітко відповідати вимогам додатку 4 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 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».

Під час підготовки матеріалів Звіту з ОВД рекомендуємо керуватись рекомендаціями «Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затвердженими Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

Звертаємо увагу, що постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2023 № 190 «Про внесення змін до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» (далі - Постанова) внесено зміни до порядку проведення громадського обговорення. Так, суб'єктом господарювання внесення плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля здійснюється за Примірним договором за формою згідно з додатком 6 Постанови. Укладання договору здійснюється шляхом публічної оферти виконавця та акцептування її замовником на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема».

Розмір плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля з 31 липня 2023 року обраховується відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 03.09.2020 № 117, з урахуванням плати за проведення громадських слухань.

Додатково інформуємо про зміни в процедурі громадських слухань, передбачених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», які набрали чинності 29 липня 2023 року. Відповідно до пункту 2⁻² статті 17 «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» під час воєнного стану в Україні громадські слухання щодо оцінки впливу на довкілля проводяться в режимі відеоконференції, у зв'язку з чим у пункті 5 Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД суб'єкт господарювання повинен зазначити інформацію про дату та час проведення громадських слухань та надати посилання для підключення до відеоконференції. Посилання для підключення до відеоконференції створюється Департаментом та надається суб'єкту господарювання під час узгодження з ним дати та часу проведення громадських слухань в Єдиному реєстрі оцінки впливу на довкілля на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема».

Рекомендуємо актуальну інформацію щодо процедурних моментів оцінки впливу на довкілля перевіряти на веб-сайтах Департаменту та Міндовкілля України.

Директор



Олександр КОНДРАТЮК

Сергій ЛІОНОВ,
(0412) 47-25,36

Додаток 18 Лист ДСНС щодо реєстрації об'єкта підвищеної небезпеки



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-03-2407-58 від 29.07.2024

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Центральним та місцевим органам
 виконавчої влади (за списком)

Про реєстрацію об'єкта
 підвищеної небезпеки

Державна служба України з надзвичайних ситуацій 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», повідомляє, що за результатами розгляду матеріалів ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки прийнято рішення про віднесення до об'єкта підвищеної небезпеки 3 класу АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», код ЄДРПОУ 44800308, Коростенська ОТГ, автодорога Київ-Ковель-Ягодин км 150+000, Коростенський район, Житомирська область, та включено його до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки за № 03-2407-51.

Враховуючи викладене, відповідно до вимог статті 11 Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки», ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» необхідно надати до ДСНС копію затвердженого плану локалізації і ліквідації аварій та їх наслідків.

Директор Департаменту запобігання
 надзвичайним ситуаціям

Олександр ЧЕКРИГІН

Катерина ДЕЙНЕКО (044) 202-38-45



Державний реєстр ОПН № 13971-2024-175 від 06.08.2024 (94300)

Підписав: Чекригін Олександр Миколайович

Сертифікат: 368DC35ECEB2DC104000000AB1C000020C00400

Дійсний: з 31.03.2024 21:00:00 по 31.03.2026 20:59:59

Додаток 19 Протокол вимірів шуму

<p>15. Висновок (відповідність нормативу, оцінка за різницею класифікаційних прапир за показниками шкідливості та небезпечності фактора шкідливого середовища, вологості та напруженості трудового процесу)</p> <p>Рівень шуму не перевищує гранично - допустимих рівнів відповідно до Наказу МОЗ України № 463 від 22.02.2019 р. "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлових будинків", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 241/13252 з врахуванням роботи ДТ</p>	<p>Адреса розташування ВКАЛ: 10029 м. Житомир, вул. М. Грушевського, 26, корпусна адреса: 10029, м. Житомир, вул. Митрофан Сосни, 44, в. 3</p> <p>Телефон: (0432) 42 68 78</p> <p><small>(зазначити повну адресу)</small></p>	<p>тип форми за ЗКУД код наказу чи ЗКУД Місцевий документ/акт</p> <p>Форма №0210 Затверджено наказом МОЗ України 21.04.2009, №691</p>
	<p>Сертифікат підтвердження компетентності №029/2021 від 26.09.2021 р. чинне до 25.09.2025 р.</p> <p align="center">ПРОТОКОЛ №08/11/24 Проведення досліджень шумового навантаження та інфрашуму</p>	
<p>1. Дата проведення досліджень: 06 листопада 2024 р.</p>		
<p>2. Підприємство, адреса, мкр., відділення: ТОВ "ТЕТРАД КОНТРАКТ" - АТБ, Житомирська обл., Коростівський р-н, Богородицька ТТ, м.порога Київ-Волода-Волода, кв. 139-006</p>		
<p>3. Робоче місце, професія, спеціальність працівника, що виконується: С13 А1В - 100 м</p>		
<p>4. Мета дослідження: _Робоча зона з СВЧ_</p>		
<p>5. Засоби вимірної шкали та інші: _Вимірник рівня звуку TESTO 513, сер. №30524646-007_ <small>(зазначити тип, заводський номер)</small></p>		
<p>6. Відомості про повірку: _Свідоцтво №307146 від 11.09.2024 р. чинне до 11.09.2025 р._ <small>(зазначити номер, термін дії)</small></p>		
<p>7. Нормативна документація, у відповідності до якої:</p> <p>а) МДН 7.2-03-04 від 03.07.2023 р. "Методика визначення впливу шуму в громадських приміщеннях, житлових будинках і спорудах та на території житлових будинків", Інструкція по експлуатації електронного шумоміра TESTO, <small>(зазначити повну адресу)</small></p> <p>б) Наказ МОЗ України №463 від 22.02.2019 "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлових будинків", зареєстровано в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 241/13252 <small>(зазначити повну адресу)</small></p>		
<p>8. Присутні від підприємства: Нат. А.В. Пашинська Наталія - Пашинська <small>(підпис, прізвище, ім'я по-батькові, місце)</small></p>		
<p>9. Посла: <u>Трифунчук В.П.</u> <small>(підпис)</small></p> <p>Експерт: <u>Пашинська Наталія</u> <small>(підпис)</small></p>		
<p>Директор ТП "Матрікс Груп" <u>А.В. Трифунчук</u></p> <p>МП</p>	<p align="right">Стор. 1. всього стор. 2.</p>	



Додаток 20 Протокол дослідження повітря населених місць

Дослідження проводив	Валент Трофимчук В.П.	Код форми за ВСУ Д	
Пасивний		Код вказує на МЕТРО	
У відбитих пробах повітря за властиві 100 м від джерел забруднення (межа СЗЗ) концентрації вуглецю окислю, доповідь середнього вмісту пилу (речовини у вигляді суспендованих твердих частин) інформативна (за складом), не перевищує встановлені гранично допустимі норми відповідно до актів "Державні санітарно-гігієнічні нормативи Гранично допустимі концентрації шкідливих і баластних речовин в атмосферному повітрі населених місць" Наказ МОЗ України від 10 травня 2014 року № 811	Інтернет-сайт платформи аналітичних даних адреса розташування ІЖАД 16078 м. Житомир, вул.Трофимчука, 26 середня адреса 10000 м. Житомир вул.Трофимчука С.п.н. 44		
Директор ПП "Метрон Грін"	Трофимчук А.Б.	Сторінка підтвердження компетентності	№679/2022 від 26.09.2022 р. жовту лінійку
		ПРОТОКОЛ № 21-09/24 дослідження повітря населених місць. "21" вересня 2024 року	
		Місце вилучення проби	Житомирська обл., Коростівський р-н, Коростівська ПТ, вулиця Євген Коваль-Василюк, км. 1,99-000
		Виробничий заклад/об'єкт	Товариство з обмеженою відповідальністю «МЕТРО.І MARKET» АІК № 05-10 «Житомир»
		Мета вилучення	за замовленням
		Вид проби (речовин, середньодобова)	речовин
		Дата і час вилучення	21.09.2024 година 21.09.2024
		Умова транспортування	категорія не категорія
		Методи контролю	не категорія
		Спосіб вимірювання, як здійснювалися при вилученні	
		Продуктивний пристрій "ПРОБА", серія/номер	фотометр вилучення БАНДІ.І. лінійку контролю ЕУТ-110-01, серія/номер СОС/ар.26.7.000, вилучення аналізатора ІНС-3, Держ. С.М. І. інструмент апаратури МД-01
		Інформація про територію	3 км 2024р.
		Характеристика району проведення дослідження (житловий квартал, промисловий, межа санітарно-захисної зони тощо)	межа СЗЗ, 100м
		Характеристика території місцевості (асфальт, твердий грунт, талас, асфальт, шкідливість) і рельєфу	Рівний рельєф, твердий грунт, асфальт
		Характеристика джерел забруднення, висота джерел виходу над поверхню території (м) мінімальна/максимальна	
		Потужність виходу забруднень, як вимірюється вилучення (0/сек) за даними статистичних звітів підприємства	
		Відстань від джерела забруднення	100 м
		Форми факелу	
		Іскри місцевості з вказівкою джерел забруднення і точок вилучення проб повітря (дисперсійний номер точки вилучення)	
		ІПД, із якого вказано проводиться вилучення	РД 32.04.166-89
		Посади, прізвища особи, яка проводила вилучення проби	
		Валент Трофимчук В.П.	

Номери		Точка вибіру проб	Метеофактори						Час вибіру, коли записи			Назва досліджуваного речовини, агрегатного стану	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м ³)				НТД на методи дослідження		
випробування	Докерні		температура повітря, °С	температура вологого повітря, °С	вологість, %	Вітер		прямий, м/сек	сторонній, м/сек	прямий, м/сек	вітер, м/сек		різноманітний		ДК				
						швидкість, м/сек	напрямок						максимум	середнє					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
		мгга СЗЗ - 50 мкм Па від джерел забруднення	748	19	42				4,0	X	14:00:00	14:30:00	0,25	Азоту оксид	0,088	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Вуглецю оксид	0,563	5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,20	Пил (важкі реч.)	0,280	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Діоксид сірки	0,038	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
		мгга СЗЗ - 50 мкм від джерел забруднення	748	19	42				4,0	X	14:30:00	14:30:00	0,25	Азоту оксид	0,095	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Вуглецю оксид	1,276	5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,20	Пил (важкі реч.)	0,401	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Діоксид сірки	0,061	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
		мгга СЗЗ - 100 мкм Па від джерел забруднення	748	19	42				4,0	X	15:00:00	15:30:00	0,25	Азоту оксид	0,085	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Вуглецю оксид	0,400	5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,20	Пил (важкі реч.)	0,368	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Діоксид сірки	0,074	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
		мгга СЗЗ - 50 мкм від джерел забруднення	748	19	42				4,0	X	15:30:00	15:30:00	0,25	Азоту оксид	0,094	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Вуглецю оксид	1,285	5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,20	Пил (важкі реч.)	0,394	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
													0,25	Діоксид сірки	0,064	0,5	-	-	РД 52.04.186-89

Додаток 21 Довідка про фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі



**Міністерство захисту довкілля
та природних ресурсів України**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035
Адреса для листування (окрім документів дозвільного характеру)
[\(044\) 206-31-15](tel:+380442063115) ел. пошта: info@mepu.gov.ua

**Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми
сформовано відповідно до статті 10 Закону України
“Про доступ до публічної інформації”**

на запит 12.02.2025



Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"

Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

Житомирська обл.

Населений пункт

с. Кожухівка

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

діюче

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація (мг/м ³)
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000
Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000

Додаток 22 Технічний звіт із визначення геодезичних координат центрoїда проммайданчику ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

	<p>ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ САМЧУК СЕРГІЙ ЮРІЙОВИЧ Адреса: м. Житомир, пров. Скорульського, 5, оф. 212 Кваліфікаційний сертифікат інженера-геодезиста № 013550 КОД ЄДРПОУ: 3257113756 Тел.: (097) 71-09-247</p>	
<p>Примірник 1</p>		
<p>Технічний звіт</p>		
<p>із визначення геодезичних координат центрoїда проммайданчику в СК WGS-84-майданчиків ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» (Код ЄДРПОУ 44800308)</p>		
<p>ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ</p>		<p>С.Ю. Самчук</p>
<p>Сертифікований інженер-геодезист</p>		<p>С.Ю. Самчук</p>
<p>Житомир - 2024</p>		

I. ВСТУП

Технічний звіт містить відомості про визначення географічних координат центроїду підприємства.

Роботи виконано на підставі:

- Інструкції щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря (далі — «Інструкція»), зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 року за № 506/5697;
- Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють, або можуть справляти шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсяг забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 22 травня 2002 року за № 445/6733;
- Методичних вказівок щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря, НДВІ, 2001р .
- листа Міністерства екології та природних ресурсів України за № 2358/08/4-8 від 15.05.2002р
- Запиту ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Вид роботи: визначити географічні координати центроїдів проммайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» (Житомирська область)

Замовник ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука_Назарія, буд. 1

Виконавець ФОП Самчук Сергій Юрійович,
м. Житомир, проїзд Скорульського, 5, оф. 213

Мета роботи Визначити географічні координати центроїда в системі WGS-84



Роботи з визначення координат виконані картометричним методом.

Координати **B** (широта) та **L** (довгота) визначені в системі координат **WGS — 84**.

Точність визначення координат $1''$, що становить приблизно 30 метрів земної поверхні.

Результати робіт по визначенню геодезичних координат джерел викиду отримують:

- Замовник
- Виконавець

Термін дії визначених координат на даній території необмежений.



III МЕТОД ВИЗНАЧЕННЯ КООРДИНАТ

В основу робіт положено картометричний метод визначення координат, рекомендований "Інструкцією".

Технологічна схема робіт наведена на аркуші 14.

На карті віддешифровані характерні (поворотні) точки географічні координати центроїду проммайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Наступний етап - перетворення координат в систему координат WGS-84 — здійснено за допомогою програми "ЕкоКод". Програму розроблено в НДІГК Державної служби геодезії, картографії та кадастру Міністерства України.

Прямокутні координати перетворюються в геодезичні, а потім, використовуючи стандартні функції проекційних трансформувальних геоінформаційної системи MapInfo

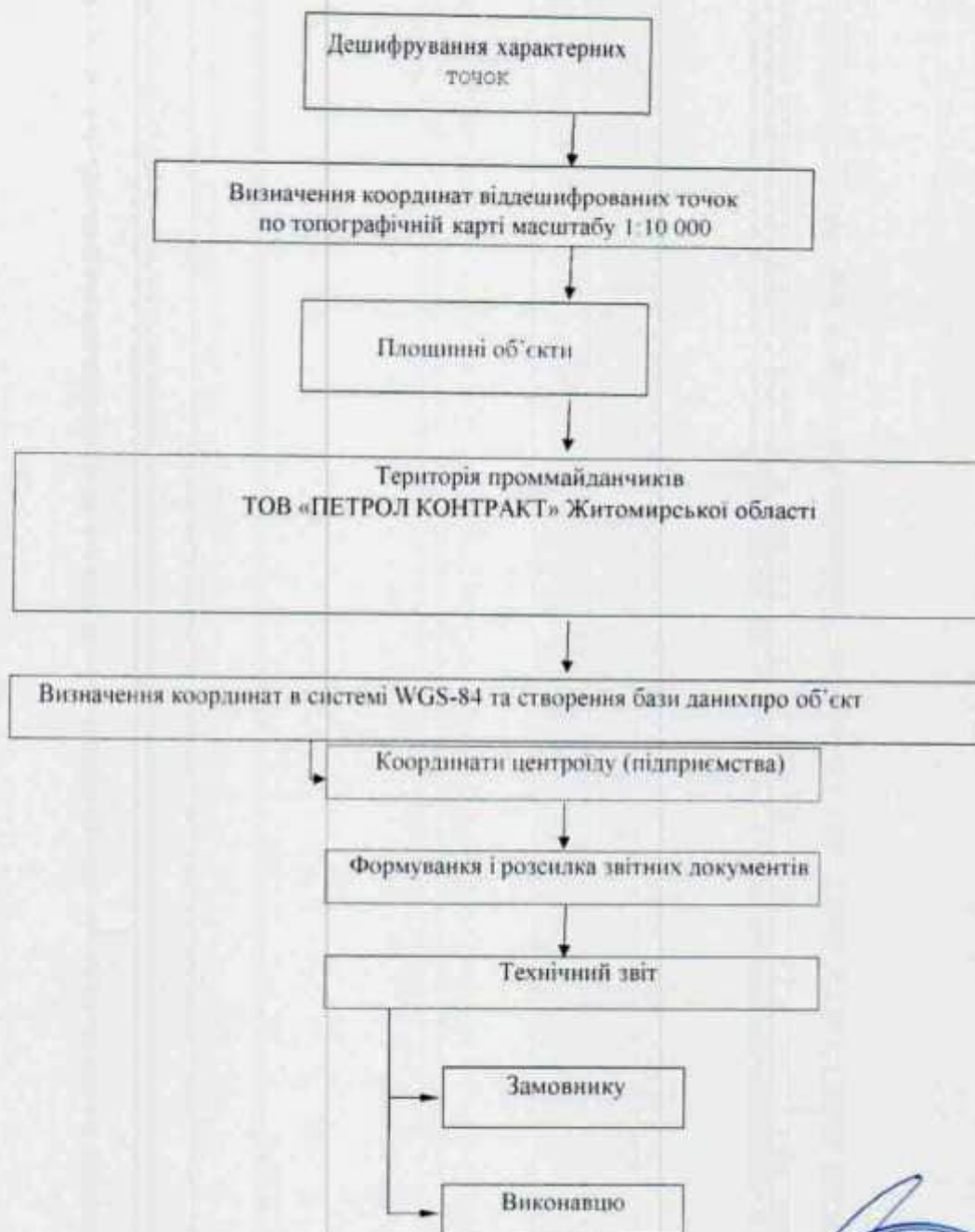
- в географічні координати В та L системи координат WGS-84.

Географічний центр (центроїд) площинних топографічних об'єктів розраховано як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі і визначено в геодезичній системі координат за формулами.

$$B_c = \frac{\sum_{i=1}^n B_i}{n}; \quad L_c = \frac{\sum_{i=1}^n L_i}{n},$$

де B_c, L_c - координати (широта та довгота) географічного центру,
 B_i, L_i - координати точок вузлів прямокутної сітки площинного об'єкта, n - кількість вузлів у межах контуру. Крок сітки не повинен перевищувати 1/2 точності визначення координат географічного центру.



ТЕХНОЛОГІЧНА СХЕМА РОБІТ

IV. ВІДОМІСТЬ КООРДИНАТ ГЕОГРАФІЧНОГО ЦЕНТРУ (ЦЕНТРОЇДУ)

Загальні відомості про основну ділянку виробництва
як джерела забруднення площинної локалізації та точкові джерела на ній

[Підприємство]

ПКод =

ПНазва= координати центроїду проммайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Житомирської області.

КОАТУУ =

[Координати]

Широта =

Довгота =

Метод = Краткометричний

Маштаб 1:10000

[Виконавець]

Назва = ФОП Самчук Сергій Юрійович

Посада= інженер-геодезист.

ПІБ=Самчук С.Ю.

Тел.0977109247

Дата=26.09.2024р. 11:09:17



13. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.	50	57	21.15	28	39	14.62
14. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.	51	0	10.50	28	32	35.07

**ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**

вул. Велика Васильківська, 8, м. Київ, 01004, тел./факс: (044) 235-31-92, тел. (044) 235-61-46

E-mail: davt@davt.gov.ua, сайт: davt.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37472104**ДОЗВІЛ
НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ**Від **22.08.2024**№ **148/ЖТ/49д-24**

Цей дозвіл видано водокористувачу **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"**, ЄДРПОУ: 44800308, 43023, Волинська область, Луцький район, Луцька ТГ, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1

Поштова адреса: **43023, Волинська область, Луцький район, Луцька ТГ, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1**

1. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-01 "Оліївка". Підземний водоносний горизонт - трубчатий колодязь №25/11 продуктивністю 0,1 м³/годину, в межах села Оліївка Оліївської ТГ, Житомирського району, Житомирської області. Басейн річки Кам'янка Лісна, притока річки Тетерів, район басейну річки Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0955/0252/Р.КАМ'ЯНКА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.05 - р. Тетерів від витoku до г/п Житомир**

2. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-02 "Садки". Підземний водоносний горизонт - трубчатий колодязь №25/10 продуктивністю 1,5 м³/годину, за межами населених пунктів Садки та Березівка Березівської ТГ, Житомирського району, Житомирської області. Басейн річки Лісна, притока річки Кам'янка Лісна, притока річки Тетерів, район басейну річки Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0955/0252/0004/Р.ЛІСНА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.05 - р. Тетерів від витoku до г/п Житомир**

3. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-03 "Вітрука".**

Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, ПК 180490**

4. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-04 "Левків" (ліворуч). Підземний водоносний горизонт - трубчатий колодязь №25/11 продуктивністю 5,0 м3/годину, за межами села Глибочиця Глибочицької ТГ, Житомирського району, Житомирської області. Басейн річки Тетерів, район басейну річки Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0955/Р.ТЕТЕРІВ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.06 - р. Тетерів від г/п Житомир до гирла р. Ірша (включаючи р. Ірша)**

5. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-05 "Глибочиця" (праворуч). Підземний водоносний горизонт - артезіанська свердловина №1 продуктивністю 3,3 м3/годину та трубчатий колодязь №28/09 (резерв) продуктивністю 1,2 м3/годину, за межами села Глибочиця Глибочицької ТГ, Житомирського району, Житомирської області. Басейн річки Тетерів, район басейну річки Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0955/Р.ТЕТЕРІВ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.2.06 - р. Тетерів від г/п Житомир до гирла р. Ірша (включаючи р. Ірша)**

6. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-06 "Жовтнева". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Коростенського комунального підприємства "Водоканал"**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Коростенське КП "Водоканал", ПК 180491**

7. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-07 "Центр". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства Звягельської міської ради "Звягельводоканал"**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП Звягельської міської ради "Звягельводоканал",**

ПК 180493

8. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-08 "Об'їзна". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства Звягельської міської ради "Звягельводоканал"**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП Звягельської міської ради "Звягельводоканал", ПК 180493**

9. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-09 "Броники". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства Звягельської міської ради "Звягельводоканал"**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП Звягельської міської ради "Звягельводоканал", ПК 180493**

10. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-10 "Ключове". Підземний водоносний горизонт - криниця №25/11 продуктивністю 0,3 м3/годину, за межами населених пунктів Кожухівка та Ключове Коростенської ТГ, Коростенського району, Житомирської області. Басейн річки без назви, притока річки Уж, притока річки Прип'ять, район басейну річки Дніпро**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0981/0028/Р.УЖ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.4.52 - р. Уж**

11. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-11 "Бердичівський майдан". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, ПК 180490**

12. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): **АЗК №08-12 "Зарічани". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради**

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, ПК 180490**

13. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): АЗК №08-13 "Ватутіна". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, ПК 180490

14. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): ЗК №08-14 "Майдан Визволення". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, ПК 180490

15. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): АЗК №08-15 "Бердичів". Вода питна, одержана із водопровідної мережі Міського Комунального підприємства "Бердичівводоканал"

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: МКП "Бердичівводоканал", ПК 180492

16. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-01 "Оліївка". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, в межах села Оліївка Оліївської ТГ, Житомирського району, Житомирської області

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0955/0252/Р.КАМ'ЯНКА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.05 - р. Тетерів від витоку до г/п Житомир

17. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-02 "Садки". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, за межами населених пунктів Садки та Березівка Березівської ТГ, Житомирського району, Житомирської області

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0955/0252/0004/Р.ЛІСНА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.05 - р. Тетерів від витоку до г/п Житомир

18. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-03 "Вітрука". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, 95 СТО 180490

19. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-04 "Левків". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, за межами села Глибочиця Глибочицької ТГ, Житомирського району, Житомирської області

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0955/Р.ТЕТЕРІВ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.06 - р. Тетерів від г/п Житомир до гирла р. Ірша (включаючи р. Ірша)

20. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-05 "Глибочиця". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться на поля фільтрації потужністю 25 м3/добу, 9,125 тис.м3/рік, за межами села Глибочиця Глибочицької ТГ, Житомирського району, Житомирської області

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Поля фільтрації 83/ЧЕР/ДНЕПР/0955/Р.ТЕТЕРІВ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.06 - р. Тетерів від г/п Житомир до гирла р. Ірша (включаючи р. Ірша)

21. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-06 "Жовтнева". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Коростенського комунального підприємства "Водоканал"

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: Коростенське КП "Водоканал", 95 СТО 180491

22. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-07 "Центр". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Комунального підприємства Звягельської міської ради "Звягельводоканал"

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: КП Звягельської міської ради

"Звягельводоканал", 95 СТО 180493

23. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **АЗК №08-08 "Об'їзна". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, за межами села Нова Романівка Бронківської ТГ, Звягельського району, Житомирської області**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0981/0412/0105/0209/Р.ТНЯ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.4.48 - р. Случ від гирла р. Хомора до гирла р. Корчик (включаючи р. Корчик)**

24. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **АЗК №08-09 "Бронки". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, в межах села Бронки Бронківської ТГ, Звягельського району, Житомирської області**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0981/0412/0105/0209/Р.ТНЯ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.4.48 - р. Случ від гирла р. Хомора до гирла р. Корчик (включаючи р. Корчик)**

25. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **АЗК №08-10 "Ключове". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, за межами населених пунктів Ключове та Кожухівка Коростенської ТГ, Коростенського району, Житомирської області**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0981/0028/Р.УЖ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.4.52 - р. Уж**

26. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **АЗК №08-11 "Бердичівський майдан". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у вигріб, в межах села Зарічани Станишівської ТГ, Житомирського району, Житомирської області**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0955/Р.ТЕТЕРІВ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.2.05 - р. Тетерів від витoku до г/п Житомир

27. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-12 "Зарічани". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, 95 СТО 180490

28. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-13 "Вагута". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, 95 СТО 180490

29. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-14 "Майдан Визволення". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Комунального підприємства "Житомирводоканал" Житомирської міської ради

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: КП "Житомирводоканал" Житомирської міської ради, 95 СТО 180490

30. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): АЗК №08-15 "Бердичів". Господарсько-побутові та виробничі зворотні (стічні) води відводяться у каналізаційну мережу Міського Комунального підприємства "Бердичівводоканал"

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: МКП "Бердичівводоканал", 95 СТО 180492

Мета водокористування: питні і санітарно-гігієнічні потреби; виробничі потреби

Встановлені ліміти
Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Забір води, усього (у т.ч.):	107.139	26.33
- з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
- з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	107.139	26.33

Р.КАМ'ЯНКА	2 388	0.81
Р.ПІСНА	9 285	2.14
Р.ТЕТЕРІВ	88 763	21.67
Р.УЖ	6 703	1.71

* Максимальний обсяг забору за добу протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні потреби, усього (у т.ч.):	188 786	47.64
з поверхневих джерел:	-	-
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
- на виробничі потреби	-	-
- на інші потреби	-	-
з підземних джерел:	107 139	26.33
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	7 190	2.65
- на виробничі потреби	99 949	23.68
- на інші потреби	-	-
від іншого водокористувача:	81 647	21.31
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	8 600	3.18
- на виробничі потреби	73 047	18.13
- на інші потреби	-	-

Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску)): **не встановлюються**

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Отримано від іншого водокористувача	81 647	21.31
Отримано від іншого водокористувача зворотної (стічної) води	-	-
Передача води, усього (у т.ч.):	-	-
- населенню	-	-
- вторинним водокористувачам (без використання)	-	-
- вторинним водокористувачам (після використання)	-	-
Скид зворотних (стічних) вод, усього (у т.ч.):	73 676	26.89

- у поверхневий водний об'єкт	-	-
- на поля фільтрації	24.764	9.05
- передача іншому водокористувачу	21.147	7.69
- у накопичувач	-	-
- у вигріб	27.765	10.15
- в інший приймач	-	-
Використання води в системах водопостачання:	-	-
- оборотного	-	-
- повторного	-	-
Втрати в системах водопостачання	-	-

Умови спеціального водокористування:

1. Дотримувати вимог водного законодавства, зокрема статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
2. Дотримувати встановлених лімітів забору та використання води.
3. Скидати стічні води, використовуючи рельєф місцевості (балки, пониззя, кар'єри, тощо заборонено (стаття 70 Водного кодексу України).
4. Згідно з Порядком ведення державного обліку водокористування, затвердженим наказом Міністерства природи від 16.03.2015 № 78 та враховуючи статтю 110 Водного кодексу України, щорічно, не пізніше 01 лютого наступного за звітним року, надавати Звіт про використання води за формою № 2ТП-водгосп (річна) через Портал електронних послуг Держводагентства <https://e-services.davr.gov.ua/>.
5. Виконувати вимоги статті 30 Водного кодексу України щодо сплати рентної плати (у випадках, передбачених статтею 255 Податкового кодексу України).
6. Передача води іншим водокористувачам та забір води більше встановленого ліміту заборонено.
7. Дотримувати режиму експлуатації очисних споруд каналізації.

Умови зазначені у висновку Держгеонадр №2356/05/2-24 від 23.07.2024:

1. дотримуватись вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр та норм ДСанПіН 2.2.4-171-10;
2. величина видобутку підземних вод не повинна перевищувати величини рекомендованого (експлуатаційного) дебіту, зазначеного в паспорті свердловини;
3. регулярний облік води, яка відбирається, її якості, глибини рівня у водозабірній споруді;
4. обов'язкова наявність на водозабірних спорудах пристроїв обліку спожитої води;
5. дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій;
6. своєчасний ремонт та тампонаж водозабірної споруди, яка вийшла з ладу;
7. забороняється забруднення підземних вод стічними водами та твердими відходами, нафтопродуктами, пестицидами, мінеральними добривами та хімічними речовинами;
8. дотримуватись вимог Водного кодексу України,
9. дотримуватись постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів»;
10. дотримуватись Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», стосовно

- режиму зон санітарної охорони підземних вод від забруднення;
11. використання надр у відповідності до статей 19, 23 Кодексу України про надра;
 12. дотримуватись виконання пункту 7 розділу X Перехідні положення Кодексу України про надра;
 13. подання даних через електронний кабінет (<https://nadra.gov.ua/>) до Державного реєстру артезіанських свердловин відповідно до вимог Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод (далі – Порядок), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.10.2012 №963 та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України та Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житловокомунального господарства України від 06.04.2016 № 145/84, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 р. за № 642/2877;
 14. у разі зміни водогосподарської обстановки підприємства (кількість свердловин, їх статус тощо) - самостійне коригування даних через особистий електронний кабінет (<https://nadra.gov.ua/>) в Державному реєстрі артезіанських свердловин;
 15. щорічно до 20 січня звітуватись по формі 7-ГР в електронному вигляді відповідно до наказу Міндовкілля від 10.07.2023 № 481.

Відомості щодо природоохоронних заходів

№	Перелік природоохоронних заходів	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	Рационально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування засобами виміральної техніки	Постійно	Рациональне використання водних ресурсів
2	Утримувати зону санітарної охорони навколо артезіанських свердловин відповідно вимог ДБН В.2.5-74:2013	Постійно	Охорона підземних вод від забруднення та засмічення
3	Проводити своєчасно Держпівірку устаткування для обліку використання вод	Згідно графіку перевірок	Рациональне використання водних ресурсів

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення рационального використання водних й інших природних ресурсів та повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності й терміни виконання.

Згідно зі статтею 45 Водного кодексу України у разі маловоддя, загрози виникнення епідемій та епізоотій, а також в інших передбачених законодавством випадках можуть бути обмежені права водокористувачів або змінені умови водокористування з метою забезпечення охорони здоров'я людей та в інших державних інтересах.

Строк дії дозволу: з 22.08.2024 року по 22.08.2027 року

Завідувач сектору в
Житомирській області

_____ (підпис)

Андрій САРНО

(ПІБ)



ТОВ „БУРВОД”

ПАСПОРТ № 25/11

**На криницю для водопостачання АЗС №10
с. Клочеве, Коростенського р-ну, Житомирської обл.**

**м. Житомир
2011 р.**

Криниця № 25/11

1. Місце розташування

Республіка Україна область ЖитомирськаРайон Коростенський місто (село) Слободе2. Криниця пробурена для Т. ОВ "Вест-Ойл-Груп"
для водопостачання АЗС №10 с. Слободе, Коростенського р-ну
(назва замовника)

3. Абсолютна відмітка _____

Координати чи прив'язка _____

4 Початок
обстеження ліпень 2011ркінець обстеження серпень 2011р5. Роботи виконувались станком в ручну
(спосіб буріння і тип станка)

Прораб (ст. буровий майстер) _____

6. Конструкція криниці :

загальна глибина криниці від поверхні землі 7 ма) кільце ж/б діаметр. 1000 мм від 100 до 7 м

б) то же _____ мм від _____ до _____ м

7. Фільтрова колона діаметром _____ мм встановлена на глибині
від _____ до _____ м і складається

8. Робоча частина фільтра встановлена на глибині від _____ до _____ м

Цементация і тампонаж криниці виконані в інтервалі

від _____ до _____ м

Додаткові дані:

Дані пробної відкачки :

1. Відкачка почата _____ годин _____

2. Відкачка закінчена _____ годин _____

3. Всього потрачено на відкачку _____ годин

Відкачка проводилась компресором НВ-10

4. Заміри дебіта виконувались мірною посудиною ємністю 100 л.

5. Заміри рівня проводились електрорівноміром

6. Статичний рівень перед початком відкачки 1 м від початку землі

Результати випробування криниці:

№ знижування	Динамічний рівень м	Зниження м	Дебіт м ³ /год	Питомий дебіт л/сек	Кіл-сть витрачених годин
1-е зниження	6	5	0,3		30
2-е зниження					

Досягнуто повне освітлення води через 10 год. після початку відкачки

Геологічний розріз і конструкція криниці.

Шкала	№ шара	Описання порід	Геологічний розріз і конструкція криниці	Потужність шара, м	Глибина залягання	Статичний рівень води, м	Кріплення криниці	
							Діаметр, мм	Глибина, м
5	1.	Суглинок		2	2			
10	2.	Гісок		5	7	1	1000	4

Рекомендації по експлуатації:

Криницю об'єктувати насосною станцією.
Герметизувати її від забруднення

Директор ТОВ «Бурвод»

Інженер-гідрогеолог



Сидорчук Б.А.

Сидорчук Н.Н.

ТОВ «ВСЕУКРАЇНЬСЬКА ЕКОЛОГІЧНА КОМПАНІЯ»

юр. адреса: 03127, Україна, м. Київ вул. Героїв Оборони буд. 9/10 приміщення 31, код 38604128

Свідоцтво про Атестацію № DB4/14 від 05.09.2014 р. ДП «Житомирстандартметрологія»

Атестат акредитації виданий "Global Accreditation System" № 804.007.010 від 12.09.2014р

факт. адреса: м. Житомир, Київська шосе, 131, оф. 513

Протокол № 09/11/16-5

дослідження води

від 9 листопада 2016 року

ТОВ "ВОГ РИТЕЙЛ"

Місце відбору проб: ТОВ "ВОГ РИТЕЙЛ" АТС №10 "Коронка" Житомирська обл. Коростеньський р-н. Кожулинська сільська рада, автодорога Київ - Корсень - Ягодин, км 159+000

Найменування водозабору: трубчастий колодезь

Дата і час відбору проб: акт відбору проб від 08.11.2016 р.

№ п/п	Назва показника	Одиниці вимірювання	Отриманий результат	Норматив	НТД на метод дослідження
1	Запах	Бали при 20° С	-	не > 2	ГОСТ 3351-74
		Бали при 60° С	-	не > 2	ГОСТ 3351-74
2	Присмак	Бали при 20° С	-	не > 2	ГОСТ 3351-74
3	Кількість	Градуси	15	20	ГОСТ 3351-74
4	Мутність	мг/дм ³	0,4	0,5	ГОСТ 3351-74
5	Осад річковий	мг/дм ³	-	без осаду	-
6	Прозорість	см	-	не < 20	-
7	РН	одомк	6,8	6,5-8,5	-
8	Залишковий хлор:		-	-	-
	Вільний	мг/дм ³	-	0,3-0,5	ГОСТ 18190-71
	З'язаний	мг/дм ³	-	0,8-1,2	ГОСТ 18190-71
9	Залишковий озон	мг/дм ³	-	0,1-0,3	ГОСТ 18190-71
10	Окисність	мгО ₂ /дм ³	2,6	4	-
11	Азот:		-	-	-
	аміач	мг/дм ³	0,2	<2,6	ГОСТ 4192-82
	нитритів	мг/дм ³	0,008	<3,3	ГОСТ 4192-82
	нитратів	мг/дм ³	21,5	43	ГОСТ 18826-73
12	Загальна жорсткість	мг-кальц/дм ³	2,1	7	ГОСТ 4151-72
13	Сухий залишок	мг/дм ³	432	1000,0 (1500,0)	ГОСТ 18164-72
14	Хлориди	мг/дм ³	42	250,0 (350,0)	ГОСТ 4245-72
15	Сульфати	мг/дм ³	53,5	250,0 (500,0)	ГОСТ 4384-72
16	Залізо	мг/дм ³	0,07	1	ГОСТ 4011-72
17	Мідь	мг/дм ³	-	1	ГОСТ 4388-72
18	Цинк	мг/дм ³	-	не виступає	ГОСТ 18393-72
19	Свинць	мг/дм ³	-	0,01	ГОСТ 18393-72
20	Міш'як	мг/дм ³	-	0,01	ГОСТ 18393-72
21	Барій	мг/дм ³	-	0,1	Сир Пін № 383 від 23.12.96
22	Фтор	мг/дм ³	-	1,5	ГОСТ 4386-84
23	Залишковий алюміній	мг/дм ³	не визначено	0,2 (0,5)	ГОСТ 181185-89
24	Поліфосфати	мг/дм ³	-	3,5	ГОСТ 18309-72
25	Селен	мг/дм ³	-	0,01	ГОСТ 19413-84
26	Нікель	мг/дм ³	-	0,1	Сир Пін № 383 від 23.12.96
27	Марганець	мг/дм ³	не визначено	0,1	ГОСТ 4974-89
28	Тригалогенметани (ТГМ)-сума	мг/дм ³	-	0,1	Сир Пін № 383 від 23.12.96
29	Поверхньо-активні речовини	мг/дм ³	-	не виступає	Сир Пін № 383 від 23.12.96
30	Феноли	мг/дм ³	-	-	Сир Пін № 383 від 23.12.96



31	Нафтопродукти	мг/дм ³	-	не містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
32	Лужність загальна	мг/дм ³	2,1	0,5-6,5	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
33	Мінерал	мг/дм ³	11,4	10,0-80,0	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
34	Ртуть	мг/дм ³	-	ня містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
35	Талій	мг/дм ³	-	ня містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
36	Цинк	мг/дм ³	-	ня містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
37	Хром (+6)	мг/дм ³	-	ня містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
38	Кадмій	мг/дм ³	-	ня містять	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
39	- Пестициди (сума)	мг/дм ³	-	0,0001	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
40	Стронцій стабільний	мг/дм ³	-	7	Сан Пін № 383 від 23.12.96.
41	Специфічні речовини, характерні для місцевих умов	мг/дм ³	-	-	-
42	¹³⁷ Cs	Бк/лг	-	≤2	-
43	¹³⁴ Ba	Бк/лг	-	≤1	-
44	⁴⁰ K	Бк/лг	-	≤1	-
45	²³² Th	Бк/лг	-	-	-

Підпис особи, що провела дослідження: А.Ю. Філішук
 Висновок: Зразки води, що досліджені відповідають вимогам ДСанПіт 2.2.4-171-10 "Систематичні виміри до води питної, призначеної для споживання людиною".
 Зав. лабораторії: І.С. Шендур



КОPIЯ
З'ЯВНО З
ОРИГІНАЛОМ



Ситуаційний план
з нанесенням водозабірних споруд та географічними координатами
АЗС №10 "Клочове" ТОВ "ВОГ РИТЕЙЛ"
Житомирська обл., Коростенський р-н, с. Клочове, а/ш Київ-Ковель-Ягодин, 159 км



Додаток 25 Протокол дослідження води питної криниці

ПП "Матрикс Груп"

(найменування організації)

Адреса розташування ВХАЛ:

вул.Грушевського,26, м.Житомир,
10029;

Юридична адреса: вул.Небесної

Сотні,44, кв.3, м.Житомир, 10029

(місцезнаходження організації)

Телефон: (097) 899-89-05

ПРОТОКОЛ №67/69

вимірювань показників складу та властивостей вод

від 18 вересня 2024 р.

Відповідно до Акта відбору проб води

№1 від

18.09.2024 року

вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії ПП "Матрикс Груп"

(найменування вимірювального підрозділу)

атестованою на право виконання вимірювань (Сертифікат підтвердження компетентності
№029/2022 від 26.09.2022 р.),видане Державним підприємством "Житомирський науково-виробничий
центр стандартизації,

метрології та сертифікації" (ДП "Житомирстандартметрологія"), чинно до 25.09.2025 р.

(найменування органу з атестації)

проведено вимірювання показників складу та властивостей проб води

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**Коростенська ТГ Коростенського р-ну Житомирської обл., автодорога Київ-Ковель-Ягодин
км 159+000**

(найменування суб'єкта господарювання, місцезнаходження)

та/або підземні води

Криниця

1. Відбір проб вод проведено відповідно до чинних нормативних документів (далі – НД),
перелік яких наведений в Акті відбору проб води.2. Вимірювання проведені відповідно до атестованих Методик виконання вимірювань
(МВВ), шифри застосованих МВВ наводяться в розділі 5 "Результати вимірювань";

(назва, відомості про затвердження)

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки (ЗВТ):

Фотоелектрокалориметр КФК-2 зав.№8409599, повірка св. №П/199/М від 09.09.2024 р., чинна до
09.09.2025 р.; іономір ЭВ-74, зав.№5160, св. №П/201/М від 09.09.2024 р., чинна до 09.09.2025 р.;
ваги лабораторні електронні FA2004E, 2 кл., зав.№10223121483, повірка св. №П/243/3 від
09.09.2024 р., чинна до 09.09.2025 р.; термометр ТЛ, зав.№395, тавро 15.11.2022, чинне до
15.11.2025 р.; шафа сушильна 2В-151, зав.№10724, повірці не підлягає.

(назва, тип, заводський номер, відомості про повірку)

4. Назва документа, що регламентує нормовані значення вмісту показників, що наведені в
розділі 5;4.1 Підземні води – гранично допустима концентрація (ГДК) за ДСанПіН 2.2.4-171-10
"Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною";

4.1.1 санітарно хімічні показники безпеки і якості питної води із водомережі;

5. Результати вимірювань

Дати відбору та вимірювання	Номер проби за актом відбору	Точка і місце відбору (прив'язка до місцевості)	Назва інгредієнта	Позначення одиниці вимірювання	Результат вимірювання	Нормативне значення для питної води		Шифр МВВ	Похибка вимірювання, $\delta, \%$; (Δ) мг/дм ³ Р=0,95		
						ГДК					
						за 4.1.1.	за 4.1.2.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
18.09.2024	1	Криниця	Органолептичні показники								
			Запах	бали	0	≤ 2	-	ГОСТ 3351-74	0÷5, $\Delta = \pm 1$		
			Смак та присмак	бали	1	≤ 2	-	ГОСТ 3351-74	0÷5, $\Delta = \pm 1$		
			Фізико - хімічні показники								
			а) неорганічні компоненти								
			Водневий показник, рН	одиниці рН	7,08	6,5-8,5	-	ДСТУ 4077-2001	1÷10 рН, $\Delta = \pm 0,05$ рН		
			Залізо загальне	мг/дм ³	0,08	$\leq 0,2$ (1,0) ¹	-	МВВ №081/12-0175-05	0,1÷2 мг/дм ³ , $\delta = \pm 25\%$		
			Загальна жорсткість	ммоль/дм ³	4,9	$\leq 7,0$ (10,0) ¹	-	ДСТУ ISO 6059:2003	від 0,05 моль/дм ³ , $\delta = \pm 15\%$		
			Загальна лужність*	ммоль/дм ³	3,70	не визначається	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007	Не нормується, $\delta = \pm 15\%$		
			Кальцій	мг/дм ³	80,2	не визначається	-	ДСТУ ISO 6058-2003	Не нормується, $\delta = \pm (10 - 5) \%$		
			Магній	мг/дм ³	10,9	не визначається	-	ДСТУ ISO 6059-2003	Не нормується, $\delta = \pm 15 \%$		
			Поліфосфати	мг/дм ³	0,39	$\leq 3,5$	-	ГОСТ 18309-72	0,001÷0,07, $\Delta = \pm 0,01$; >0,07, $\delta = \pm 15\%$		
			Сульфати	мг/дм ³	52,4	≤ 250 (500) ¹	-	ГОСТ 4389-72	2÷500, $\delta = \pm 10 \%$		
			Сухий залишок	мг/дм ³	281,2	≤ 1000 (1500) ¹	-	ГОСТ 18164-72	0÷1000 мг/дм ³ , $\delta = \pm 10 \%$		

Хлориди	мг/дм ³	20,8	≤ 250 (350) ¹	-	ДСТУ ISO 9297:20 07	5+350 мг/дм ³ , δ=± 15 %
Санітарно - токсикологічні показники						
а) неорганічні компоненти						
Амоній	мг/дм ³	< 0,05	≤ 0,5 (2,6) ¹	-	МВВ № 081/12- 0106-03	0,1÷0,5, δ=±20%, 0,5+50, δ=±9%
Натрій	мг/дм ³	8,9	≤ 200	-	ГОСТ 23268.6 -78	1÷8, δ=±4%, 5+20, δ=±10%
Нітрити	мг/дм ³	0,007	≤ 0,5 (0,1) ³	-	ГОСТ4 192-82	0,003÷3,3 мг/дм ³ , δ=± 5%
Нітрати	мг/дм ³	6,80	≤ 50,0	-	ДСТУ 4078- 2001	0,5÷5 мг/дм ³ , Δ=±0,1 мг/дм ³
Показники фізіологічної повноцінності мінерального складу питної води						
Калій	мг/дм ³	2,8	2÷20	-	ГОСТ 23268.7 -78	1÷20, δ=±4%

Примітка: н.ч.м. - нижче чутливості методу;

δ - позначення характеристик відносної похибки, Δ - позначення характеристики абсолютної похибки;

¹ - Норматив, зазначений в дужках, встановлюється в окремих випадках за згодою з головним державним санітарним лікарем відповідної адміністративної території.

³ - Норматив, зазначений в дужках, встановлюється для обробленої питної води.

Виконавець:

Лаборант

Григорусь В.А.


(підпис, прізвище та ініціали)

Директор ПП
"Матрикс Груп"


(підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

А.Б. Трофимчук

ДИПЛОМ

про перепідготовку

ДСК №005572

УКРАЇНА

ДИПЛОМ
СПЕЦІАЛІСТА

Трофимчук
Андрій Борисович
закінчив в спеціальності екології
Державної екологічної
академії післядипломної
освіти та управління

Рішенням державної кваліфікаційної комісії
від 24 листопада 2009 р. позу III

присвоєно кваліфікацію:
спеціаліст - еколог



[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

Регістраційний № 227/09

Додаток 27 Свідоцтво «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довкілля» Трофимчук А.Б.



**МІНІСТЕРСТВО
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**

**ДЕРЖАВНА ЕКОЛОГІЧНА АКАДЕМІЯ
післядипломної освіти та управління**

СВІДОЦТВО
про підвищення кваліфікації
видає
Трофимчуку Андрію Борисовичу
в тому, що він

з " 25 " червня 20 18 р.
по " 27 " червня 20 18 р.

прослухав(ла) курс з підвищення кваліфікації
**"Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту
з оцінки впливу на довкілля"**
(24 аудиторних години)

Опрацював такі теми:

1. Основні положення Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».
2. Сфера застосування оцінки впливу на довкілля.
3. Критерії визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля.
4. Основні вимоги до складання звіту з оцінки впливу на довкілля.
5. Громадське обговорення планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля. Оформлення їх результатів.
6. Порядок передачі документації щодо отримання висновку з оцінки впливу на довкілля. Порядок користування реєстром з оцінки впливу на довкілля.
7. Оскарження в судовому порядку рішень, дій чи бездіяльності у процесі здійснення оцінки впливу на довкілля.
8. Основні порушення законодавства про оцінку впливу на довкілля. Види санкцій та порядок їх накладання.

Ректор  **О. Бондар**
М.П. 

м. Київ " 27 " червня 20 18 р. Регістраційний № 46-24

Додаток 28 Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.



**МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія AP № 000366

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури
інженер-проектувальник
(спеціалістський професія)

Відомий про те, що Трофимчук Андрій Борисович
(прізвище, ім'я, по батькові)
пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його(її) відповідність кваліфікаційним
вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну
спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник

Кваліфікаційний сертифікат видає згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної
комісії (далі – Комісія) від _____ № _____
(рішенням відповідної секції Комісії
від 28.04.2012 № 8, затвердженим протоколом
Комісії 28.04.2012 № 8-П).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 03.05 2012 року
за № 366.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спрямованості виконання
яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:
інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки
експлуатації, забезпечення захисту від шуму; забезпечення безпеки життя і
здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища

Дата видачі 28.04 2012 року

Голова (заступник Голови) Атестаційної
архітектурно-будівельної комісії  Непомнячий О.М.
(прізвище) (прізвище, ім'я, по батькові)



Додаток 29 Свідоцтво інженера – проєктувальника «Інженерно-будівельне проєктування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.



Додаток 30 Диплом вищої освіти Трофимчук В.П.

ДИПЛОМ

Я № 830924

Цей диплом видано Трофимчук Вері Гавлівні
 в тому, що вона в 1971 році поступила до Харківського гідрометеорологічного інституту
 і в 1976 році здіяти на повній курс названого інституту
 за спеціальністю гідрологія суші

Рішенням Вченої експертної комісії від 27 жовтня 1976 р.
Трофимчук Вері Гавлівні
 присвоєно звання інженера-гідролога



30 жовтня 76
 Регістраційний № 6000

ДИПЛОМ

Я № 830924

Настоящий диплом выдан Трофимчук Вері Гавлівні
 в том, что она в 1971 году поступила в Харьковский гидрометеорологический институт
 и в 1976 году окончила а полный курс названного института
 по специальности гидрология суши

Решением Государственной экзаменационной комиссии от 27 октября 1976 г.
Трофимчук Вері Гавлівні
 присвоено звание инженера гидролога



30 жовтня 76
 Регістраційний № 6000

Додаток 31 Свідоцтво «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців». Трофимчук В.П.



МІНІСТЕРСТВО
ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА
УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНИЙ ЕКОЛОГІЧНИЙ ІНСТИТУТ

СВІДОЦТВО
про підвищення кваліфікації
**Трофимчук
Віра Павлівна**

з " 10 " липня 200 6 р.
по " 14 " липня 200 6 р.

прослухав(ла) курс з підвищення кваліфікації

“Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців”

(40 аудиторних годин)

Ректор   О. Бондар

м. Київ " 14 " липня 200 6 р. Регістраційний № 16/19

Додаток 32 Копія платіжки за обговорення

Платіжна інструкція кредитового переказу коштів	
Номер документа (№):	7862166665
Дата складання:	22/11/2024
Дата валютування:	
Сума словами:	П'ятнадцять тисяч вісімсот сімдесят п'ять гривень 80 копійок
Сума:	15875,80
Платник:	Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Код платника:	44800308
Рахунок платника:	UA333802810000026000000001242
Надавач платіжних послуг платника:	АТ "БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ" (м. Київ)
Отримувач:	ДЕПАРТАМЕНТ Ек та ПР Жит обл держ адм
Код отримувача:	38708695
Рахунок отримувача:	UA868201720313271001201086124
Надавач платіжних послуг отримувача:	Державна казначейська служба України, м.Київ
Призначення платежу:	Передплата зг рах №20-11-00003627-24 від 20.11.2024 за надання послуг (П категорія) зг рах №10031/38708695 від 20.11.24 без ПДВ
Відмітки банку	
Дата прийняття до виконання	22/11/2024
Підпис уповноваженого працівника надавача платіжних послуг	
Дата виконання	22/11/2024
Підпис уповноваженого працівника надавача платіжних послуг	
	Вечірня <input type="checkbox"/>

М.П. _____ Підпис платника _____
 Підпис надавача платіжних послуг Виконавець _____ Контролер _____