

ЗВІТ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55

12450

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

Відомості про суб'єкта господарювання

Найменування	Товариство з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
Організаційно-правова форма	товариство з обмеженою відповідальністю (код за КОПФГ- 240)
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	34524327
Юридична адреса	43023, Волинська обл., Луцький р-н., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок, 1,
Поштова адреса	43023, Волинська обл., Луцький р-н., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок, 1,
Адреса провадження планованої діяльності	Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55
Контактний номер телефону	+380 (33) 278-78-11
Електронна адреса	office@wog.ua

**Директор
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**



Андрій ШАПОВАЛОВ

ЗМІСТ

1	Опис планованої діяльності.....	8
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності.....	8
1.2	Цілі планованої діяльності.....	12
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	13
1.3.1	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих робіт.....	13
1.3.2	Опис характеристик діяльності протягом виконання будівельних робіт.....	13
1.3.3	Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності.....	15
1.3.4	Потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	16
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.....	16
1.4.1	Загальна характеристика існуючого стану.....	16
1.4.2	Характеристика виробничих процесів, що є змістом планованої діяльності.....	19
1.4.3	Характеристика планованої діяльності на предмет річної потреби у сировині, паливі і пальному, воді та інших матеріалах.....	23
1.4.4	Характеристика планованої діяльності на предмет небезпечних речовин, що можуть використовуватися або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються.....	24
1.4.5	Характеристика планованої діяльності на предмет техніко-економічних показників та якісних характеристик, що визначені у матеріалах (документації) щодо планованої діяльності і прямо впливають на використання та вилучення природних ресурсів, викиди, скиди, утворення відходів, шум, вібрацію, випромінювання, використання хімічних речовин, а також на деградацію земель, втрати природних екосистем, зелених або захисних насаджень.....	24
1.4.6	Санітарно-захисна зона.....	25
1.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	27
1.5.1	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	27
1.5.2	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у період експлуатації АЗС.....	28
1.5.3	Вплив на атмосферне повітря у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	30
1.5.4	Вплив на атмосферне повітря у період експлуатації АЗС.....	32
1.5.5	Вплив на водні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	40
1.5.6	Вплив на водні ресурси у період експлуатації АЗС.....	42
1.5.7	Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	44
1.5.8	Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у період експлуатації АЗС.....	45
1.5.9	Вплив шумового та вібраційного забруднення у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	46
1.5.10	Вплив шумового та вібраційного забруднення у період експлуатації АЗС.....	47
1.5.11	Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	51
1.5.12	Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу в період експлуатації АЗС.....	52
1.5.13	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	52
1.5.14	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у період експлуатації АЗС.....	53
1.5.15	Вплив на техногенне середовище у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.....	53
1.5.16	Вплив на рослинний, тваринний світ та об'єкти Смарагдової мережі у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.....	54
2	Опис виправданих альтернатив.....	55
3	Опис поточного стану довкілля.....	57
3.1	Клімат та мікроклімат.....	57
3.2	Атмосферне повітря.....	61

3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище.....	62
3.4 Водні об'єкти і водні ресурси.....	64
3.5 Ґрунтові умови.....	65
3.6 Природно-заповідний фонд.....	66
3.7 Флора, фауна, біорізноманіття.....	69
3.8 Історико-культурна спадщина.....	74
3.9 Техногенне середовище та соціально-економічні умови.....	74
3.10 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності.....	74
4 Опис факторів довкілля які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів, у тому числі здоров'я населення, стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучення земельних ділянок), ґрунтів, води, повітря, кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, ландшафт, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами.....	76
4.1 Вплив на клімат та мікроклімат.....	76
4.2 Вплив на атмосферне повітря.....	76
4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти.....	77
4.4 Вплив на водне середовище.....	77
4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття.....	77
4.6 Вплив на здоров'я населення.....	78
4.7 Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину.....	78
4.8 Вплив альтернативного варіанту.....	79
5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (за наявності - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу.....	81
5.1 Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....	81
5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	82
5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінювання та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами.....	83
5.3.1 Атмосферне повітря.....	83
5.3.2 Водне середовище.....	84
5.3.3 Шумове забруднення.....	85
5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами.....	85
5.3.5 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття.....	87
5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....	87
5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.....	89
5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, чутливістю діяльності до зміни клімату.....	90

5.7 Технологія і речовини, що використовуються.	91
6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля.	93
7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.	95
8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.	100
9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.	103
10 Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.	104
11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.	106
12 Резюме нетехнічного характеру.	108
13 Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.	111
14 Додатки	117
14.1 Повідомлення про плановану діяльність.	117
14.2 Лист Міндовкілля №21/21-04/2749-25 від 04.06.2025.	125
14.3 Витяг із ЄДРПОУ	126
14.4 Договір оренди землі від 01.09.2009.	128
14.5 Інформація Державного земельного кадастру про право власності та речові права на земельну ділянку з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016	132
14.6 Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності. Індексний номер 518211.	134
14.7 Договір оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023	136
14.8 Додаткова угода до договору оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023.	140
14.9 Додаток №4/2 до договору оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023	141
14.10 Лист ЦГО ім. Бориса Срезневського «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69.	142
14.11 Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин.	143
14.12 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при реконструкції.	146
14.13 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при експлуатації.	151
14.14 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції.	179
14.15 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення.	183
14.16 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення.	204
14.17 Розрахунок рівнів шуму на етапі реконструкції.	225
14.18 Розрахунок рівнів непостійного шуму на етапі експлуатації.	231
14.19 Розрахунок рівнів постійного шуму на етапі експлуатації.	236

14.20 Розрахунок обсягів утворення відходів при реконструкції.....	245
14.21 Розрахунок обсягів утворення відходів при експлуатації.	246
14.22 Договір про надання послуг із КП П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС» №97 від 01.06.2024.	249
14.23 Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.	251
14.24 Розрахунок потреби у воді при реконструкції.....	259
14.25 Витяг із нормативного розрахунку водокористування.....	260
14.26 Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025.....	261
14.27 Паспорт артезіанської свердловини №3 (відновлений).....	271
14.28 Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 із ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС».....	280
14.29 Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території.....	289
14.30 Ліцензія на право роздрібної торгівлі пальним.	290
14.31 Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4298/0/261-25 від 12.11.2025.	292
14.32 Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5005/0/2-25 від 12.11.2025.	294
14.33 Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5009/0/2-25 від 12.11.2025.	295
14.34 Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5010/0/2-25 від 12.11.2025.	296
14.35 Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5082/0/2-25 від 18.11.2025.	297
14.36 Обґрунтування розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.....	298
14.36.1 Обґрунтування розміру 1 поясу зони санітарної охорони свердловини.....	298
14.36.2 Обґрунтування розміру 2 поясу зони санітарної охорони свердловини.....	298
14.36.3 Обґрунтування розміру 3 поясу зони санітарної охорони свердловини.....	299
14.36.4 Підсумки визначення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.....	300
14.36.5 Графічне представлення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.	301

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

Абревіатура	Повна назва терміну
ОВД	Оцінка впливу на довкілля
ОПД	Об'єкт планованої діяльності
ТОВ	Товариство з обмеженою відповідальністю
СЗЗ	Санітарно-захисна зона
ГДК	Гранично-допустима концентрація
ОБРВ	Орієнтовно-безпечний рівень впливу
АЗС	Автомобільна заправна станція
АГЗП	Автомобільний газозаправний пункт
АГНКС	Авто-газонаповнювальна компресорна станція
ПРК	Паливо-роздавальна колонка
ДП	Дизельне паливо
СВГ	Скраплений вуглеводневий газ
ДП	Дизельне паливо
НМУ	Несприятливі метеорологічні умови
ПВР	План виконання робіт
ЗУ	Закон України
ІСУВ	Інформаційна система управління відходами
ПМКУ	Постанова Кабінету міністрів України
ПММ	Паливо-мастильні матеріали
ЕМП	Електро-магнітне поле
ТВЧ	Токи високої частоти
ЕОМ	Електронно обчислювальна машина
ЛЕП	Лінія електропередачі
GHG	Світовий стандарт для обліку та звітності парникових газів
AR6	Шостий звіт про оцінку
ЦГО	Центральна геофізична обсерваторія
КВПіА	Контрольно-вимірювальні прилади і автоматика

Вступ.

Планована діяльність: Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно п. 4, ч. 3 ст. 3 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»: енергетична 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); **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**; 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.

Звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – звіт з ОВД) розроблений для ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» відповідно до вимог п. 2 ст. 6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля».

Метою розроблення звіту з ОВД є попередня комплексна оцінка можливих впливів на всі складові навколишнього природного та соціального середовища, що можуть виникати під час реалізації та припинення планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» (Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55).

Законом України «Про охорону навколишнього природного середовища» встановлено використання природних ресурсів громадянами, підприємствами, установами та організаціями здійснюється з додержанням обов'язкових екологічних вимог:

- раціонального і економного використання природних ресурсів на основі широкого застосування новітніх технологій;
- здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, негативному впливу на стан навколишнього природного середовища;
- здійснення заходів щодо відтворення відновлюваних природних ресурсів;
- застосування біологічних, хімічних та інших методів поліпшення якості природних ресурсів, які забезпечують охорону навколишнього природного середовища і безпеку здоров'я населення;
- збереження територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, що підлягають особливій охороні;
- здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб.

При використанні природних ресурсів має забезпечуватися виконання й інших вимог, встановлених ЗУ «Про охорону навколишнього природного середовища» та іншим законодавством України.

При розробленні Звіту виконаний аналіз впливу планованої діяльності на різні компоненти навколишнього середовища та здоров'я населення, дотримання вимог природоохоронного законодавства України, розроблено та передбачено комплекс охоронних, захисних заходів та заходів зі зменшення можливого негативного впливу на довкілля, заходів з недопущення та попередження надзвичайних ситуацій природного та техногенного характеру.

1 Опис планованої діяльності.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» із реконструкції АЗС передбачається на території земельної ділянки з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Право користування даною земельною ділянкою підтверджує Договір оренди землі від 01.09.2009 (див. додаток № 14.4 до даного Звіту). Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 1,0 га. Цільове призначення ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

На момент проходження процедури ОВД АЗС перебуває в користуванні ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що підтверджує Договір оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023 (див. додаток №14.7 до даного Звіту) та додаткова угода до нього (див. додаток №14.8 до даного Звіту). Для даної АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» отримало Ліцензію на право роздрібної торгівлі паливом із реєстраційним номером 04280314202400012.

Розташування населеного пункту (сщ. Зоря) в адміністративних межах якого розміщується об'єкт планованої діяльності на карті України та на карті області наведено на малюнках 1,2.



Малюнок 1 - Розташування населеного пункту на карті України.



Малюнок 2 - Розташування населеного пункту на карті області.

Дніпропетровська область розташована в центральній, східній та південній частинах України та межує на півночі з Полтавською і Харківською, на сході з Донецькою, на півдні із Запорізькою і Херсонською, на заході з Миколаївською і Кіровоградською областями.

Область налічує 7 районів, 86 територіальних громад, 1501 населений пункт. Площа області становить ≈ 31914 кв. км, а населення складає ≈ 3176978 осіб. Адміністративний центр – м. Дніпро.

Кам'янський район розташований у північно-західній частині області. На півночі межує із Полтавським, на сході з Дніпровським на півдні з Криворізьким, на заході із Олександрійським районами.

Кам'янський район налічує 12 територіальних громад, до складу яких входять міські (Верхівцевська, Вільногірська, Верхньодніпровська, Жовтоводська, Кам'янська, П'ятихатська) селищні (Божедарівська, Вишнівська, Криничанська, Лихівська) та сільські (Затишянська, Саксаганська) територіальні громади.

Площа території району $\approx 4803,4$ кв. км, чисельність населення ≈ 434898 осіб. Адміністративний центр – м. Кам'янське.

П'ятихатська територіальна громада налічує 31 населений пункт, займає площу $\approx 500,3$ кв. км. Чисельність громади ≈ 25840 осіб. Адміністративний центр – м. П'ятихатки.

Об'єкт планованої діяльності за адміністративною ознакою входить до складу сщ. Зоря, площа якого становить $\approx 0,47$ кв. км, а чисельність населення становить ≈ 827 осіб.

В південному напрямку від сщ. Зоря пролягає автотраса E50/M30.

Територія земельної ділянки до складу якої входить об'єкт реалізації планованої діяльності обмежена:

- на півночі – с/г угіддями (городи);
- на сході – с/г угіддями (городи);
- на півдні – автомобільною дорогою E50/M30;
- на заході – с/г угіддями (городи).

Найближча житлова забудова знаходиться на відстані близько 63 м від межі території АЗС в східному напрямку, а найближчий об'єкт Смарагдової мережі знаходиться на відстані близько 629 м в північно-східному напрямку.

Геодезичні координати об'єкта планованої діяльності (далі – ОПД) наведені в таблиці 1:

Таблиця 1 – Геодезичні координати ОПД.

Широта			Довгота		
градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
(°)	(')	('')	(°)	(')	('')
1	2	3	4	5	6
Об'єкт/промисловий майданчик (центроїд)*					
48	25	23	33	44	01

Розташування АЗС на карті населеного пункту наведене на малюнку 3:



Малюнок 3 - Розташування АЗС на карті населеного пункту.

Територія планової діяльності знаходиться поза межами історичних ареалів та зон охорони пам'яток. Також вона не входить до складу прибережних захисних смуг водних об'єктів, зон санітарної охорони джерел централізованого водопостачання, земель природно-заповідного фонду, Смарагдової мережі та ін.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 територія, на якій планується провадити плановану діяльність, відноситься до II південно-східного кліматичного району. Клімат в місці

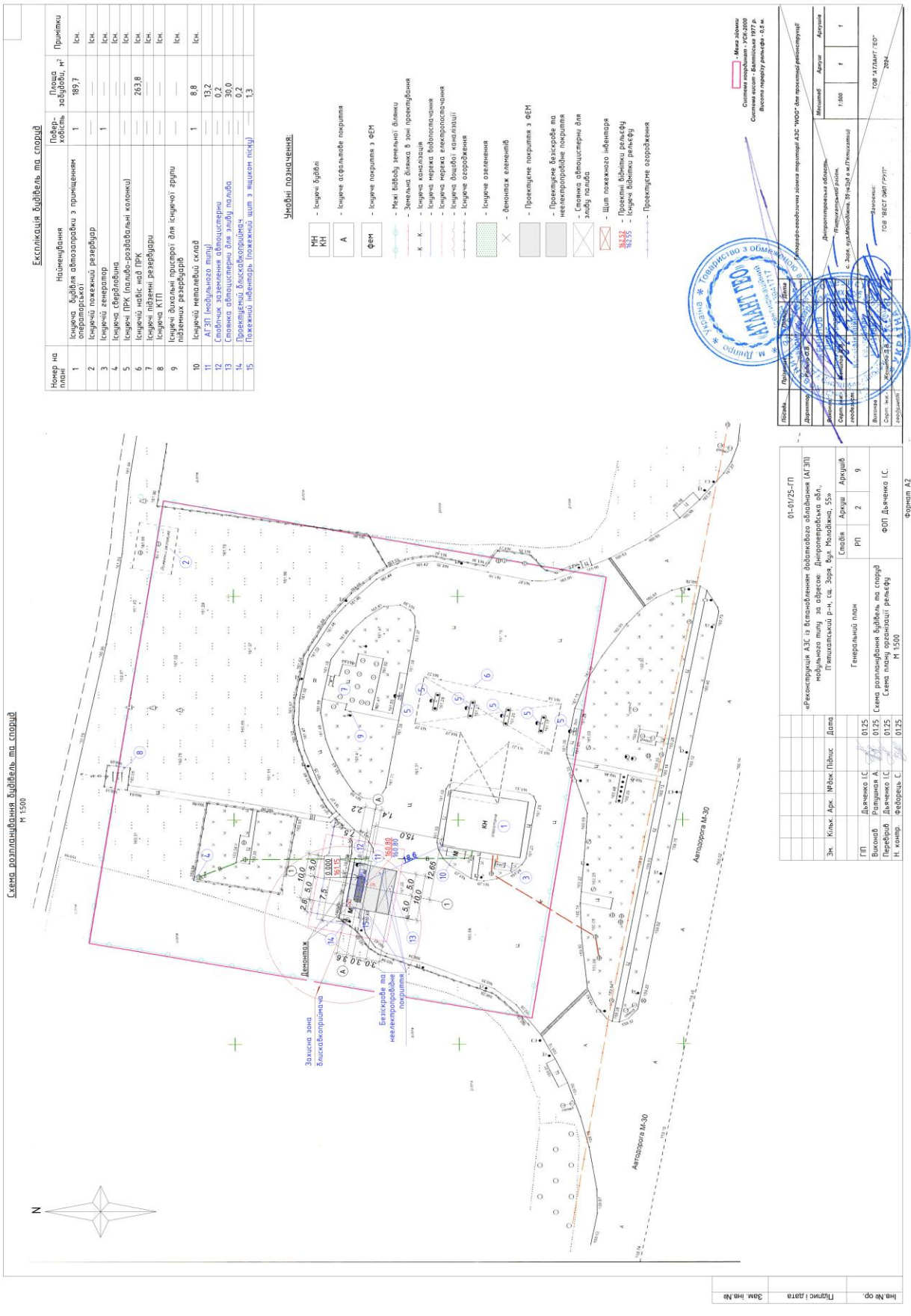
провадження планованої діяльності помірно-континентальний. Зима м'яка, з частими відлигами. Літо тепле, в окремі роки спекотне, західні вітри приносять опади. Середньорічна температура становить 8,3°C. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 28,8°C, середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,7°C.

Впродовж року переважають вітри північного (15,3 %) та північно-східного (15,1%) напрямків. Середньорічна швидкість вітру становить 2,1 м/с.

Рельєф майданчика рівнинний, спокійний. Перепад відміток рельєфу місця розміщення АЗС та сельбищних територій не перевищує 50 м на 1 км. Відповідно, коефіцієнт рельєфу місцевості становить 1.

Серед ознак сучасних інженерно-геологічних процесів і явищ, що негативно впливають на умови реконструкції та експлуатацію проєктованих споруд, таких як: зсувів, карстів, обвалів не спостерігалось.

Генеральний план об'єкта планованої діяльності наведено на малюнку 4.



Малюнок 4 – Генеральний план об'єкта планованої діяльності.

1.2 Цілі планованої діяльності.

Згідно класифікатора видів економічної діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» здійснює (може здійснювати) такі види діяльності:

- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами (основний вид діяльності).
- 46.90 Неспеціалізована оптова торгівля.
- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна.
- 71.11 Діяльність у сфері архітектури.
- 35.11 Виробництво електроенергії.
- 41.10 Організація будівництва будівель.

Ціль планованої діяльності – реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55.

Реалізація даного проекту сприятиме розвитку компанії та дозволить надавати клієнтам комплексне обслуговування по заправці автомобілів (не тільки бензином та дизельним паливом, а й СВГ), що дасть змогу популяризувати більш екологічно чистий та дешевший вид моторного палива, а також забезпечить відпуск високоліквідної продукції, поліпшить сервісні умови і зручність обслуговування.

Результатом здійснення планованої діяльності буде покращення соціально-економічних умов території, які серед іншого передбачають:

- надання послуг по заправці транспортних засобів розширеним асортиментом пального;
- забезпечення споживачів якісним паливом;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- підвищення доходу працюючих з числа місцевого населення;
- збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

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 в період функціонування об'єкта 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 (далі – 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 територією 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 середовища;
- оцінка можливих змін в природних та антропогенних екосистемах;
- оцінка ступеню можливого забруднення атмосферного простору викидами від об'єкта планованої діяльності;
- аналіз складу ґрунтів, рівня залягання ґрунтових вод, виявлення особливості гідрогеологічних умов майданчика, за результатами інженерно-геологічних вишукувань оцінка ступеню захищеності підземних вод від можливого техногенного забруднення;
- визначення шляхів мінімізації негативного впливу на навколишнє середовище, біоту, об'єкти Смарагдової мережі та ін.;
- опис соціально-демографічної характеристики території під розміщення планованої діяльності та особливостей господарського використання прилеглої території по видах діяльності;
- збір та аналіз інформації про об'єкти розміщення відходів виробництва (види та об-

- сяги 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 запланованого проекту;
- повідомлення громадськості про ефективність проекту і можливі екологічні наслідки.

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

1.3.1 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих робіт.

До складу підготовчого періоду входять наступні роботи:

- відведення земельної ділянки для реконструкції;
- розмітка осей;
- розкладання наземних інженерних мереж (електрозабезпечення) для потреб реконструкції;
- організація водонепроникних огорожених майданчиків для складування вантажів.

Необхідні будівельні матеріали, конструкції та обладнання будуть доставлятися на об'єкт реконструкції, де для їх зберігання організовуватимуться водонепроникні майданчики на вільній від забудови та зелених насаджень території.

1.3.2 Опис характеристик діяльності протягом виконання будівельних робіт.

Проектними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленим вуглеводним газом.

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний резервуар для прийому і накопичення СВГ – 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкознімного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленим вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КВПіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання .

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Встановлення стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

На території АЗС передбачені пожежні щити, призначені для розміщення і зберігання вогнегасників, пожежного обладнання, інвентарю, піску та ін. Також вони служать для захисту інвентарю 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 або повсті, гаки, лопати, лом, сокири та ін.

Проектними рішеннями передбачається влаштування біля АГЗП майданчика протипожежного інвентарю, який укомплектуватиметься первинними засобами пожежогасіння згідно з чинними нормами.

Роботи із реконструкції на майданчику планованої діяльності виконуватимуться згідно проекту організації будівництва за діючими нормами ДБН А.3.1-5-2016 «Організація будівельного виробництва», ДСТУ Б А.3.1-22:2013 «Визначення тривалості і будівництва об'єкту», ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02.12) «Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

Матеріально – технічне забезпечення об'єкта та організація транспортування, складування і зберігання матеріалів, конструкцій і обладнання здійснюватиметься згідно ДБН А.3.1-5-2016 «Організація будівельного виробництва». Джерела, з яких одержуються основні матеріали, конструкції та устаткування, визначатимуться організаціями, які займаються комплектацією, та замовником реконструкції.

До основних робіт по реконструкції об'єкта дозволяється приступати лише після відведення в натурі відповідного майданчика. Вертикальне планування майданчика реконструкції виконується по відмітках згідно креслень генерального плану. В період реконструкції передбачається виконання наступного:

- влаштування монолітної залізобетонної плити;
- встановлення на залізобетонну плиту резервуару для зберігання СВГ з насосною установкою;
- влаштування майданчика для автоцистерн;
- влаштування пішохідної зони навколо модуля;
- прокладання інженерних мереж;
- встановлення колонки для видачі СВГ споживачам.

Майданчик реконструкції відгороджується тимчасовою огорожею (поліетиленовою сигнальною стрічкою). В місці для заїзду будівельної техніки, сигнальну огорожу тимчасово знімають.

Газовий модуль поставляється комплектно і встановлюється за допомогою стрілового автомобільного крана. До монолітної залізобетонної плити кріплення металевої рами модуля виконується за допомогою розпірних анкерними болтів. Кріплення стійок навісу до металоконструкцій рами газового модуля – за допомогою зварних з'єднань.

Роботи із реконструкції проводитимуться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів. Монтаж електричних мереж виконуватиметься згідно ПУЕ. При проведенні

зварювальних робіт робота АЗС припиняється.

Роботи по благоустрою території, що включають в себе відновлення покриття із твердого покриття, виконуються вручну без додаткових механізмів.

Для виконання вантажно-транспортних та будівельно-монтажних робіт планується використовувати автотранспорт підрядників. Монтаж обладнання здійснюватиметься за допомогою автокрану, перевезення необхідних матеріалів та устаткування – бортовим вантажним автомобілем.

Роботи по встановленню ПРК для СВГ проводяться немеханізованим способом. При необхідності використовується ручний підйомник.

При виконанні вантажно-транспортних та монтажних робіт застосовуватимуться вантажопідйомна техніка і механізми, тип і кількість яких визначатиметься на основі фактичних обсягів робіт, обсягів вантажоперевезень та норм виробітку машин та механізмів. Орієнтовний перелік основних необхідних для проведення реконструкції машин, механізмів, обладнання та інструментів наведено в таблиці 2.

Таблиця 2 – Орієнтовний перелік основних необхідних для проведення реконструкції машин, механізмів, обладнання та інструментів.

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	Призначення
1	Автомобіль вантажний бортовий	од	1	Транспортування вантажів
2	Автомобільний кран	од	1	Переміщення вантажів та монтажні роботи
3	Зварювальний апарат	од	1	Зварювання металів
4	Ручний електроінструмент	од	1	Механічна обробка металів
5	Фарбувальний пензель	од	1	Фарбувальні роботи

Слід зазначити, що типи, марки та кількість спецтехніки, механізмів та транспортних засобів, необхідних для проведення будівельних робіт, визначаються в проектах виконання робіт, і на етапі реалізації проекту можуть бути замінені на інші з подібними характеристиками.

Реконструкція існуючої АЗС із встановленням газозаправного обладнання передбачена в одну чергу без виділення пускових комплексів.

Кількість робітників визначається в проекті виконання робіт, виходячи з проектної трудомісткості, термінів виконання робіт і наявного персоналу. Для виконання вказаних робіт передбачається бригада працюючих з 10 чоловік.

Орієнтовний термін виконання робіт – 30 днів.

Влаштування тимчасових будівель та споруд на території АЗС не передбачається. Дороги та під'їзди залишаються існуючі. Забезпечення будівництва електроенергією і водою передбачається від існуючих джерел, які розташовані на території АЗС.

1.3.3 Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності.

АЗС, що розглядається, є діючою і призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу товарів, швидкого харчування та ін.

На АЗС після реконструкції передбачається здійснювати приймання, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного палива та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) та надання супутніх послуг автовласникам – продажу товарів, швидкого харчування та ін.

Доставка нафтопродуктів здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкокороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 151,442 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (1 резервуар об'ємом 50,522 куб.м, 1 резервуар об'ємом 24,898 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,031 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,133 куб.м, 1 резервуар розділений на секції 12,858 та 13 куб.м відповідно (секція на 13 куб. м передбачена в якості резервної/аварійної). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через 1 односторонню паливо-роздавальну колонку (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500T та

через 4 двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500T. Одна із двосторонніх паливо-роздавальних колонок (ПРК) обладнана сателітом (додатковий модуль, який працює разом із головною паливо-роздавальною колонкою) для швидкісної заправки автотранспорту. Проектна потужність АЗС з реалізації палива становить: бензин А-95 – 650 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг– 320 куб.м/рік; д/паливо – 4590 куб.м/рік; д/ паливо Мустанг – 175 куб.м/рік. До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення. В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі, заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання та реалізації у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери. Планованою діяльністю передбачається встановлення наземного стаціонарного модуля заводського виготовлення для заправки автомобілів СВГ, укомплектованого 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 та ін. СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальну ємність об'ємом 9,524 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК ADAST типу VLine 8995.622/LPG/40 або аналогічною. Обладнання АГЗП буде обслуговуватись спеціально навченим персоналом, клієнти до заправки авто СВГ не допускатимуться. Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ– 865 куб.м/рік.

1.3.4 Потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.

Територія проектних робіт входить до складу земельної ділянки з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 площею 1,0 га, що знаходиться за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Право користування земельною ділянкою підтверджує Договір оренди землі від 01.09.2009 наведений в додатку №14.4 до даного Звіту. Цільове призначення земельної ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу та відповідає планованій діяльності. Обмеження у використанні земельної ділянки визначаються діючими екологічними, санітарно-гігієнічними, протипожежними та іншими нормативами.

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

1.4.1 Загальна характеристика існуючого стану.

Операції із нафтопродуктами.

АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є діючою та призначена для приймання, зберігання і заправки нафтопродуктами різних марок (бензин, ДП) транспортних засобів.

Існуюча АЗС згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» класифікується по потужності: категорія III - «велика», по технологічним рішенням - тип А «традиційна» (табл.10.9).

Резервуарний парк має загальну місткість 151,442 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (1 резервуар об'ємом 50,522 куб.м, 1 резервуар об'ємом 24,898 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,031 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,133 куб.м, 1 резервуар розділений на секції 12,858 та 13 куб.м відповідно (секція на 13 куб. м передбачена в якості резервної/аварійної). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

Резервуари мають внутрішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником та обладнані трубопроводами вентиляції, рекуперації пари, трубопроводами зливу і подачі

палива. Також на кришках люків встановлені направляючі трубопроводи під метршток та різери під зонди рівнеміра. Кожен резервуар оснащується дихальним клапаном з вогневим перетиначем, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині резервуарів і виключає вихід пари нафтопродуктів в навколишнє середовище і потрапляння відкритого полум'я всередину резервуарів.

Доставка палива на АЗС здійснюється автотранспортом. Прийом палива з автоцистерн здійснюється за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкороз'ємними герметичними муфтами, сітчастими фільтрами та сталеву арматурою. Злив палива передбачено самопливом. Підключення зливних трубопроводів до резервуарного обладнання виконується на фланцях з бензостійкими прокладками. На зливному трубопроводі передбачені фільтри, вогневі запобіжники та запірні арматури. Кожен зливний трубопровід обладнаний клапаном захисту від перенаповнення. Технологією передбачена газорівнююча система «автоцистерна-резервуар», завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливні резервуара, витісняється та надходить у автоцистерну.

Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через 1 односторонню паливо-роздавальну колонку (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500Т та через 4 двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500Т. Одна із двосторонніх паливо-роздавальних колонок (ПРК) обладнана сателітом (додатковий модуль, який працює разом із головною паливо-роздавальною колонкою) для швидкісної заправки автотранспорту.

ПРК встановлені на окремих острівцях і працюють під тиском насосів, які встановлені на резервуарах. Кількість автомобілів, що можуть заправлятися одночасно – 9 одиниць. Максимальна продуктивність наливу палива через кожен пістолет паливо-роздавальної колонки – 40 л/хв. Максимальна продуктивність наливу палива через сателіт ПРК- 130 л/хв.

Всі пістолети для наливу палива обладнані розривним клапаном. Заправні колонки обладнані фільтрами, призначеними для очищення палива від механічних домішок, відділення парової фази, та контрольно-вимірювального пристроєм, призначеним для визначення об'єму разової дози палива, приведеного до нормальних умов при заповненні, підрахунку вартості заправки і вимірювання сумарного об'єму виданого палива.

В разі утворення проливів нафтопродуктів поверхню забруднення засипають сухим піском і залишають на кілька хвилин для вбирання рідини. За потреби пісок перемішують із нафтопродуктом з допомогою лопати або щітки для кращого поглинання. Після цього насичений нафтопродуктами пісок збирають лопатою у герметичні ємності або спеціальні мішки. Місце розливу при необхідності обробляють повторно. Зібраний забруднений пісок класифікується як небезпечний відхід і підлягає обробленню відповідно до вимог чинного екологічного законодавства.

Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продаж супутніх товарів і обладнується згідно ПКМУ за № 1442 від 20.12.1997 «Правила роздрібної торгівлі нафтопродуктами».

Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторна).

В будівлі АЗС розташована 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 передбачена зона швидкого харчування відвідувачів. Робота зони швидкого харчування передбачена на закупних товарах без їх видозмінення - напівфабрикатах і готових виробів з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом реалізації, а саме: гарячі, холодні напої, морозиво, борошняні та кондитерські безкремові випічки заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготуванні напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі та реалізації їх у споживчій тарі.

Обслуговування відвідувачів здійснюється персоналом через барну стійку з відпуском продуктів в посуді одноразового використання. Миття виробничого і столового посуду та інвентаря виконується в мийці, забезпеченій жиророзчинником.

Надходження продуктів здійснюється автотранспортом постачальників; для зберігання продуктів у будівлі операторної передбачені комора, холодильна та морозильна камери. Всі технологічні операції з доготування страв, приготування гарячих напоїв здійснюються у загальній залі будівлі операторної.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці, а саме: промислові товари – автотовари, друкована продукція, засоби особистої гігієни, і т.п.; продуктові товари - цукерки, печиво, чіпси, кава, морозиво, лікеро-горілчані товари, тютюнові вироби, напої та ін.

Зберігання товарів передбачено на стелажах в торговому залі. Зберігання і торгівля легкозаймистими товарами заборонена і не здійснюється. Магазин працює по методу обслуговування оператором продавцем.

На АЗС для клієнтів передбачений апарат для підкачування шин, який представляє собою компресор, що має відповідні налаштування та вбудований манометр.

Інженерне забезпечення.

Для персоналу і відвідувачів АЗС передбачений необхідний набір санітарно-побутових приміщень в будівлі операторної. Опалення будівлі здійснюється електричними конвекторами. Для запобігання прориву зовнішнього повітря на вході над дверима встановлена повітряно-теплова завіса з електронагрівом, яка забезпечена системою автоматики, заблокованою з відкриванням дверей.

Електропостачання будівель та споруд комплексу здійснюється від існуючих електричних мереж на підставі Договору про постачання електричної енергії споживачу.

В якості резервного джерела електропостачання на АЗС передбачений дизель-генератор ТМГВ-88 номінальною потужністю 88 кВт. Дизель-генератор захищений шумозахисним і водонепроникним кожухом з дверцями та встановлений на майданчику з твердим покриттям на території АЗС. Дизельгенератор є резервним джерелом живлення і забезпечує живлення електроприймачів протипожежних систем, аварійного освітлення, сигналізації та автоматизації технологічного процесу. Робота дизельгенератора передбачається виключно в ситуаціях відсутності живлення від основної електромережі.

Водопостачання об'єкту забезпечується водою від власної свердловини згідно умов, що визначає Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 (див. додаток №14.26 до даного Звіту). Для питних потреб робітників і відвідувачів використовується привозна бутильована вода, що відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Змін у системі водопостачання внаслідок реконструкції не передбачається.

Господарсько-побутові стоки від санвузлів відводяться в існуючу каналізаційну мережу. Стічні води від мийки посуду зони швидкого харчування відводяться окремим випуском через жировловлювач у мережу господарсько-побутової каналізації.

Жировловлювач (сепаратор жиру) – система очищення стоків, яка використовується для вловлювання та затримання жирів із стічних вод. Жировловлювачі призначені для очищення води перед її надходженням в систему каналізації з метою запобігання закупорки, забрудненню та передчасному виходу із ладу каналізаційних трубопроводів. Робота жировловлювачів базується на принципі сепарації, тобто частинки, що містяться у воді і які важчі за неї, осідають, а більш легкі частинки, такі як жири та мастила, піднімаються на поверхню.

Надходячи в жировловлювач стічна вода потрапляє до відсіку для твердих відходів або осаду, де затримуються велику (тверді) забруднення. Вони гравітаційно відділяються від стічної води осідаючи на дно. Вода висхідним потоком, за рахунок перегоронок, піднімається вверх. Часточки жиру з'єднуються одна з одною та спливають вгору до зони накопичення жиру. Очищена від жиру стічна вода низхідно-висхідним потоком надходить на переливної труби і відводиться до каналізації.

Затримані в сепараторі важкі нерозчинні речовини та жири, по мірі їх накопичення видаляються із споруди і передаються на оброблення спеціалізованим організаціям. Обслуговування сепараторів жиру полягає в регулярному видаленні затриманих жирів та важких фракцій.

Відведення господарсько-побутових стічних вод відбувається у гідроізольований вигріб, звідки вони періодично відкачуються за допомогою спецтранспорту та вивозяться на очисні споруди згідно того, як це передбачає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 із ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС» (див. додаток №14.28).

Система господарсько-побутової каналізації АЗС існуюча, реконструкції не підлягає.

Територія АЗС обладнана закритою системою відведення дощових і талих вод, яка передбачає збір і очищення стічних вод даного походження на існуючих локальних очисних спорудах з нафтосепарацією потужністю 15 л/с. Сепаратор нафтопродуктів складається з наступних основних частин: відстійник (пісковловлювач); коалесцентний фільтр; система «бай-пас»; горловина; люк та ін.

Принцип роботи сепаратора нафтопродуктів полягає в механічному очищенні стічних вод. Проходячи через першу камеру (відстійник), стічні води усереднюються, відстоюються, на дно осідають грубодисперсні домішки (сміття, листя, пісок тощо). Далі стічна вода проходить через коалесцентні фільтри, де частинки нафтопродуктів укрупнюються та, за рахунок різниці густини з водою, спливають на поверхню, утворюючи плівку (процес флотації).

Нафтопродукти утворюють шар, який накопичується в сепараторі, а вода, очищена від нафтопродуктів до показника не більше 0,3 мг/л, може виводитись в навколишнє середовище.

Вихід стічних вод із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора. Очищені води підлягають використанню шляхом поливу території та/або вивезенню за межі території об'єкта до централізованої каналізаційної системи.

Існуючі локальні очисні споруди знаходяться у задовільному стані та в обсяги реконструкції не входять.

1.4.2 Характеристика виробничих процесів, що є змістом планованої діяльності.

Планованою діяльністю передбачено встановлення стаціонарного заправника газу заводського виготовлення з метою надання послуг по заправленню автомобілів скрапленим вуглеводневим газом.

Модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа.

Стаціонарний заправник газу складається з таких основних частин:

1. Вузол зберігання до якого входять:

- резервуар прийому і накопичення СВГ наземного розташування – 1 шт.;
- насос для зливу СВГ з автоцистерн і подачі продукту в ємність і з ємності на заправну колонку – 1 шт.;
- фільтр для очищення СВГ, встановлений на прийомі насоса – 1 шт.

2. ПРК для відпуску СВГ у паливні балони автотранспорту – 1 шт.

3. Зливного вузла для прийому СВГ з автоцистерн, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотнього клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА забезпечують:

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

Для вимірювання рівня та температури палива в резервуарі СВГ, застосований рівнемір показуючий на горловині резервуару, який поставляється комплектно з системою контролю резервуарів (СКР) Veeder - Root. Окремо змонтована автоматична система контролю рівня

заповнення резервуару max/min, з передачею даних на пост оператора в приміщенні операторної. Для контролю міжстінного простору в резервуарі, моніторингу протікання, застосовано датчик тиску, який підключається до моноблоку системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій.

Технічна характеристика обладнання.

Наземний резервуар: об'єм геометричний – 9,524 куб.м; робоче середовище – газ скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутанова суміш); робочий тиск – 1,57 МПа; температура експлуатації – від мінус 40 до плюс 45 °С; термін служби – не менше 20 років.

Резервуар виготовлений як горизонтальний циліндричний апарат з двома еліптичними днищами, встановлений на дві опори.

Для захисту від корозії зовнішньої поверхні резервуару СВГ, покривається посиленням покриттям двокомпонентною стверджувальною композицією на основі епоксидних смол та поліуретанів.

На резервуарі передбачені бобишки з ущільнюючими поверхнями для установки:

- запобіжних клапанів - 2 шт;
- кульового крану відведення парової фази СВГ - 1 шт;
- кульового крану відведення СВГ до насоса - 1 шт;
- кульового крану скидання СВГ від клапана редукційного - 1 шт;
- штуцера для манометра - 1 шт.

Насос: продуктивність - до 50 л/хв.; розрахунковий тиск – 1,6 МПа; двигун – у вибухозахищеному виконанні; потужність приводу – 5 кВт.

Паливо-роздавальна колонка: продуктивність – до 40 л/хв.; кількість заправних рукавів – 2; точність виміру - $\pm 1,0\%$; експлуатаційний тиск – до 1,6 МПа.

Колонка заправна призначена для видачі рідкого пропан-бутану в балон автомобіля. Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки через зворотний клапан. В паливороздавальній колонці відбувається сепарація парової фази, яка вертається назад в резервуар.

Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланги і 2 роздавальних пістолети.

Вимірювальний прилад з'єднаний з датчиком імпульсів електронного лічильника. Електронний лічильник на цифровому дисплеї відображає кількість виданого рідкого газу, загальну ціну і ціну за одиницю об'єму.

Опис технологічного процесу.

Огляд автоцистерн, приймання та зливання СВГ здійснюються працівниками, які призначені наказом керівника підприємства та пройшли курс спеціального навчання і перевірку знань з питань охорони праці.

Приймання СВГ, що надійшов автомобільним транспортом від постачальників, проводиться вантажоодержувачем на підставі документів про якість (паспортів) на СВГ, оформлених у відповідності до ДСТУ 4047-2001, з обов'язковим складанням акта приймання за кількістю СВГ, що надійшов автомобільним транспортом, за формою N 3-ГС.

Перед зливанням СВГ здійснюється:

- перевірка наявності пломб на зливних штуцерах автоцистерни;
- перевірка поворотним покажчиком рівня відсотку заповнення цистерни;
- перевірка рукавів, що призначені для зливання скрапленого газу, переконання у справності технологічних трубопроводів, запірної арматури, засобів вимірювань, засобів пожежогашіння.

Після здійснення відповідних перевірок виконується наступне:

- встановлюється автоцистерна в зручне для з'єднання рукавів положення;
- вимикається двигун автоцистерни і передається ключ від замка запалювання відповідальній за злив особі;
- перевіряється фіксування автомобіля колодками-клинами;
- перевіряється заземлення гумовотканинних рукавів;
- заземлюється автоцистерна;

- під'єднується один кінець рукава до штуцера парової фази автоцистерни, а другий - до штуцера парової фази зливної колонки;
- під'єднується один кінець рукава рідкої фази до штуцера рідкої фази автоцистерни, а другий - до штуцера рідкої фази зливної колонки;
- відкривається вентиль парової фази на автоцистерні, перевіряється обмилюванням герметичність з'єднань рукава, після чого відкривається запірний пристрій на зливній колонці;
- відкривається вентиль рідкої фази автоцистерни, перевіряється обмилюванням герметичність з'єднань рукава, потім плавно і повільно відкривається запірний пристрій рідкої фази на колонці;
- подається сигнал оператору АГЗП на вмикання обладнання;
- розпочинається зливання СВГ в резервуар;
- за вібрацією рукава переконуються в тому, що СВГ зливається;
- після закінчення зливання СВГ із автоцистерни, що встановлюється за припиненням появи рідини із вентиля контролю зливу, відкачується з цистерни парова фаза СВГ до залишкового тиску всередині цистерни не менше 0,05 МПа (0,5 кгс/кв. см);
- подається сигнал оператору АГЗП про необхідність виключення обладнання;
- закриваються запірні пристрої рідкої та парової фаз СВГ на зливній колонці та автоцистерни;
- закриваються запірні пристрої на кінці рукавів, обладнаних такими пристроями;
- відкриваються, у випадку використання гумовотканинних рукавів, запірні пристрої свічок і випускаються залишки СВГ;
- від'єднуються рукави від зливних штуцерів вентилів автоцистерни;
- заглушуються і опломбовуються на автоцистерні штуцери вентилів рідкої та парової фаз СВГ спеціальними заглушками;
- перевіряється мильною емульсією щільність закриття і герметичність вентилів автоцистерни;
- знімається заземлення.

Зберігання СВГ відбувається із забезпеченням:

- утримання обладнання під тиском у справному стані;
- проведення своєчасного ремонту обладнання під тиском і підготовкою його до технічного огляду та/або експертного обстеження;
- своєчасного усунення виявлених несправностей;
- обслуговування обладнання під тиском відповідним персоналом;
- обслуговуючого персоналу - інструкціями, а також періодичної перевірки на знання цих інструкцій персоналом;
- виконання обслуговуючим персоналом інструкцій.

Заправка СВГ паливних балонів автотранспортних засобів, двигуни яких працюють на СВГ, здійснюється працівниками - операторами АГЗП, які призначені наказом керівника підприємства та пройшли курс спеціального навчання і перевірку знань з питань охорони праці згідно з вимогами пункту 2.1 Типового положення про навчання з питань охорони праці. Періодичність перевірки знань цих працівників проводиться не рідше одного разу на рік. Ці працівники атестовані на знання Правил будови та безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском (ДНАОП 0.00-1.07-94), та Правил безпеки систем газопостачання України (ДНАОП 0.00-1.20-98) в обсязі роботи, яка ними виконується.

Придатність паливного балона, що встановлений на автотранспортному засобі, для наповнення СВГ перевіряється його власником.

Перед наповненням балона оператор АГЗП перевіряє наявність обов'язкового тавра і термін чергового опосвідчення.

Оператор АГЗП до наповнення балона перевіряє наявність і комплектність установленної на автотранспортному засобі газової апаратури.

Наповнення паливних балонів автотранспортних засобів здійснює оператор у присутності водія.

Паливні балони автотранспортних засобів наповнюються за рахунок тиску СВГ в наповнювальному трубопроводі, який створюється насосом.

Перед заправкою оператор:

- перевіряє установку автотранспортного засобу на ручне гальмо;
- встановлює заправну струбцину на вхідний штуцер паливного балона автотранспортного засобу і контролює правильність її фіксації;
- закриває видатковий вентиль рідкої фази.

Під час заправки оператор:

- повільно та плавно відкриває заправну струбцину;
- відкриває вентиль на балоні;
- слідкує за процесом наповнення балона за показаннями відлікового пристрою паливороздавальної колонки;
- зупиняє наповнення у разі вирівнювання тиску між балоном та резервуаром за показаннями манометрів (на балоні та колонці), що відповідає 85% заповненню його об'єму;
- від'єднує струбцину;
- вимикає паливороздавальну колонку шляхом встановлення заправної струбцини у гніздо колонки.

Під час наповнення балонів оператор:

- суворо слідкує за ступенем наповнення балона, за показником манометра, не допускає його переповнення;
- слідкує за тиском газу за манометром колонки, не допускає його перевищення 1,6 МПа (16 кгс/кв. см);
- не допускає ударів по балону;
- перевіряє справність наповнювальних рукавів і заправної струбцини;
- у разі розриву гумотканинного рукава негайно перекриває вентиль на паливороздавальній колонці та заправний вентиль рідинної фази на балоні;
- у разі виявлення витіку на момент заправлення через нещільність приєднання заправної струбцини до вентиля балона, перекриває вентиль на паливороздавальній колонці, викликає чергового слюсаря. У цих випадках не дозволяється в'їзд (виїзд) автотранспортних засобів до колонок, а також вмикання їх двигунів протягом 10 хвилин;
- у разі підвищення тиску в гідросистемі паливороздавальної колонки більше 1,6 МПа (16 кгс/кв. см) негайно зупиняє заправлення, перекриває вентилі на колонці;
- якщо під час наповнення балона автотранспортного засобу виявлено витік газу, - зупиняє заправлення, забезпечує евакуацію цього засобу за територію АГЗП, не вмикаючи двигуна, після чого викликає аварійну службу для усунення пошкоджень;
- у разі виявлення витіку СВГ на паливороздавальних колонках наповнення балонів автотранспортних засобів негайно зупиняють, перекривають вентилі на колонках, викликають чергового слюсаря та вживають заходів для усунення пошкодження. У цей час забороняється в'їзд (виїзд) автотранспортних засобів до колонок та вмикання їх двигунів.

Наповнення балонів, не призначених для використання на автотранспортних засобах, на АГЗП заборонене.

Наповнення паливних балонів автотранспортних засобів проводиться згідно з

інструкцією про порядок заправки автотранспортних засобів СВГ.

Режим роботи АГЗП – 365 днів на рік, цілодобово.

Інженерне забезпечення проєктованого об'єкту.

На земельній ділянці, де планується встановлення газового обладнання, розміщується існуюча автомобільна заправна станція, що забезпечує можливість використання для функціонування АГЗП будівель і споруд існуючої АЗС (операторської з санвузлами, пожежного щита, пожежних гідрантів та ін.).

Для забезпечення потреб АГЗП передбачається підключення до існуючих інженерних мереж, а саме: підключення електроживлення від електричного щита, що знаходиться в приміщенні існуючої операторної АЗС.

Інженерні мережі водопостачання, каналізації та тепlopостачання АЗС залишаються без змін (опис наведений вище).

1.4.3 Характеристика планованої діяльності на предмет річної потреби у сировині, паливі і пальному, воді та інших матеріалах.

Земельні ресурси.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» із реконструкції АЗС передбачається на території земельної ділянки з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Право користування даною земельною ділянкою підтверджує Договір оренди землі від 01.09.2009 (див. додаток № 14.4 до даного Звіту).

Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 1,0 га. Цільове призначення ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

АЗС та АГЗП належать до підприємств обслуговування та сервісу транспортних засобів. Зміна цільового призначення земельної ділянки не передбачається.

Водні ресурси.

Мережі водопостачання і каналізація АЗС – існуючі та зміни в результаті впровадження планованої діяльності не підлягають.

Джерело водопостачання – власна свердловина. Розрахункове водоспоживання становить 11,431 куб.м/добу, 1,527 тис. куб.м/рік, в тому числі на питні і санітарно-гігієнічні потреби: 0,215 куб.м/добу або 0,079 тис. куб.м/рік; на виробничі потреби: 11,216 куб.м/добу або 1,448 тис. куб.м/рік.

Для роботи АГЗП водопостачання і, відповідно, водовідведення не передбачається. Чисельність обслуговуючого персоналу у зв'язку з планованою діяльністю не змінюється, тому потреба в питній воді залишиться на існуючому рівні. У зв'язку з цим витрати води зміни не підлягають.

Зовнішнє пожежогасіння АГЗП забезпечується від існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 10 л/с.

Сировинні ресурси.

АЗС та АГЗП не є виробничими об'єктами. Використання сировини та випуск продукції не передбачається. Основним видом діяльності АЗС є роздрібна торгівля світлими нафтопродуктами (бензин А-95: 650 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг: 320 куб.м/рік; дизельне паливо: 4590 куб.м/рік, дизельне паливо Мустанг: 175 куб.м/рік).

Після впровадження планованої діяльності – облаштування АГЗП передбачається реалізація скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) в кількості 865 куб.м/рік.

Паливо, що реалізується на АЗС, відповідатиме діючим нормативам та стандартам.

Паливні ресурси.

Для роботи дизельгенератора в період неможливості отримання електроенергії із мережі. Можливе споживання дизельного палива становить 4,876 т/рік.

Трудові ресурси.

Обслуговування стаціонарного газового модуля буде здійснюватися існуючим персоналом АЗС. Кількість робочих місць на об'єкті - 20. Кількість робітників у найбільш численну зміну – 10. Кількість робочих місць після реконструкції – без змін.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів – 365; кількість робочих змін – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Біорізноманіття.

Проектними рішеннями не передбачається вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно сформованій території. Об'єкти Смарагдової мережі не потрапляють в зону впливів об'єкта планованої діяльності.

1.4.4 Характеристика планованої діяльності на предмет небезпечних речовин, що можуть використовуватися або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачає зберігання речовин, які класифікуються як небезпечні, а саме бензин, ДП та СВГ.

Бензин по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (а) бензини та лігроїни». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Дизельне паливо по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (в) газойлі (зокрема дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Скраплений вуглеводневий газ по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 18 «Зріджені займисті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ (примітка 8)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 200 т, 2 клас – 500 т, 3 клас – 12,5 т.

1.4.5 Характеристика планованої діяльності на предмет техніко-економічних показників та якісних характеристик, що визначені у матеріалах (документації) щодо планованої діяльності і прямо впливають на використання та вилучення природних ресурсів, викиди, скиди, утворення відходів, шум, вібрацію, випромінювання, використання хімічних речовин, а також на деградацію земель, втрати природних екосистем, зелених або захисних насаджень.

Основні техніко-економічні показники об'єкта планованої діяльності після реконструкції наведені в таблиці 3.

Таблиця 3 – Основні техніко-економічні показники об'єкта планованої діяльності після реконструкції.

№ п/п	Найменування	Од. вимірювання	Показник
1	Площа земельної ділянки в межах проектування	кв.м	400
2	Площа забудови, в т.ч.:	-	15,4
2.1	▪ фундамент під обладнання АГЗП модульного типу	кв.м	13,2
2.2	▪ фундамент стовбчика заземлення автоцистерни	кв.м	0,2
2.3	▪ фундамент проектуемого блискавкоприймача	кв.м	0,2
2.4	▪ фундамент стійок огороження	кв.м	1,8
3	Площа покриття, в т.ч.:	-	133,3
3.1	▪ покриття ФЕМ майданчику АГЗП (тип 1)	кв.м	36,0

№ п/п	Найменування	Од. вимірювання	Показник
3.2	▪ стоянка для заправки автомобілів (тип 2)	кв.м	30,0
3.3	▪ стоянка автоцистерни для зливу палива (тип 3)	кв.м	30,0
3.4	▪ відновлення покриття	кв.м	37,0
4	Площа озеленення території	-	-
5	Коефіцієнт покриття		
5.1	▪ забудова	%	3,85
5.2	▪ покриття	%	33,25
5.3	▪ озеленення	%	-
6	Тип та категорія АЗС (за ДБН Б.2.2-12:2019)	-	Категорія III - «велика»
7	Розклад роботи		3 зміни по 8 год.
8	Кількість обслуговуючого персоналу в найбільшу зміну	чол.	10
9	Обсяг резервуарного парку:	-	-
9.1	▪ рідкого моторного палива	куб.м	151,442
9.2	▪ СВГ (пропан-бутан)	куб.м	9,524
10	Кількість паливо-роздавальних колонок для реалізації нафтопродуктів	шт.	5
11	Кількість паливо-роздавальних колонок для реалізації СВГ	шт.	1
12	Річний обсяг нафтопродуктів:	-	-
12.1	▪ бензин А-95	куб.м/рік	650
12.2	▪ бензин А-95 Мустанг	куб.м/рік	320
12.3	▪ дизельне паливо ДП	куб.м/рік	4590
12.4	▪ дизельне паливо ДП Мустанг	куб.м/рік	175
13	Річний обсяг СВГ (пропан-бутан)	куб.м/рік	865
14	Потужність АЗС	заправок/добу	500
15	Потужність АГЗП	заправок/добу	100

1.4.6 Санітарно-захисна зона.

Згідно п.5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 (далі - ДСП №173 від 19.06.1996) 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 та біологічними факторами, безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими викидами (через труби, шахти) або неорганізованими викидами (через ліхтарі будівель, димлячі і паруючі поверхні технологічних установок та інших споруд тощо), а також від місць розвантаження сировини, промпродуктів або відкритих складів;
- для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами шуму, ультразвуку, вібрації, статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих випромінювань та інших шкідливих факторів - від будівель, споруд та майданчиків, де встановлено обладнання (агрегати, механізми), що створює ці шкідливості;
- для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень - від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шуму;
- для санітарно-технічних споруд та установок комунального призначення, а також сільськогосподарських підприємств та об'єктів - від межі об'єкта.

Згідно з п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм. Основою для встановлення розмірів санітарно-захисних зон (п. 5.6 ДСП № 173 від 19.06.1996) є санітарна класифікація підприємств, виробництв та об'єктів.

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗК до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонових забруднень 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.

Згідно п. 5.32 ДСП № 173 від 19.06.1996 відстань від АЗС з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.

Згідно ДСП № 173 від 19.06.1996 нормативний розмір СЗЗ для АГЗП не визначений. В Додатку № 4 «Санітарна класифікація підприємств, виробництв та споруд і розміри санітарно-захисних зон для них» до ДСП № 173 від 19.06.1996 встановлений розмір СЗЗ 100 м для автогазонаповнювальних компресорних станцій (АГНКС), які призначені для заправки газобалонних автомобілів стиснутим до 19,6 МПа (200 атм.) природним газом (метаном), що використовується як моторне паливо. На АГНКС здійснюється стискання метану на місці компресорною установкою, яка створює постійний шум. Отже, лімітуючим показником при встановленні 100 м розміру СЗЗ для АГНКС є шум, який спричиняється компресорними установками при заправці машин.

Газове обладнання, що планується встановити, призначене для приймання, зберігання та відпуску скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з максимальним тиском до 1,6 МПа за допомогою спеціальних типів турбонасосів, призначених для роботи із СВГ, а компресорне обладнання відсутнє. СВГ надходить, зберігається і відпускається на АГЗП вже у рідкому стані і на об'єкті не здійснюється ніяких перетворень їх агрегатного стану.

Згідно з п. 11.145 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 15.11.2018 р. № 305 (далі - ДБН В.2.5-20:2018), максимальна місткість резервуарів автогазонаповнювальної станції (АГНС) не повинна перевищувати 100 куб.м, а місткість одного резервуару – 50 куб.м. Згідно з п. 11.149 ДБН В.2.5-20:2018, потужність АГЗП при наземному розміщенні складає до 10 куб.м.

Таким чином, АГНКС та автомобільний газовий заправний модуль за технічними характеристиками та фізико-хімічними властивостями палива (метан та пропан-бутан) є кардинально різними об'єктами, тому норма щодо встановленої СЗЗ розміром 100 м для АГНКС не може бути застосована для АГЗП як за технологією заправки (компресор не використовується), видом палива (СВГ, а не метан) та потужністю (один наземний резервуар до 10 куб.м).

Поряд з цим, відповідно до вимог п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від наземного резервуару СВГ обсягом до 10 куб.м повинна становити до громадських та житлових будинків не менше 40 м, відстань від заправних колонок СВГ до об'єктів, розташованих поза територією АГЗП, повинна становити не менше 15 м.

Місце, на якому планується розміщення обладнання для приймання, зберігання та відпуску СВГ на території АЗС, відповідає всім викладеним умовам розташування по відношенню до існуючої житлово-громадської забудови – найближча територія житлової забудови, розташована в східному напрямку на відстані 139 м від проектного АГЗП (або на відстані 63 м безпосередньо від межі території АЗС, що розглядається).

Враховуючи те, що обладнання для приймання, зберігання та відпуску СВГ входить до

складу цілісної інфраструктури об'єкту та усі вищевикладені умови розташування витримані, санітарно-захисна зона для об'єкту приймається на рівні 50 м.

Відповідно до вимог п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996, для підтвердження достатності розмірів цієї СЗЗ був проведений розрахунок розсіювання забруднюючих речовин згідно «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86) з урахуванням реальної санітарної ситуації (фоновий забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.) та розрахунок акустичного навантаження на навколишнє середовище.

Згідно результатів акустичних розрахунків очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкта планованої діяльності не перевищуватимуть нормативні показники, а проведені розрахунки розсіювання по забруднюючих речовинах показали, що рівень забруднення атмосферного повітря створюваний об'єктом планованої діяльності на межі санітарно-захисної зони і на території житлової забудови не перевищуватиме ГДК_{МР} (максимально-разових граничнодопустимих концентрацій) та ОБРВ (орієнтовно-безпечних рівнів впливу), що відповідає вимогам п. 5.4 ДСП № 173 від 19.06.1996 та свідчить про достатність визначеної нормативної санітарно-захисної зони.

Карта-схема джерел викидів з нанесеною санітарно-захисною зоною та найближчою територією житлової забудови наведена на малюнку 5 (сторінка 37).

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

1.5.1 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Відходи - будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Відходи будівництва та знесення - відходи, що утворилися внаслідок діяльності з будівництва, реконструкції, капітального ремонту або знесення будівель і споруд.

Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними (додаток 3) ЗУ «Про управління відходами».

Згідно ст. 13 [4] однією із загальних вимог до управління відходами є те, щоб відходи збиралися, перевозилися та оброблялися залежно від їх виду, складу і властивостей у спосіб, що:

- сприяє їх подальшому відновленню;
- є безпечним для здоров'я людини та не завдає шкоди навколишньому природному середовищу, у тому числі: не становить загрози забруднення води, атмосферного повітря, ґрунту, для рослин і тварин, не спричиняє негативного впливу (незручностей) через шум і запах; не спричиняє негативного впливу на землі сільськогосподарського призначення, природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні;
- відповідає встановленим стандартам або нормативам шкідливого впливу фізичних та біологічних факторів та найкращим доступним технологіям і методам управління.

Джерелами утворення відходів на даному етапі реалізації планованої діяльності будуть роботи із підготовки до реконструкції та, власне, самого процесу реконструкції. Також утворюватимуться відходи внаслідок діяльності персоналу.

Методологія розрахунку обсягів утворення відходів та етапі реконструкції та його результати наведені в додатку № 14.20 до даного Звіту.

Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі реконструкції наведені в таблиці 4.

Таблиця 4 – Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі реконструкції.

Код відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Клас небезпеки	Кількість, т/рік
15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Небезпечний	0,010
15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Небезпечний	0,002
12 01 13	Відходи процесів зварювання	Не є небезпечним	0,013
12 01 20*	Відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали, що містять небезпечні речовини	Небезпечний	0,001
17 04 05	Чавун та сталь	Не є небезпечним	0,100
20 03 01	Змішані побутові відходи	Не є небезпечним	1,340
	Всього	-	1,466

Для виключення негативного впливу утворюваних на даному етапі реалізації планованої діяльності відходів на довкілля передбачаються наступні заходи:

- оснащення промайданчика контейнерами для збору побутових і виробничих відходів які будуть встановлені на водонепроникному покритті;
- тимчасове складування відходів, що утворюються в спеціально відведених місцях і в контейнерах які будуть встановлені на водонепроникному покритті;
- забезпечення утримання в належному санітарному і технічному стані місць тимчасового зберігання відходів, а також забезпечення дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;
- відходи по мірі їх накопичення передаватимуться для подальшого поводження спеціалізованим організаціям, які мають відповідні дозвільні документи на провадження господарської діяльності із надання послуг у сфері управління відходами.

Управління відходами буде здійснюватися відповідно до Закону України «Про управління відходами».

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів по поводженню з відходами, їх накопиченню у спеціально відведених місцях, своєчасному вивезенню з території майданчика реконструкції, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій з управління відходами не очікується.

Поводження з відходами, що утворюватимуться в процесі реконструкції об'єкта планованої виконуватиме відповідна підрядна організація, яка залучатиметься до відповідних робіт.

Підрядна організація самостійно виконуватиме збирання утворюваних в процесі реконструкції відходів та забезпечуватиме їх передачу спеціалізованим підприємствам в рамках чинного законодавства України.

1.5.2 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у період експлуатації АЗС.

Відходи - будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними (додаток 3) ЗУ «Про управління відходами».

Згідно ст. 13 ЗУ «Про управління відходами» однією із загальних вимог до управління відходами є те, що відходи збиралися, перевозилися та оброблялися залежно від їх виду, складу і властивостей у спосіб, що:

- сприяє їх подальшому відновленню;
- є безпечним для здоров'я людини та не завдає шкоди навколишньому природному середовищу, у тому числі: не становить загрози забруднення води, атмосферного повітря, ґрунту, для рослин і тварин, не спричиняє негативного впливу (незручностей) через шум і запах; не спричиняє негативного впливу на землі сільськогосподарського призначення, природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні;
- відповідає встановленим стандартам або нормативам шкідливого впливу фізичних та біологічних факторів та найкращим доступним технологіям і методам управління.

Утворювачі відходів зобов'язані запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів; класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів; не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені; вести облік відходів, що утворилися в результаті їхньої діяльності, та подавати відповідну звітність; розробляти та виконувати плани управління відходами підприємств, установ та організацій у встановленому порядку; забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях; відшкодовувати шкоду, заподіяну здоров'ю та майну громадян України, навколишньому природному середовищу, підприємствам, установам та організаціям внаслідок порушення встановлених правил управління відходами, відповідно до Закону.

Обсяги утворення відходів залежать від реальної інтенсивності завантаження обладнання об'єкта планованої діяльності, ступеня зносу обладнання та устаткування і може відрізнятися з роками. Остаточна номенклатура та обсяги утворення відходів будуть визначатися по факту.

Методологія розрахунку обсягів утворення відходів та етапі експлуатації та його результати наведені в додатку № 14.21 до даного Звіту.

Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі експлуатації наведені в таблиці 5.

Таблиця 5 – Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі експлуатації.

Код відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Клас небезпеки	Кількість, т/рік
16 07 08*	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	Небезпечний	0,335
15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Небезпечний	0,617
20 01 33*	Батареї та акумулятори, віднесені до кодів 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03, та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї	Небезпечний	0,005
16 01 14*	Антифризні рідини, що містять небезпечні речовини	Небезпечний	0,02
13 02 08*	Інші моторні, індустриальні та мастильні оливи	Небезпечний	0,012
15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Небезпечний	0,004
19 08 10*	Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені за кодом 19 08 09	Небезпечний	0,008
13 05 03*	Шлами маслороздільників	Небезпечний	0,122
13 05 01*	Тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і маслороздільників	Небезпечний	2,128
20 01 35*	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти	Небезпечний	0,009
20 01 10	Одяг	Не є небезпечним	0,03
20 01 99	Інші відходи цієї підгрупи	Не є небезпечним	0,06
20 03 01	Змішані побутові відходи	Не є небезпечним	124,216
20 01 01	Папір і картон	Не є небезпечним	5,344
20 01 02	Скло	Не є небезпечним	0,464
20 01 39	Пластмаса	Не є небезпечним	1,162
	Всього	-	127,566*

* - при визначенні загальної маси відходів приймався той факт, що відходи паперу і картону, скла та пластмаси роздільно збираються під час утворення змішаних побутових відходів від функціонування торгової зали та посадкових місць.

У сфері управління відходами, які утворюються при експлуатації об'єкту, підприємство зобов'язано керуватися Законом України «Про управління відходами».

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з промайданчика. Періодичність вивезення залежить від небезпечності відходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки ємностей для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Для тимчасового зберігання відходів на території підприємства передбачені спеціальні місця з водонепроникним твердим покриттям, де встановлені ємності для збирання відходів.

Збираються відходи шляхом їх вилучення з місць (об'єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами і класами небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

Для тимчасового зберігання твердих побутових відходів на території промайданчика встановлені закриті контейнери, з яких ТПВ регулярно передаються згідно договору із відповідним підприємством, яке має відповідні дозвільні документи у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», що відповідає вимогам Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць, затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України 17.03.2011 № 145.

Спалювання відходів на промайданчику категорично заборонено і не відбувається.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 ЗУ «Про управління відходами», ПКМУ від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Небезпечні види відходів повинні передаватись організаціям, що мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами (відповідно до п. 14¹ ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами та дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 ЗУ «Про управління відходами» та дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 ЗУ «Про управління відходами», ПКМУ від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Передача відходів наразі здійснюється орендарем АЗС (ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ») відповідно до наступних договорів:

- Договір про надання послуг із КП П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС» №97 від 01.06.2024.
- Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.

Накопичення відходів здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності при дотриманні діючих норм природоохоронного законодавства.

1.5.3 Вплив на атмосферне повітря у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

При виконанні робіт із реконструкції об'єкта планованої діяльності основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть:

- транспортні операції (постачання обладнання і матеріалів, експлуатація спецтехніки);
- операції по зварюванню металів;
- фарбувальні роботи.

Оскільки джерела утворення викидів забруднюючих речовин не матимуть сталих просторових координат, так як будуть переміщуватися в часі і просторі по мірі виконання робіт із реконструкції, та з огляду на те, що такі викиди відбуватимуться неорганізовано, прийнято рішення в подальшому аналізі оцінювати всю територію виконання робіт із реконструкції як одне площинне неорганізоване джерело викидів.

Методологія розрахунків обсягів викидів та етапі реконструкції та їх результати наведені в додатку № 14.12 до даного Звіту.

Згідно даних з таблиці 21 валові викиди забруднюючих речовин які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності становитимуть: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,003053 т, оксид вуглецю – 0,004704 т, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,000490 т, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) – 0,000679 т, вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,000763 т, залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,000505 т, манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану – 0,000035 т, ксилол – 0,001774 т, уайт-спірит - 0,000957 т. Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої

діяльності становитиме 0,012960 т/рік.

Результати визначення згідно п. 5.21 ОНД-86. Держкомгідромет. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств, доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин що утворюються на етапі реконструкції наведені в таблиці 6.

Таблиця 6 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що утворюються на етапі реконструкції.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М (0-10)	М	Н	Ф	М/ГДК	Доцільність
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,200	0,049757	0,049757	0,25	0,10	0,249	Так
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	5,000	0,076667	0,076667	0,38	0,10	0,015	Ні
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,500	0,007986	0,007986	0,04	0,10	0,016	Ні
03000/1333-86-4	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,150	0,011076	0,011076	0,06	0,10	0,074	Ні
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,000	0,012431	0,012431	0,06	0,10	0,012	Ні
1309-37-1/01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,400	0,000841	0,000841	0,00	0,10	0,002	Ні
1313-13-9/01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,010	0,000058	0,000058	0,00	0,10	0,006	Ні
1330-20-7/11030	Ксилол	0,200	0,013138	0,013138	0,07	0,10	0,066	Ні
8052-41-3/11000	Уайт-спірит	1,000	0,007666	0,007666	0,04	0,10	0,008	Ні

Як впливає із вищенаведеної таблиці, проводити розрахунок розсіювання – доцільно для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин проводився з використанням програми «ЕОЛ+».

Вихідні дані та сам розрахунок розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі реконструкції наведені в додатку №14.14.

Метеорологічні параметри приймалися згідно того, як це передбачає Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69, а прийняті в розрахунку розсіювання величини фонових концентрацій, аналогічні тим, які відображають Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.

Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій), що утворюватимуться на етапі реконструкції, наведені в таблиці 7.

Таблиця 7 – Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі реконструкції.*

Код забруднюючої речовини (групи сумачії)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи сумачії	Клас небезпеки	ГДК _{МР} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації в заданій точці, (частки ГДК)*
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	3	0,20	0,65

* - точка відповідає межі найближчої сільбищної території (житлова забудова).

Згідно підсумків розрахунку розсіювання забруднюючих речовин перевищень їх гранично-допустимих концентрацій на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності не прогнозується.

1.5.4 Вплив на атмосферне повітря у період експлуатації АЗС.

Джерелами викидів на території об'єкта планованої діяльності під час його експлуатації будуть дихальні клапани резервуарів зберігання палива, місця заправки ПРК, дизельгенератор, трубопровід свічка, зливний і запобіжні клапани ємності із СВГ, нещільності обладнання, автотранспорт.

Перелік джерел викидів наведено нижче:

1. Дихальний клапан резервуару зберігання ДП.
2. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
3. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
4. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
5. Дихальний клапан резервуару зберігання ДП.
6. Дихальний клапан резервуару для пролитих нафтопродуктів.
7. ПРК №1, місце заправки №1.
8. ПРК №1, місце заправки №2.
9. ПРК №2, місце заправки №3.
10. ПРК №2, місце заправки №4.
11. ПРК №3, місце заправки №5.
12. ПРК №3, місце заправки №6.
13. ПРК №4, місце заправки №7.
14. ПРК №4, місце заправки №8.
15. Сателіт ПРК №4, місце заправки №8.
16. ПРК №5, місце заправки №9.
17. Труба дизельгенератора.
18. Горловина баку дизельгенератора.
19. Клапан заливний резервуару із СВГ.
20. Клапан запобіжний резервуару із СВГ.
21. Клапан запобіжний резервуару із СВГ.
22. Трубопровід свічка резервуару із СВГ.
23. Модуль АГЗП (природні втрати).
24. ПРК СВГ №1 місце заправки №10.
25. ПРК СВГ №1 місце заправки №11.
26. Автотранспорт.

Номенклатура забруднюючих речовин включає: вуглеводні насичені C_{12} - C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець); оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; вуглецю діоксид; азоту (I) оксид; метану; НМЛОС; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки; пропан; бутан; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія розрахунків обсягів викидів та етапі експлуатації та їх результати наведені в додатку №14.13 до даного Звіту.

Характеристику джерел викидів забруднюючих речовин наведено в таблиці 8:

Таблиця 8 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин.

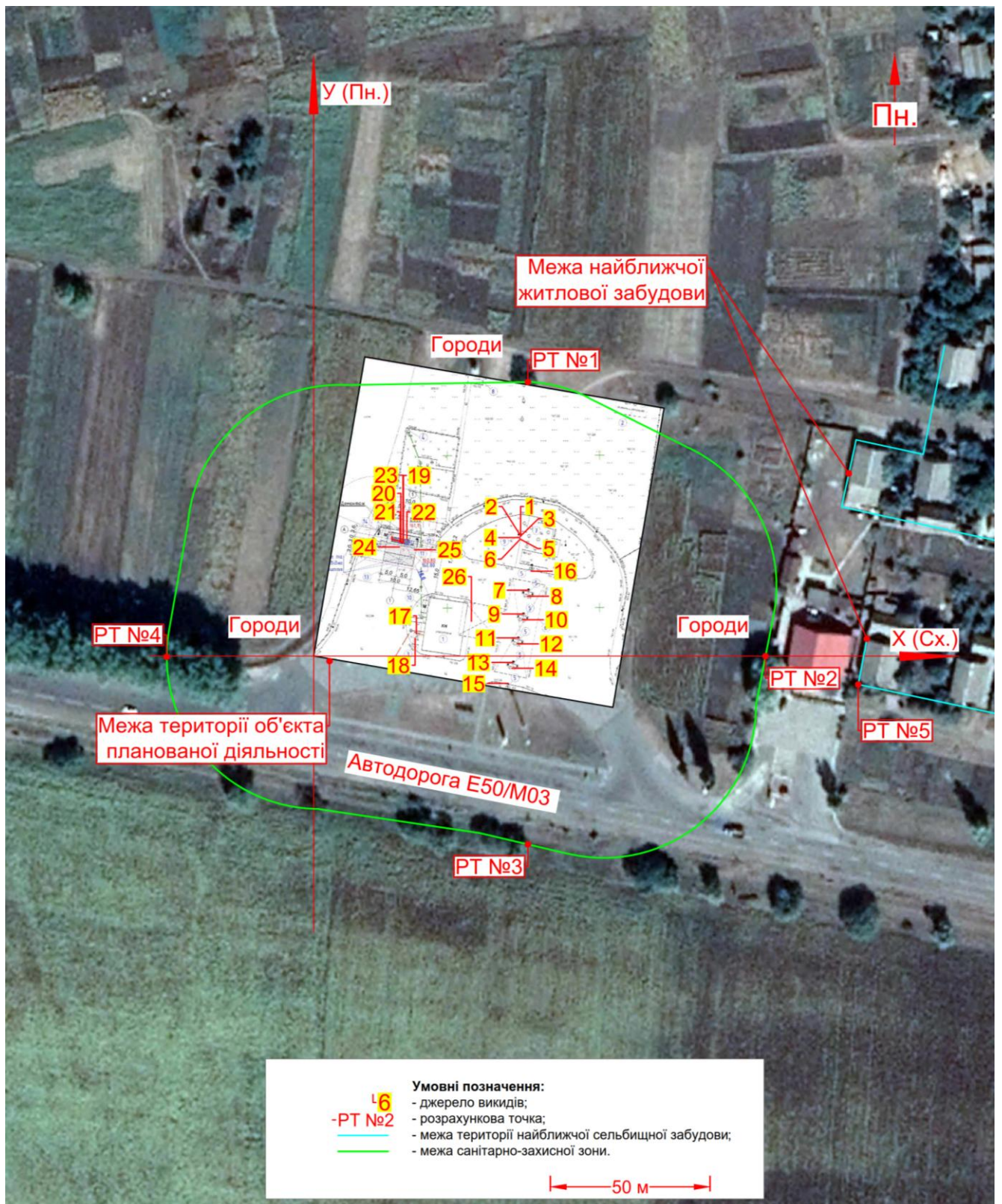
Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела				Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	Характеристика пило-газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного лінійного, центру симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного			об'єм, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	2,5	0,050	67,9	40,2	-	-	-	0,007	3,57	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000510	0,006340
2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	2,5	0,050	67,8	39,8	-	-	-	0,007	3,57	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,016287	0,345072
3	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	2,5	0,050	67,7	39,4	-	-	-	0,007	3,57	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,047546	0,815640
4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	2,5	0,050	67,6	39,0	-	-	-	0,007	3,57	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,016287	0,345072
5	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	2,5	0,050	67,6	38,6	-	-	-	0,007	3,57	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000021	0,000272
6	Дихальний клапан резервуару для пролитих нафтопродуктів	2,5	0,050	67,5	38,2	-	-	-	0,007	3,57	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,000889	0,028032
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000001	9,0E-10
7	ПРК №1, місце заправки №1	1	-	70,5	21,4	1	1	170	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,015790
8	ПРК №1, місце заправки №2	1	-	70,1	19,7	1	1	170	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,015790
9	ПРК №2, місце заправки №3	1	-	68,8	13,9	1	1	170	-	-	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,007642
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,018499

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела				Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	Характеристика пило-газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного			об'єм, м.куб/с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	У1	X2	У2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	ПРК №2, місце заправки №4	1	-	68,4	12,0	1	1	170	-	-	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,007642
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,018499
11	ПРК №3, місце заправки №5	1	-	67,1	6,0	1	1	170	-	-	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009440
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,015790
12	ПРК №3, місце заправки №6	1	-	66,7	4,1	1	1	170	-	-	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009440
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,015790
13	ПРК №4, місце заправки №7	1	-	65,4	-2,0	1	1	170	-	-	28,8	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009440
												-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,007896
14	ПРК №4, місце заправки №8	1	-	65,0	-4,0	1	1	170	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,007896
15	Сателіт ПРК №4, місце заправки №8	1	-	63,9	-8,9	1	1	170	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,008385	0,015790
16	ПРК №5, місце заправки №9	1	-	71,3	28,0	1	1	170	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,015790
17	Труба дизельгенератора	2	0,100	33,6	7,4	-	-	-	0,183	23,31	550	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,014917	0,014547
												630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,008481	0,008271
												124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	15,75035	15,35974

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела				Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	Характеристика пило-газовитраїної суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного			об'єм, м.куб/с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
												10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000533	0,000520
												74-82-8/12000	Метан	0,000639	0,000623
												-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,010655	0,010391
												1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,000500	0,000488
												7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,020000	0,019504
18	Горловина баку дизельгенератора	1	-	33,2	6,0	1	1	81	-	-	28,8	-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005160	0,000176
19	Клапан заливний резервуару із СВГ	2,6	0,032	29,4	37,6	-	-	-	0,294	1,5	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,010752	0,002764
												106-97-8/11000	Бутан	0,016127	0,004145
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	3,0E-07
20	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	2,6	0,026	28,5	37,8	-	-	-	0,294	1,5	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,002237	0,000029
												106-97-8/11000	Бутан	0,003356	0,000043
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	3,6E-09
21	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	2,6	0,026	28,3	37,8	-	-	-	0,294	1,5	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,002237	0,000029
												106-97-8/11000	Бутан	0,003356	0,000043
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	3,6E-09
22	Трубопровід свічка резервуару із СВГ	2,9	0,015	30,5	38,4	-	-	-	0,294	1,5	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,369800	0,004013
												106-97-8/11000	Бутан	0,554700	0,006018
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000046	0,000001
23	Модуль АГЗП (природні втрати)	2	-	29,2	37,6	7,2	1,5	170	-	-	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,003611	0,113878
												106-97-8/11000	Бутан	0,005417	0,170818
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	0,000014
24	ПРК СВГ №1 місце заправки №10	1	-	28,2	35,9	1	1	170	-	-	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,002428	0,053166
												106-97-8/11000	Бутан	0,003641	0,079749
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	0,000007
25	ПРК СВГ №1 місце заправки №11	1	-	32,9	35,0	1	1	170	-	-	28,8	74-98-6/11000	Пропан	0,002428	0,053166
												106-97-8/11000	Бутан	0,003641	0,079749

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела				Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	Характеристика пило-газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного лінійного, центру симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного			об'єм, м.куб/с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	0,000007
26	Автотранспорт	5	-	51,7	11,4	95	40	170	-	-	28,8	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,015184	0,051443
												630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,217117	0,639251
												7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,001631	0,006088
												-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,046902	0,137002
												1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,001822	0,007178

Карту-схему джерел викидів забруднюючих речовин наведено на малюнку 5.



Малюнок 5 – Карта-схема джерел викидів.

Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюються на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності наведена в таблиці 9.

Таблиця 9 – Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюються на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	Секундні викиди, г/с	Валові викиди, т/рік
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,098131	0,291320
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,110974	1,577420
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,030101	0,065990
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,225598	0,647522
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	15,750355	15,359747
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000533	0,000520
74-82-8/12000	Метан	0,000639	0,000623
-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,010655	0,010391
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,002322	0,007666
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,021631	0,025592
74-98-6/11000	Пропан	0,393493	0,227045
106-97-8/11000	Бутан	0,590238	0,340565
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000049	0,000029
-	Всього	-	18,554430

Результати визначення згідно п. 5.21 ОНД-86. Держкомгідромет. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств, доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин що утворюються на етапі експлуатації наведені в таблиці 10.

Таблиця 10 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що утворюються на етапі експлуатації.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М(0-10)	М	Н	Ф	М/ГДК	Доцільність
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,098131	0,098131	0,49	0,10	0,098	Ні
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	0,110974	0,110974	0,55	0,10	0,022	Ні
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,2	0,030101	0,030101	0,15	0,10	0,151	Так
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	5	0,225598	0,225598	1,13	0,10	0,045	Ні
74-82-8/12000	Метан	50	0,000639	0,000639	0,00	0,10	0,000	Ні
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,15	0,002322	0,002322	0,01	0,10	0,015	Ні
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,5	0,021631	0,021631	0,11	0,10	0,043	Ні
74-98-6/11000	Пропан	65	0,393493	0,393493	1,97	0,10	0,006	Ні
106-97-8/11000	Бутан	200	0,590238	0,590238	2,95	0,10	0,003	Ні
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	0,000049	0,000049	0,00	0,10	0,980	Так

Як впливає із вищенаведеної таблиці, проводити розрахунок розсіювання – доцільно для таких забруднюючих речовин: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Не зважаючи на це, з метою більш об'єктивної оцінки впливу планованої діяльності на стан атмосферного повітря прийнято рішення проводити розрахунок розсіювання за всіма утворюваними забруднюючими речовинами для яких встановлені медико-санітарні нормативи допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, а також утворюваною ними групою сумації № 31 (оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту+діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид

сірки).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері здійснений з використанням автоматизованої системи розрахунку «ЕОЛ+» версія 5.3.8, рекомендованої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища (вих. №11-6-31 від 16.02.96), що реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що утримуються у викидах підприємств», ОНД-86 і наведено в додатку № 14.15. Кліматичні, метеорологічні коефіцієнти і показники, а також показники фонового забруднення атмосфери, прийняті для машинного розрахунку наведені в додатках №14.10 та 14.11.

Розташування джерел викидів забруднюючих речовин визначено в місцевій координатній сітці «Х-У», орієнтованої по сторонах світу: вісь – «0У» – напрямком «південь-північ», вісь «0Х» – напрямком «захід-схід».

Розрахунок приземних концентрацій надає можливість оцінити забрудненість атмосферного повітря, оцінити вклад окремих джерел викидів, та тих, що дають найбільший вклад в забрудненість атмосферного повітря, визначити в перспективі необхідність розроблення заходів на таких джерелах по зменшенню потужності, чи облаштуванню обладнання необхідними спорудами для забезпечення умов належного розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунки забруднення атмосферного повітря і приземних концентрацій забруднюючих речовин на планований стан здійснюються, приймаючи наступні умови:

- розрахунок проведено як із врахуванням фонового забруднення (фонових концентрацій) так і без нього;
- для кожного джерела утворення викиду приймається максимально можлива потужність викиду виходячи з реальних умов його експлуатації (г/с);
- місце розташування (координати), параметри джерел викидів і потужність викиду узгоджуються з відомостями про джерело викидів;
- враховуються переважаючі напрямки і швидкість вітру, інші кліматичні характеристики та фонові концентрації забруднюючих речовин згідно офіційних довідок отриманих у встановленому порядку;
- технічна спроможність одночасного функціонування процесів та устаткування, що є джерелами утворення забруднюючих речовин.

Для розрахунку розсіювання прийнятий розрахунковий прямокутник з розмірами 500 м × 500 м, крок сітки по осі 0Х – 25 м, по осі 0У – 25 м.

Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі експлуатації наведені в таблиці 11.

Таблиця 11 – Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі експлуатації.*

Код забруднюючої речовини (групи сумарії)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи сумарії	Код забруднюючої речовини (групи сумарії) згідно програмного засобу розрахунку розсіювання	ГДК _{МР} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в заданих точках (частки ГДК)				
				1	2	3	4	5
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2754	1	0,72	0,72	0,80	0,63	0,60
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2704	5	0,58	0,48	0,50	0,45	0,45
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	301	0,2	0,64	0,62	0,67	0,68	0,58
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	337	5	0,46	0,48	0,46	0,47	0,46
74-82-8/12000	Метан	410	50	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	328	0,15	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Код забруднюючої речовини (групи сумачії)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи сумачії	Код забруднюючої речовини (групи сумачії) згідно програмного засобу розрахунку розсіювання	ГДК _{МР} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в заданих точках (частки ГДК)				
				1	2	3	4	5
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	330	0,5	0,52	0,50	0,53	0,53	0,48
74-98-6/11000	Пропан	10304	65	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
106-97-8/11000	Бутан	402	200	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	1716	0,00005	0,98	0,80	0,85	0,91	0,71
31	Азоту діоксид+ангідрид сірчистий	31	-	0,37	0,32	0,41	0,41	0,25

* - точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, точка №5 відповідає межі найближчої території житлової забудови.

Згідно підсумків розрахунку розсіювання забруднюючих речовин перевищень їх максимально-разових гранично-допустимих концентрацій та орієнтовно безпечних рівнів впливу на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності не прогнозується.

1.5.5 Вплив на водні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Найближчий до території АЗС водний об'єкт – ставок площею менше 3 га, що знаходиться на відстані близько 459 м в північному напрямку від межі її території. 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 вздовж урізу води (у меженний період) шириною:

- для малих річок, струмків і потічків, а також ставків площею менш як 3 га – 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.

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

У відповідності до положень ст. 88 Водного кодексу України у межах існуючих населених пунктів прибережна захисна смуга встановлюється з урахуванням містобудівної документації.

Функціонування існуючої АЗС не суперечить положенням ст. 88 Водного кодексу України.

Розміри прибережних захисних зон при впровадженні планованої діяльності (монтаж і подальша експлуатація АГЗП) не порушуються – встановлення АГЗП здійснюватиметься поза межами прибережної захисної смуги найближчого водного об'єкта.

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.

З метою уникнення будь-якого ризику негативного впливу робіт із реконструкції на водні об'єкти передбачається:

- заборона на проведення робіт в прибережній захисній смузі водних об'єктів;
- використання будівельною технікою і автотранспортом виключно існуючих автомобільних доріг та проїздів;
- проведення робіт виключно на ділянці, що для цього призначена;
- організація збирання стічних вод з території майданчика в мережі існуючої на

території АЗС зливової каналізації;

- використання тільки справної будівельної техніки та автотранспорту;
- складування будівельних матеріалів та обладнання на майданчику з твердим водонепроникним покриттям;
- організація місць тимчасового розміщення відходів, що утворюватимуться на етапі реконструкції.

Основний вплив на підземні води в період реконструкції обумовлений ризиком можливої фільтрації водорозчинних форм забруднюючих речовин з поверхневим стоком через порушення цілісності непроникних поверхонь в водоносні горизонти (за умови наявності таких речовин на майданчику реконструкції).

Основними джерелами забруднення ґрунту і підземних вод на майданчику реконструкції (при неналежному утриманні його території) можуть бути проливи нафтопродуктів та мастил від агрегатних вузлів техніки, склади будівельних матеріалів та фільтрат від звалищ будівельного та побутового сміття.

Для виключення проливів нафтопродуктів та мастил від будівельної техніки та запобігання забруднення ґрунтового покриву і підземних вод передбачається:

- допуск до експлуатації технічно справної техніки;
- забезпечення профілактичного ремонту машин та механізмів;
- використання існуючих доріг для під'їзду будівельного транспорту;
- розміщення на будівельному майданчику будівельної техніки, необхідної для виконання конкретних технологічних операцій.

В разі утворення проливів нафтопродуктів поверхню забруднення засипатимуть сухим піском і залишають на кілька хвилин для вбирання рідини. За потреби пісок перемішують із нафтопродуктом з допомогою лопати або щітки для кращого поглинання. Після цього насичений нафтопродуктами пісок збирають лопатою у герметичні ємності або спеціальні мішки. Місце розливу при необхідності обробляють повторно. Зібраний забруднений пісок класифікується як небезпечний відхід і підлягає обробленню відповідно до вимог чинного екологічного законодавства.

Для виключення впливу на ґрунтовий покрив і підземні води місць складування матеріалів і обладнання передбачено:

- обов'язкове дотримання меж території, відведеної для реконструкції;
- регулярні поставки будівельних матеріалів у міру просування реконструкції, без складування великих партій на майданчику;
- розміщення матеріалів і обладнання на спеціально відведеній ділянці з твердим покриттям;
- здійснення складування матеріалів і обладнання виходячи з умови виключення порушення ґрунтового покриву навколишньої території.

Для запобігання негативного впливу на навколишнє середовище відходів, що утворюватимуться на етапі реконструкції, передбачається:

- організація місць тимчасового зберігання відходів;
- збирання та тимчасове зберігання відходів з дотриманням правил поводження з відходами тих чи інших видів;
- регулярна передача відходів спеціалізованим підприємствам;
- заборона спалювання будь-яких видів матеріалів і відходів.

За умови належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх роздільного збирання і передачі спеціалізованим підприємствам, негативний вплив на ґрунти та підземні води виключений.

Таким чином, забруднення ґрунтів та підземних вод нафтопродуктами, мастилами та фільтратом від звалищ будівельних та/або побутових відходів повністю виключене при

належній експлуатації об'єкту.

У разі надзвичайних ситуацій – буде забезпечена негайна ліквідація аварійних витоків паливно-мастильних матеріалів за допомогою нафтосорбентів.

З метою максимального зменшення впливу на підземні води також передбачено:

- організація відведення дощових та господарсько-побутових стоків з майданчика реконструкції у існуючі мережі;
- зберігання будівельних матеріалів на майданчиках з твердим покриттям та ін.

Таким чином, за умов дотримання всіх прийнятих рішень та заходів щодо охорони навколишнього середовища можна уникнути негативного впливу на підземні води при реконструкції.

Розрахунок витрати води на етапі реконструкції наводиться в додатку №14.24 до даного Звіту. За результатами розрахунку визначено, що потреба у воді становитиме 7,50 куб.м/період реконструкції.

Потреби у воді на господарсько-побутові потреби забезпечуватимуться існуючою водопровідною мережею АЗС.

Для забезпечення санітарних потреб робітників та відведення господарсько-побутових стоків передбачається використання існуючих санітарних приладів в операторній АЗС.

1.5.6 Вплив на водні ресурси у період експлуатації АЗС.

На території АЗС мережі централізованого водопостачання та водовідведення відсутні. Водопостачання об'єкта здійснюється із підземного джерела водопостачання – свердловини, за умовами, які передбачає Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 сформований на порталі електронних послуг Держводагентства України та за встановленими в ньому лімітами забору і використання води.

Навколо свердловини встановлено і витримано 1-ий пояс зони санітарної охорони (ЗСО) радіусом 30 м, що обґрунтовано в додатку №14.36 до даного Звіту з ОВД та підтверджується графічними матеріалами (малюнок 4 на сторінці 11 та малюнок Д.1 на сторінці 301).

Обґрунтування 2 і 3 поясів зони санітарної охорони свердловини наведено в додатку № 14.36, так, за його результатами розмір 2 поясу зони санітарної охорони свердловини становить 51 м, а 3 поясу – 344 м.

Об'єкти та роботи, розташування і ведення яких заборонене в зонах санітарної охорони джерел підземного водопостачання визначені ПКМУ 2024 в 1, 2, і 3 поясах свердловини відсутні та не виконуються.

Сам об'єкт планованої діяльності позиціонується за санітарною класифікацією об'єктів згідно ДСП 173-96 як АЗС, із визначеною санітарно-захисною зоною не менше 50 м, і не відноситься до складів паливно-мастильних матеріалів (легкозаймистих та паливних рідин), для яких згідно додатку №6 до ДСП 173-96 санітарно-захисна зона визначена на рівні 100 м.

Автозаправна станція з автомобільним газозаправним пунктом не є еквівалентом складу паливно-мастильних матеріалів, оскільки має інше функціональне призначення, режим експлуатації та належить до об'єктів роздрібного продажу палива для безпосереднього заправлення транспортних засобів.

У свою чергу, склади паливно-мастильних матеріалів (ПММ) визначаються як об'єкти з тривалим зберіганням і накопиченням палива та мастил, що є предметом спеціального режиму зберігання, оптового розподілу та торгівлі.

На об'єкті планованої діяльності вже реалізовано та додатково буде реалізовано ряд захисних заходів, які включають проникнення біологічних та хімічних забруднень водоносного горизонту, а саме:

- розміщення резервуарів для зберігання пального у герметичних ємностях заводського виготовлення з антикорозійним захистом або двостінною конструкцією;
- обладнання резервуарів системами контролю герметичності та раннього виявлення витоків пального;
- улаштування твердого водонепроникного покриття на території АЗС з ухілами для організованого відведення поверхневих стоків;
- відведення дощових та талих вод через систему виробничо-дощової каналізації з

- обов'язковим очищенням на локальних очисних спорудах;
- використання герметичних паливороздавальних колонок із запірною арматурою та системами автоматичного відключення подачі пального;
 - організація місць зливу-наливу пального з твердим покриттям і збиранням можливих протікань у спеціальні лотки;
 - виключення прямого інфільтраційного потрапляння забруднених стоків у ґрунт шляхом відсутності дренажів і поглинаючих колодязів на території АЗС;
 - регулярний технічний огляд резервуарів, трубопроводів та обладнання з веденням журналів контролю і обслуговування;
 - дотримання вимог санітарно-захисної зони та зон санітарної охорони підземних вод;
 - проведення виробничого екологічного контролю за станом ґрунтів і підземних вод у контрольних свердловинах (за потреби);
 - навчання персоналу діям у разі аварійних ситуацій та забезпечення об'єкта сорбційними матеріалами для ліквідації розливів;
 - організація збирання, зберігання та передачі відходів, у тому числі нафтовмісних, спеціалізованим ліцензованим організаціям.

З метою раціонального використання води реалізовані заходи із контролю її забору, які полягають у встановленні на свердловині лічильника для вимірювання витрати води; використання води відповідно до реальних потреб; регулювання інтенсивності водозабору, для уникнення виснаження водоносного горизонту.

Згідно нормативного розрахунку водокористування на підставі якого було отримано Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 і витяг із якого наводиться в додатку №14.25 до даного Звіту, водоспоживання на етапі експлуатації становить: 11,431 куб.м/добу або 1,527 тис. куб.м/рік, в тому числі на питні і санітарно-гігієнічні потреби: 0,215 куб.м/добу або 0,079 тис. куб.м/рік; на виробничі потреби: 11,216 куб.м/добу або 1,448 тис. куб.м/рік. Для питних потреб працівників і відвідувачів використовується привозна бутильована вода, що відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Водовідведення становить: 0,631 куб.м/добу або 0,231 тис. куб.м/рік. Господарсько-побутові стічні води надходять в гідроізолюваний септик з подальшим вивезенням накопичених стічних вод асенізаційною машиною – спеціалізованим автомобілем обладнаним цистерною та вакуумним насосом. Дані послуги надаються у відповідності до умов, що визначає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 із ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС».

Відведення поверхневих дощових і талих вод з території твердих покриттів існуючої АЗС в наявні локальні очисні споруди вирішено за допомогою організації ухилів покриття із влаштуванням лотків закритого типу.

Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території АЗС наводиться в додатку № 14.29 до даного Звіту. За його результатами встановлено, що обсяг дощових і талих вод становить 3084 куб.м/рік.

Дощові та талі води, що формуються на території АЗС і внаслідок виконання операцій зливання/наливання ПММ можуть містити нафтопродукти, збираються та відводяться для очищення на локальні очисні споруди із нафтосепарацією.

Робота очисних споруд відбувається в самопливному режимі. Стічні води надходять в відстійник, де відбувається гравітаційне затримання завислих речовин, піску, які у вигляді осаду випадають на дно споруди. Далі стічна вода самопливом через коалесцентний фільтр, в якому відбувається основне затримання нафтопродуктів і мастил, направляється в резервуар очищеної води.

Очищені стічні води з концентраціями по завислим речовинам до 10-12 мг/л, по нафтопродуктах – до 0,3 мг/л використовуються для поливу території або вивозяться автоцистернами за межі АЗС до централізованої каналізаційної системи. Скиди у водні об'єкти не передбачені.

Нафтопродукти та мул локальних очисних споруд видаляються вручну в міру заповнення обсягу накопичувача та вивозяться для подальшого оброблення суб'єктом господарювання, який має право виконувати дані операції.

Для попередження забруднення ґрунтів та ґрунтових вод на АЗС передбачений комплекс захисних та охоронних заходів:

- резервуари обладнані датчиками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів, які при спрацюванні надсилають сигнал до системи управління АЗС;
- покриття трубопроводів і резервуарів виконано ізоляцією надто посиленого типу;
- відпуск пального здійснюється на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;
- відведення дощових і талих вод здійснюється на локальні очисні споруди з нафтосепарацією та осадженням твердих частинок.

У випадку розливів нафтопродуктів першочерговим є визначення місця витоку (з резервуару, паливороздавальної колонки, трубопроводу, транспортного засобу). Далі необхідно за можливості, перекрити подачу палива, перекрити вентиля, заглушити двигуни транспортних засобів тощо. Локалізація розливу полягає в негайному засипанні розлитого палива піском. Це допомагає запобігти розповсюдженню проливу, зменшити випаровування та ризик займання.

Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкта, що розглядається, є виконання вимог законодавства по веденню господарської діяльності.

До умов екологічної безпеки виробничої діяльності по відношенню до основних компонентів навколишнього середовища, в тому числі поверхневим та підземним водам, відносяться наступні:

- своєчасне проведення профілактичних та ремонтних робіт щодо герметичності ємнісних споруд, які використовуються для зберігання різних видів палива, а також для стічних вод;
- облаштування доріг та проїздів на території водонепроникними покриттями;
- своєчасний ремонт дорожнього покриття з метою зменшення інфільтрації забруднених поверхневих стічних вод в ґрунти та ґрунтові води;
- суворе дозування внесення на тверді покриття протиожеледних сумішей;
- огороження зон озеленення бордюром, який виключає змивання ґрунту під час зливи на дорожнє покриття.

Забруднення водного середовища можливе лише при недотриманні технологій або з необережності працівників. В цьому випадку велике значення має виробнича дисципліна та контроль відповідних інстанцій та посадових осіб.

Персональна відповідальність за виконання заходів, пов'язаних із захистом водного середовища від забруднення, покладається на керівника об'єкту.

Таким чином, за умов дотримання всіх прийнятих рішень та заходів щодо охорони навколишнього середовища можна уникнути негативного впливу на підземні води.

1.5.7 Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Рельєф майданчика спланований та рівний. Перепад відміток рельєфу майданчика розміщення об'єкта планованої діяльності та житлової зони не перевищує 50 м на 1 км.

В районі розташування місця планованої діяльності та на прилеглих територіях не виявлені місця залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються. Негативні ендегенні і екзогенні явища геологічного та геотехногенного походження, а також тектонічні, сейсмічні, селеві та карстові зміни стану і властивостей земної поверхні відсутні.

Інженерна підготовка території включає проведення всіх заходів, необхідних для

забезпечення стійкості території, максимального збереження екологічного стану для даної складності інженерно-геологічних умов та враженості території небезпечними геологічними процесами. Під час реконструкції буде проведена інженерна підготовка території та прийняті конструктивні рішення щодо споруд, які виключають ймовірний негативний вплив проектного об'єкта на ґрунт та надра.

На період реконструкції необхідна сировина, матеріали, елементи та механізми доставлятимуться автотранспортом по існуючим під'їзним дорогам. Територія, що прилягатиме до проєктованих споруд, має водонепроникне покриття, що унеможливило забруднення ґрунтів паливно-мастильними матеріалами автомобілів, дорожньо-будівних машин і механізмів на майданчику.

У випадках аварійних ситуацій, для мінімізації ймовірного впливу планується організувати виконання заходів із ліквідації проливів ППМ на тверде покриття з наступним обробленням забруднених абсорбентів.

Поводження з відходами утвореними внаслідок реконструкції та іншими відходами здійснюватиме відповідна підрядна організація із дотриманням норм чинного законодавства України.

Проєктована діяльність не викликає змін у ландшафті, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендемічних і екзогенних явищ природного і техногенного походження. На підставі приведених вище зведень можливо зробити висновок про те, що в результаті реалізації ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» планованої діяльності на обраній локації шкідливий вплив на ґрунти не здійснюватиметься.

1.5.8 Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у період експлуатації АЗС.

Планована діяльність входить до складу території, де вже знаходиться існуюча АЗС з наявними інженерними комунікаціями та мережами, функціональне призначення земельної ділянки не змінюється; обладнання, що використовується на території об'єкта планованої діяльності і застосовувані технології відповідають існуючим сучасним технологіям, які впроваджуються на даний час в Україні.

Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого, лісгосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги та інших об'єктів на території майданчика планованої діяльності і поблизу нього - відсутні. Інтенсивність використання земель після завершення реконструкції не зміниться порівняно з існуючим станом.

Для захисту геологічного середовища впроваджено заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища та його безпеки при виникненні аварійних ситуацій, а саме: облаштування майданчиків і проїздів з твердим покриттям; влаштовано майданчик для сміттєвих контейнерів та ін.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Хімічне, біологічне і радіоактивне забруднення, можливість виникнення небезпечних інженерно-геологічних процесів і явищ не передбачається.

З метою попередження забруднення ґрунтів шкідливими речовинами територія об'єкта частково огорожена та упорядкована шляхом планування, застосоване тверде покриття на проїздах і технологічних майданчиках, забезпечені відповідні ухили і спеціальні улаштування для відведення поверхневих стічних вод на локальні очисні споруди.

При виконанні зазначених заходів з охорони навколишнього середовища, об'єкт планованої діяльності не чинитиме негативного впливу на сформований стан природного середовища в районі його розміщення.

1.5.9 Вплив шумового та вібраційного забруднення у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Шум – це нестійкі або випадкові акустичні коливання, що характеризуються випадковою зміною амплітуди і частоти. Шум як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища – це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю корисної інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність.

Повітряним шумом називається шум, який випромінюється джерелом безпосередньо у повітря і поширюється повітряним шляхом.

Шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається непостійним. Шум, рівень звуку якого змінюється у часі не більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається постійним.

Стан об'єкта (окреме приміщення, будинок, територія), до якого висуваються певні вимоги щодо рівня шумового забруднення, і характеризується фактичними сумарними рівнями шуму, створюваного всіма наявними (внутрішніми і зовнішніми) джерелами, що впливають на даний об'єкт називається шумовим (акустичним) режимом об'єкта. Шумовий режим відповідає нормативному, якщо сумарні рівні шуму від усіх джерел не перевищують допустимих значень, встановлених санітарно-гігієнічними нормативами [73].

Основними джерелами шуму на території об'єкта планованої діяльності під час підготовки до реконструкції та, власне, виконання самих робіт із реконструкції будуть транспортні засоби та спецтехніка задіяна до робіт.

Для оцінки того, як обрані для розрахунку джерела шуму впливатимуть на шумовий режим об'єктів сельбищних територій було обрано розрахункові точки на межі санітарно-захисної зони та на межі території житлової забудови.

Під час розрахунку рівнів шуму зроблено ряд припущень які полягають в наступному:

1. Роботи на території об'єкта планованої діяльності виконуватимуться виключно в денний період доби часові рамки якого визначені ДБН В.1.1-31:2013 (не раніше 08:00 і не пізніше 22:00).

2. Найбільш шумним періодом реконструкції визначено період виконання розвантажувальних робіт з огляду на можливу номенклатуру та кількість задіяної спецтехніки і транспортних засобів. Даний підхід дає змогу оцінити вплив реконструкції об'єкта планованої діяльності за найбільш несприятливим сценарієм.

3. Шумові характеристики джерел шуму приймаються згідно рядка 9 таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

4. Одночасність роботи тих чи інших джерел шуму приймається згідно фактичної можливості їх участі в технологічному процесі.

5. В силу того що джерела шуму можуть переміщатися в просторі і часі, не залишаючи при цьому межі території виконання робіт об'єкта планованої діяльності, відстані до розрахункових точок вимірюються від меж майданчика виконання робіт.

Розрахунок рівнів шуму виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 та наведений в додатку №14.17 до даного звіту.

Результати розрахунків рівнів шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження наведено в таблиці 12:

Таблиця 12 – Результати розрахунків рівнів шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-	1	2	3	4	5
Визначені рівні шуму							
Еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Декв. тер}}$	дБА	46	39	41	43	37
Максимальний рівень звуку	$L_{\text{Дмакс. тер}}$	дБА	59	52	53	56	50

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначення необхідного зниження рівнів звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Аекв. тер}}$	дБА	46	39	41	43	37
Допустимий еквівалентний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{\text{Аекв. доп}}$	дБА	60	60	60	60	60
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L_{\text{Аекв. тер}}^{\text{нх}}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{\text{Амакс. тер}}$	дБА	59	52	53	56	50
Допустимий максимальний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{\text{Амакс. доп}}$	дБА	75	75	75	75	75
Необхідне зниження максимального рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L_{\text{Амакс. тер}}^{\text{нх}}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої житлової забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 43 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

Як впливає із результатів розрахунків наведених в таблиці 12, доцільність в зниженні рівнів шуму створюваних основними джерелами шуму на етапі реконструкції в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься. Еквівалентні рівні звуку становитимуть 37-46 дБА (при допустимому значенні 60 дБА), а максимальні рівні звуку знаходитимуться в межах 50-59 дБА (при допустимому значенні 75 дБА).

Рівні вібрації створювані основними її джерелами на етапі реконструкції не перевищуватимуть допустимих значень згідно [30] в силу відсутності джерел суттєвої вібрації та дотримання величини розміру санітарно-захисної зони.

1.5.10 Вплив шумового та вібраційного забруднення у період експлуатації АЗС.

Шум – це нестійкі або випадкові акустичні коливання, що характеризуються випадковою зміною амплітуди і частоти. Шум як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища - це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю корисної інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність.

Повітряним шумом називається шум, який випромінюється джерелом безпосередньо у повітря і поширюється повітряним шляхом.

Шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається непостійним. Шум, рівень звуку якого змінюється у часі не більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається постійним.

Стан об'єкта (окреме приміщення, будинок, територія), до якого висуваються певні вимоги щодо рівня шумового забруднення, і характеризується фактичними сумарними рівнями шуму, створюваного всіма наявними (внутрішніми і зовнішніми) джерелами, що впливають на даний об'єкт називається шумовим (акустичним) режимом об'єкта. Шумовий режим відповідає нормативному, якщо сумарні рівні шуму від усіх джерел не перевищують допустимих значень, встановлених санітарно-гігієнічними нормативами [73].

Основними джерелами непостійного шуму на території об'єкта планованої діяльності під час його експлуатації буде автотранспорт, а джерелами постійного шуму будуть паливороздавальні колонки, дизельгенератор та модуль АЗГП.

Згідно п. 7.9 ДБН В.1.1-31:2013 акустичний розрахунок повинен містити такі етапи:

- виявлення джерел шуму і визначення їх шумових характеристик;
- визначення і подання джерела шуму як відповідної імітаційної розрахункової моделі (точка, лінія, площа);
- встановлення розрахункових точок в приміщенні або на території, для яких необхідно виконати акустичний розрахунок;
- визначення шляхів поширення шуму від джерела (джерел) до розрахункових точок і закономірностей його поширення по кожному із шляхів (зниження рівня шуму завдяки віддаленню від джерела, затуханню, екрануванню, ізоляції

огорожувальними конструкціями, звукопоглинанням або підвищення рівня шуму за рахунок відбитих звукових хвиль тощо);

- визначення очікуваних рівнів шуму в розрахункових точках;
- визначення допустимих октавних рівнів звукового тиску і рівнів звуку для вибраних розрахункових точок з урахуванням призначення об'єкта, місця його розташування і характеру шуму згідно з розділом 6 ДБН В.1.1-31:2013;
- визначення необхідного зниження октавних рівнів звукового тиску в дБ (або рівнів звуку в дБА) в розрахункових точках;
- розроблення та обґрунтування заходів із забезпечення необхідного зниження рівнів шуму;
- проведення перевірконого розрахунку очікуваних рівнів шуму в розрахункових точках з урахуванням розроблених шумозахисних заходів з метою визначення їх достатності.

Для оцінки того, як обрані для розрахунку джерела шуму впливатимуть на шумовий режим прилеглих територій було обрано розрахункові точки на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності та на території найближчої житлової забудови.

Розрахунок рівнів шуму від транспортних потоків по території об'єкта планованої діяльності виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 та наведений в додатку №14.18 до даного звіту.

Результати розрахунків рівнів непостійного шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження наведено в таблиці 13.

Таблиця 13 – Результати розрахунків рівнів непостійного шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначені рівні шуму							
Еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Лекв. тер}}$	дБА	47	47	47	47	44
Максимальний рівень звуку	$L_{\text{Амакс. тер}}$	дБА	53	53	53	53	50
Визначення необхідного зниження рівнів звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Лекв. тер}}$	дБА	47	47	47	47	44
Допустимий еквівалентний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{\text{Лекв. доп}}$	дБА	55	55	55	55	55
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L_{\text{Лекв. тер}}^{\text{нх}}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{\text{Амакс. тер}}$	дБА	53	53	53	53	50
Допустимий максимальний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{\text{Амакс. доп}}$	дБА	70	70	70	70	70
Необхідне зниження максимального рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L_{\text{Амакс. тер}}^{\text{нх}}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої житлової забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 42 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

Як впливає із результатів розрахунків наведених в таблиці 13, доцільність в зниженні рівнів шуму створюваних основними джерелами непостійного шуму (транспортні потоки) на етапі експлуатації в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься. Еквівалентні рівні звуку становитимуть 44÷47 дБА (при допустимому значенні 55 дБА), а максимальні рівні звуку знаходитимуться в межах 50÷53 дБА (при допустимому значенні 75 дБА).

Розрахунок рівнів постійного шуму виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 та наведений в додатку № 14.19 до даного звіту.

Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках наведені в таблиці 14.

Таблиця 14 – Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №1	ПРК №1	L ₁₋₁	дБ	38,0	32,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №2	L ₂₋₁	дБ	37,0	30,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №3	L ₃₋₁	дБ	37,0	29,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №4	L ₄₋₁	дБ	36,0	27,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №5	L ₅₋₁	дБ	39,0	33,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Дизельгенератор	L ₆₋₁	дБ	41,0	34,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АГЗП	L ₇₋₁	дБ	49,0	45,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Сумарні рівні звукового тиску	-	L_{сум_х-1}	дБ	51	46	30	8	8	8	8	8	8	
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №2	ПРК №1	L ₁₋₂	дБ	37,0	30,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №2	L ₂₋₂	дБ	37,0	30,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №3	L ₃₋₂	дБ	37,0	29,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №4	L ₄₋₂	дБ	37,0	29,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №5	L ₅₋₂	дБ	37,0	30,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Дизельгенератор	L ₆₋₂	дБ	39,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АГЗП	L ₇₋₂	дБ	44,0	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Сумарні рівні звукового тиску	-	L_{сум_х-2}	дБ	48	39	14	8	8	8	8	8	8	
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №3	ПРК №1	L ₁₋₃	дБ	37,0	29,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №2	L ₂₋₃	дБ	37,0	31,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №3	L ₃₋₃	дБ	38,0	32,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №4	L ₄₋₃	дБ	39,0	34,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №5	L ₅₋₃	дБ	36,0	28,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Дизельгенератор	L ₆₋₃	дБ	43,0	37,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АГЗП	L ₇₋₃	дБ	45,0	36,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Сумарні рівні звукового тиску	-	L_{сум_х-3}	дБ	49	42	21	8	8	8	8	8	8	
Тип території, що відповідає місцезнаходженню	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей									

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
розрахункової точки				похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №4	ПРК №1	L ₁₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №2	L ₂₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №3	L ₃₋₄	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №4	L ₄₋₄	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №5	L ₅₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Дизельгенератор	L ₆₋₄	дБ	41,0	34,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АГЗП	L ₇₋₄	дБ	47,0	40,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум_х-4}	дБ	49	41	19	8	8	8	8	8	8	
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №5	ПРК №1	L ₁₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №2	L ₂₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №3	L ₃₋₅	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №4	L ₄₋₅	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	ПРК №5	L ₅₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Дизельгенератор	L ₆₋₅	дБ	38,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
АГЗП	L ₇₋₅	дБ	43,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум_х-5}	дБ	46	34	8	8	8	8	8	8	8	
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
період часу													
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Як випливає із результатів розрахунків, доцільність в зниженні рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься.

Так, сумарні рівні звукового тиску за октавними смугами становитимуть: в октавній смузі 31,5 Гц – 46÷51 дБ (при допустимому значенні в нічний період 71 дБ), в октавній смузі 63 Гц – 34÷46 дБ (при допустимому значенні в нічний період 60 дБ), в октавній смузі 125 Гц – 8÷30 дБ (при допустимому значенні в нічний період 52 дБ), по решті октавних смуг – 8 дБ (при допустимих значеннях в нічний період 32÷45 дБ (в залежності від октавної смуги)).

Рівні вібрації створювані основними її джерелами на етапі реконструкції не перевищуватимуть допустимих значень згідно [30] в силу відсутності джерел суттєвої вібрації та дотримання величини розміру санітарно-захисної зони.

Для зниження виробничих шумів і вібрації при роботі повинно використовуватись тільки технічно справне обладнання, а також за потреби індивідуальні засоби захисту і протишумові навушники.

1.5.11 Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

В процесі реконструкції АЗС не передбачається використання обладнання, внаслідок роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки впродовж підготовчих та будівельних робіт не чинитиме суттєвого теплового навантаження на довкілля. Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали та елементи, що використовуватимуться у ході ремонтних робіт, відповідатимуть діючим санітарним та будівельним нормам.

Джерелами випромінювання при будівельних роботах є електрозварюванні апарати. Напруга цих електроустановок нижче 330 кВ, тому інтенсивність електромагнітного випромінювання не впливає на стан здоров'я людей, які знаходяться на промайданчику в межах поля випромінювання.

На території підприємства не передбачається експлуатація джерел понаднормативного іонізуючого випромінювання. Джерелом радіації можуть бути лише природні фактори та процеси. Планована діяльність не передбачає накопичення особливо небезпечних відходів, для яких характерний завищений рівень радіоактивності. Все технологічне обладнання компанії, яке планується використати при облаштуванні будівель та споруд проходитиме експертизу на вміст токсичних компонентів та радіоактивних речовин.

На території об'єкта також не заплановано використання обладнання, в якому генерується ультразвук, і обладнання, при експлуатації якого він виникає як супутній фактор, що поширюється повітряним або контактним шляхом.

На об'єкті не запроектовано використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

На робочих місцях і в місцях можливого перебування людей відсутні штучні джерела електромагнітних полів (ЕМП) – установки ТВЧ, радіолокаційне та радіомовні станції, промислові установки височастотного нагріву, електроенергетичні установки, відкриті розподільні пристрої (ВРП) та інші, при роботі яких виникають інтенсивні електромагнітні поля.

1.5.12 Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу в період експлуатації АЗС.

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

На об'єкті не запроектовано використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок). На робочих місцях і в місцях можливого перебування людей відсутні штучні джерела електромагнітних полів (ЕМП) – установки ТВЧ, радіолокаційне та радіомовні станції, промислові установки високочастотного нагріву, електроенергетичні установки, відкриті розподільні пристрої (ВРП) та інші, при роботі яких виникають інтенсивні електромагнітні поля.

Можливе електромагнітне випромінювання в межах допустимих норм від переговорного обладнання – мобільних телефонів, персональних ЕОМ. Обладнання, що експлуатується, сертифіковане для використання на території України, рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні. На території об'єкта також не заплановано використання обладнання, в якому генерується ультразвук, і обладнання, при експлуатації якого він виникає як супутній фактор, що поширюється повітряним або контактним шляхом.

Радіаційне забруднення виключене, оскільки використання засобів, приладів, матеріалів, сировини з радіаційним випромінюванням не передбачається. Джерелом радіації можуть бути лише природні фактори та процеси. Планована діяльність не передбачає накопичення особливо небезпечних відходів, для яких характерний завищений рівень радіоактивності. Заходи щодо запобігання або зменшення зазначених впливів на навколишнє середовище проектом не передбачаються.

Джерело світла – світлодіодні лампи при освітленні приміщень. Освітлення приміщень є неодмінною частиною необхідних умов праці та життєзабезпечення робітників та ІТР, світлове забруднення не прогнозується.

При роботі об'єкта запланованої діяльності не передбачено використання обладнання, внаслідок роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Виділення тепла при проведенні робіт можливе у паливовикористовуючого обладнання та двигунів автомобілів. Рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні. Скидання нагрітих зворотних вод у водні об'єкти та підвищення температури ґрунтових вод не очікується.

Провадження планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів. В зоні розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні об'єкти культурної, архітектурної та археологічної спадщини, що підтверджується такими документами: Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5005/0/2-25 від 12.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.32), Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5009/0/2-25 від 12.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.33) та Лист Виконавчого комітету Пятихатської міської ради №5010/0/2-25 від 12.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.34). Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкта не обліковуються.

1.5.13 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

В процесі реконструкції АЗС не очікується виділення значних обсягів тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або непритаманних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

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

навколишньому середовищі відсутня. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки упродовж виконання робіт із реконструкції не нестиме суттєвого теплового навантаження на довкілля.

Зміна водного режиму не планується. Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано. Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно врахувати даного об'єкта – відсутні.

1.5.14 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у період експлуатації АЗС.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат, мікроклімат навколишнього середовища та об'єкти Смарагдової мережі.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880. В таблиці 15 наведені загальні обсяги викидів парникових газів від об'єкта планованої діяльності в період експлуатації.

Таблиця 15 – Загальні обсяги викидів парникових газів від об'єкта планованої діяльності в період експлуатації.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Валові викиди, т/рік	Порогові значення, т/рік
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	15,359747	500,0
74-82-8/12000	Метан	0,000623	10,0
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000520	0,1
-	Всього	15,360890	-

Оцінку впливу планованої діяльності на клімат наведено в таблиці 16

Таблиця 16 – Оцінку впливу планованої діяльності на клімат.

Код забруднюючої речовини/CAS №	Найменування забруднюючої речовини	Потенціал глобального потепління за інтервали часу		Валовий викид забруднюючої речовини, т/рік	CO ₂ -еквівалент викиду, т/рік
		Інтервал часу, років	Значення		
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	100	1,00	15,359747	15,359747
74-82-8/12000	Метан	100	27,00	0,000623	0,016821
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	100	273,00	0,000520	0,141960

Враховуючи те, що об'єкт реконструкції існуючий, і планується реконструкція на існуючій території, можливо спрогнозувати, що планована діяльність не вноситиме надмірного негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату довкілля, температуру, вологість, інверсії, вітряні потоки.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або несприятливих даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище. Зміна водного режиму не планується. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається.

1.5.15 Вплив на техногенне середовище у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.

Реалізація планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Будівництво не пов'язане з потребою у знесенні існуючих сусідніх підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій.

В зоні розміщення підприємства об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Зони рекреації та

оздоровлення, культурного ландшафту та курортні території в зоні впливу об'єкту не обліковуються. Передбачається дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій. Таким чином, вплив на техногенне середовище у результаті виконання робіт із реконструкції та експлуатації об'єкта планованої діяльності не передбачається.

1.5.16 Вплив на рослинний, тваринний світ та об'єкти Смарагдової мережі у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.

Виконання робіт планується здійснювати із забезпеченням максимального збереження зелених насаджень. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності відсутні створені (оголошені) об'єкти природно-заповідного фонду, також вони не потрапляють в зону її впливів (1000 м), що підтверджує Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4298/0/261-25 від 12.11.2025 наведений в додатку №14.31. Територія об'єкта планованої діяльності не містить в собі об'єктів Смарагдової мережі згідно відкритого ресурсу emerald.eea.europa.eu.

Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої земельної ділянки без розширення її меж та без зміни цільового призначення території. Проектні рішення не передбачають вилучення або порушення природних земель, вирубки зелених насаджень чи втручання в природні екосистеми. Територія АЗС є техногенно освоєною, має тверде покриття та тривалий час використовується для обслуговування транспортних засобів, у зв'язку з чим природна рослинність на ній відсутня або представлена незначними штучними насадженнями, які не мають природоохоронної цінності. Реалізація проекту не призведе до знищення або деградації рослинних угруповань та не впливає на стан флори.

Територія об'єкта не є середовищем існування, розмноження або міграції диких тварин, оскільки характеризується постійним антропогенним навантаженням, рухом транспорту та присутністю людей. У межах і поблизу земельної ділянки відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, а також місця перебування видів тварин і рослин, занесених до Червоної книги України. Планована діяльність не змінює характер господарської діяльності об'єкта, а лише доповнює наявну інженерну інфраструктуру, у зв'язку з чим не створює додаткових факторів впливу на тваринний світ та не призводить до порушення умов існування представників фауни.

Зріджений нафтовий газ, який використовуватиметься в АГЗП, за умови дотримання проектних рішень та вимог чинних нормативно-правових актів не накопичуватиметься в ґрунті, швидко випаровується у разі можливих витоків і не має кумулятивного токсичного впливу на живі організми. Експлуатація об'єкта здійснюватиметься з дотриманням вимог санітарного, екологічного та пожежного законодавства, у межах встановленої санітарно-захисної зони, яка не охоплює природні біотопи.

Таким чином, планована діяльність не чинитиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ, не призведе до порушення природних екосистем та не створить загроз для біологічного різноманіття.

2 Опис виправданих альтернатив.

Планованою діяльністю ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55.

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.

АЗС є діючою і призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – із продажу товарів, швидкого харчування.

В рамках реконструкції існуючої АЗС передбачається встановлення стаціонарного АГЗП у відповідності до діючих протипожежних, санітарних та екологічних норм.

В якості альтернативних варіантів технічного оснащення розглядалися варіанти наземного та підземного розміщення резервуару для СВГ.

Технічна альтернатива 1.

Проведення реконструкції АЗС із встановленням обладнання модульного типу, призначеного для заправки автомобілів СВГ у складі якого передбачено:

- наземний резервуар для накопичення і видачі СВГ ємністю 9,524 куб.м;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірні, регулююча і запобіжна арматура;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи;
- паливо-роздавальна колонка та ін.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива впроваджувальної діяльності розглядає встановлення на АЗС автомобільного газозаправного обладнання із підземним розміщенням резервуара для СВГ замість наземного.

При виборі прийнятого до встановлення обладнання аналізувалися:

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

Наземні резервуари мають низку переваг в порівнянні з підземним розміщенням:

- менша трудомісткість монтажу, обумовлена відсутністю земляних робіт, що спрощує процес, скорочує терміни монтажу, а також зменшує загальні витрати;
- наземне розміщення є більш зручним для проведення технічного обслуговування;
- при необхідності, обладнання наземного розташування легко демонтується.

Основним недоліком наземної установки резервуара для зберігання СВГ слід зазначити рівень обмеження по максимальному об'єму резервуару згідно державних будівельних норм та високу ступінь залежності швидкості випаровування СВГ від температури навколишнього середовища. Дана залежність може впливати на безперебійність подачі СВГ за низьких температур навколишнього середовища.

Підземні резервуари мають наступні переваги в порівнянні з наземним розміщенням:

- корпус має антикорозійний захист посиленого типу;
- при землетрусах підземні резервуари менше страждають від зсуву ґрунту, ніж наземні споруди;
- при однаковій ємності резервуарів менші допустимі відстані до громадської та житлової забудови.

Однак, такі резервуари мають ряд недоліків: корозія від ґрунтових вод; додаткове навантаження від тиску ґрунту; неможливість зовнішнього огляду; витрати на будівництво резервуарів підземного типу в разі певних екологічних умов можуть бути досить високими.

Таким чином, кожен із типів обладнання має свої переваги і недоліки. Слід зазначити, що за умови дотримання будівельних норм і правил, відповідних правил безпеки в газовому господарстві і т.п., експлуатація і наземного, і підземного типу резервуарів буде безпечною та ефективною без будь-яких серйозних наслідків для безпеки і навколишнього середовища.

Проектними рішеннями в рамках планованої діяльності передбачається встановлення стаціонарного модулю заводського виготовлення для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом, укомплектованого:

- наземним резервуаром для приймання і видачі СВГ;
- насосом для перекачування СВГ;
- зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- газопроводами низького тиску від резервуару до газової колонки;
- фільтром для очищення СВГ;
- запірною, регулюючою і запобіжною арматурою;
- приладами контролю та автоматики.

СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальний резервуар об'ємом 9,524 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК. Проектна пропускна здатність – 100 авто/добу.

Від Технічної альтернативи 2 (встановлення АГЗП з підземним розміщенням резервуару для СВГ) прийнято рішення відмовитись, оскільки даний варіант передбачає виконання земельних робіт по виїмці ґрунту (близько 10 куб.м.) для влаштування котловану під резервуар, та подальше його вивезення за межі території об'єкта планованої діяльності.

Враховуючи існуючі умови АЗС (наявна спланована територія з твердим покриттям) та поточним навантаженням на ґрунти і геологічне середовище, варіант Технічної альтернативи 1 є більш привабливим.

Відомості щодо територіальних альтернатив.

Територіальна альтернатива 1.

Планована діяльність реалізовуватиметься на базі існуючого об'єкту – АЗС (земельна ділянка з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 площею 1,0 га використовується на підставі права оренди оформленому на суб'єкт господарської діяльності, цільове призначення земельної ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу) за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55.

Територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування.

3 Опис поточного стану довкілля.

3.1 Клімат та мікроклімат.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 територія, на якій планується провадити плановану діяльність, відноситься до II південно-східного кліматичного району.

П'ятихатська територіальна громада характеризується помірно-континентальним кліматом, що притаманно для більшості території України. Він відзначається чітко вираженими порами року, м'якими зимами та теплим, але не надто спекотним літом.

Лист ЦГО ім. Бориса Срезневського «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69 констатує, що найближчою до об'єкта планованої діяльності метеостанцією являється метеостанція Комісарівка. Дані наведені в листі осереднені ЦГО за 30-річний період спостережень. Згідно них, середня максимальна температура найбільш жаркого місяця (липня) становить 28,8°C. Середня температура найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,7°C. Середньорічна швидкість вітру становить 2,1 м/с. Швидкість вітру, повторюваність якого перевищує 5% становить 7-8 м/с. Вітер у регіоні переважно північний та північно-східний.

За даними ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 за рік відносна вологість повітря для регіону становить 74%, кількість опадів за рік становить 514 мм. Більша частина опадів випадає в теплу пору року (весна та літо). Взимку сніг випадає нерегулярно, і загалом не затримується на тривалий час.

Весна приходить досить рано, і вже у квітні починається активне потепління. Осінь тепла, з поступовим зниженням температур і рясними опадами в жовтні-листопаді.

Природно-географічні фактори, рівень використання природних ресурсів та охорони довкілля у значній мірі визначають стан навколишнього середовища усього регіону, до складу якого входить об'єкт планованої діяльності та за його межами.

До основних потенційних негативних наслідків зміни клімату, що може відчувати на собі П'ятихатська територіальна громада, належать більшість з таких, що є характерними для України, а саме: посуха; підтоплення та затоплення; зменшення площ та порушення видового складу зелених зон; стихійні гідрометеорологічні явища; зниження рівня ґрунтових вод; зменшення їх кількості та погіршення якості питної води; зростання кількості інфекційних захворювань та алергійних проявів.

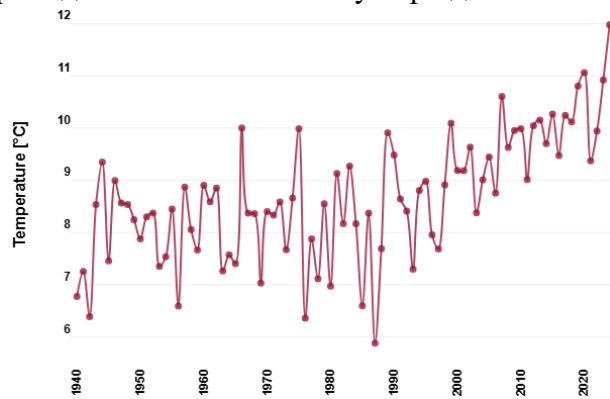
З метою оцінки тенденцій зміни кліматичних показників на території громади, було використано дані з програми ERA Explorer, доступ до яких є вільним за посиланням <https://era-explorer.climate.copernicus.eu/?lat=50.08&lng=24.33&plot=6>.

Вся кліматична статистика, створена та візуалізована цією програмою, отримана з набору даних реаналізу ERA5.

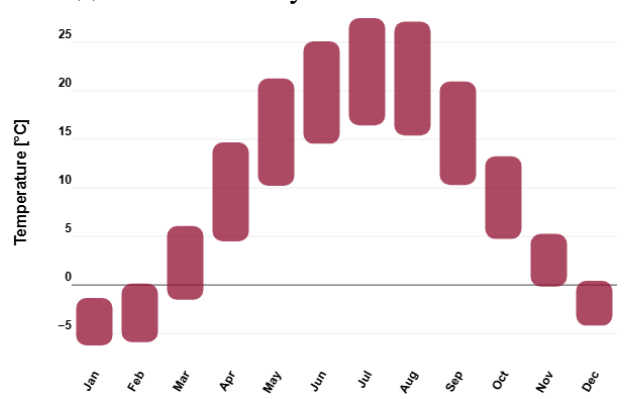
ERA5 – це глобальний повторний аналіз атмосфери, який охоплює період з 1940 року до сьогодні, розроблений і підтримується Європейським центром середньострокових прогнозів погоди (ECMWF). Він поєднує прямі спостереження з чисельною моделлю для створення глобальної оцінки різних кліматичних змінних.

Окрім показники, що характеризують клімат на території громади отримані із даного ресурсу наводяться на малюнках 6, 7, 8, 9, 10, 11.

Середньорічні температури повітря (°C) на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр. наведені на малюнку 6. Середньомісячні температури повітря (°C) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведені на малюнку 7.

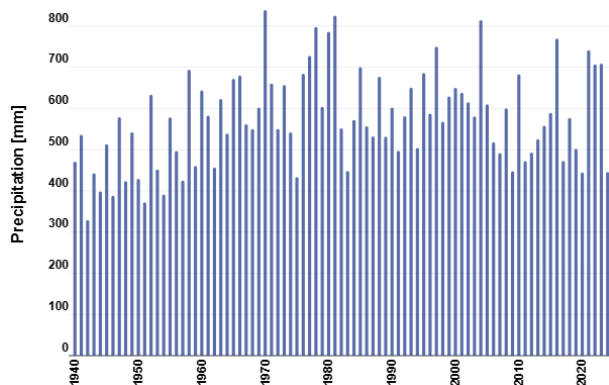


Малюнок 6 – Середньорічні температури повітря на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр.

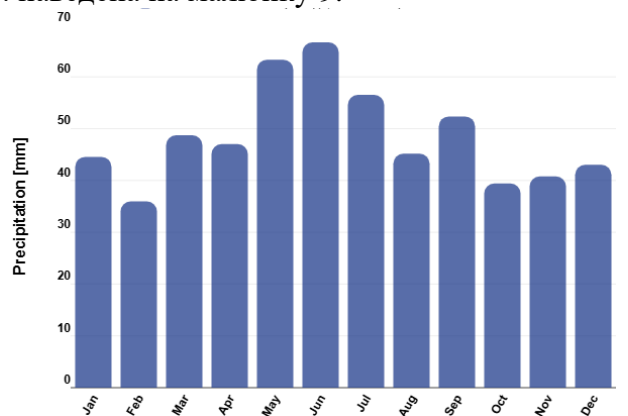


Малюнок 7 – Середньомісячні температури повітря на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Річна кількість опадів (мм/рік) на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр. наведена на малюнку 8. Середньомісячна кількість опадів (мм/місяць) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 9.

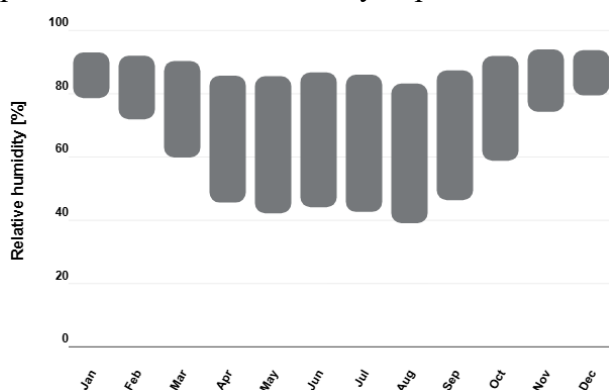


Малюнок 8 – Річна кількість опадів на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр.

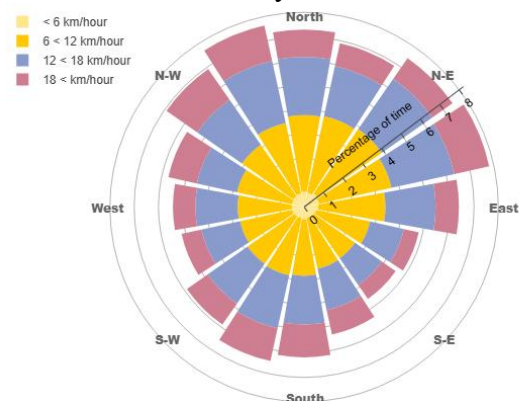


Малюнок 9 – Середньомісячна кількість опадів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Середньомісячна відносна вологість повітря (%) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 10. Роза вітрів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 11.



Малюнок 10 – Середньомісячна відносна вологість повітря на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.



Малюнок 11 – Роза вітрів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Глобальна зміна клімату – одна з найгостріших екологічних проблем, які стоять перед людством. Згідно прогнозів провідних міжнародних наукових центрів з дослідження клімату, протягом наступного століття температура підвищиться на 2-5 градусів за Цельсієм. Такі темпи глобального потепління спричиняють серйозні кліматичні зміни і різні екосистеми опиняться під загрозою зникнення. Найбільш помітним наслідком зміни клімату буде не поступове потепління, а надзвичайні ситуації такі як сильні засухи, повені, шторми, урагани, надзвичайно спекотні дні, які відбуватимуться частіше.

На території громади спостерігаються загальні кліматичні тенденції характерні для України, які говорять про те, що найбільше підвищення температури відбувається саме в холодний період року.

Для прогнозування температури повітря на території громади, де розміщено об'єкт планованої діяльності було використано матеріали із веб-ресурсу <https://climate.uhmi.org.ua/> створеного Українським гідрометеорологічним інститутом ДСНС України та НАН України. На даному ресурсі серед іншого міститься інформація щодо фактичної динаміки зміни температури повітря за спостереженнями та її прогнозні значення за сценаріїв середніх (RCP4.5) і високих (RCP8.5) викидів парникових газів в розрізі територіальних громад.

Основні характеристики сценарію середніх викидів парникових газів RCP4.5:

- стабілізаційний сценарій: RCP4.5 передбачає, що викиди парникових газів досягнуть піку приблизно в 2040 році, а потім почнуть знижуватися;
- помірний рівень радіаційного впливу: до 2100 року радіаційний вплив (міра того, наскільки людська діяльність змінює енергетичний баланс Землі) стабілізується на рівні 4,5 Вт/кв.м;
- прогнозоване підвищення температури: згідно з цим сценарієм, до кінця XXI століття глобальна середня температура може підвищитися на 1.8 - 2.9 °С відносно доіндустріального рівня. Це означає, що наслідки зміни клімату будуть відчутними, але потенційно менш екстремальними, ніж у сценаріях з вищими рівнями радіаційного впливу;
- припущення щодо соціально-економічного розвитку: RCP4.5 зазвичай асоціюється зі сценаріями соціально-економічного розвитку, які передбачають певний рівень впровадження технологій та політик, спрямованих на пом'якшення зміни клімату. Це не є сценарієм «бізнес як завжди», але й не передбачає надзвичайно швидких та радикальних змін.

Іншими словами, RCP4.5 описує майбутнє, в якому людство вживає певних заходів для обмеження викидів парникових газів, що призводить до помірного рівня потепління клімату.

Основні характеристики сценарію високих викидів парникових газів RCP8.5:

- сценарій зростаючих викидів: RCP8.5 передбачає, що викиди парникових газів продовжуватимуть зростати протягом усього XXI століття і далі. Це сценарій, близький до «бізнес як завжди» без значних зусиль щодо скорочення викидів;
- найвищий рівень радіаційного впливу: До 2100 року радіаційний вплив досягає 8,5 Вт/м², що є найвищим показником серед усіх розроблених RCP сценаріїв;
- прогнозоване значне підвищення температури: За цим сценарієм, до кінця XXI століття глобальна середня температура може підвищитися на 3,2 – 5,7 °С відносно доіндустріального рівня. Це прогнозує значні та потенційно катастрофічні наслідки зміни клімату;
- припущення щодо соціально-економічного розвитку: RCP8.5 часто асоціюється зі сценаріями, які характеризуються високим споживанням енергії, значною залежністю від викопного палива, відносно повільним впровадженням чистих технологій та високим зростанням населення.

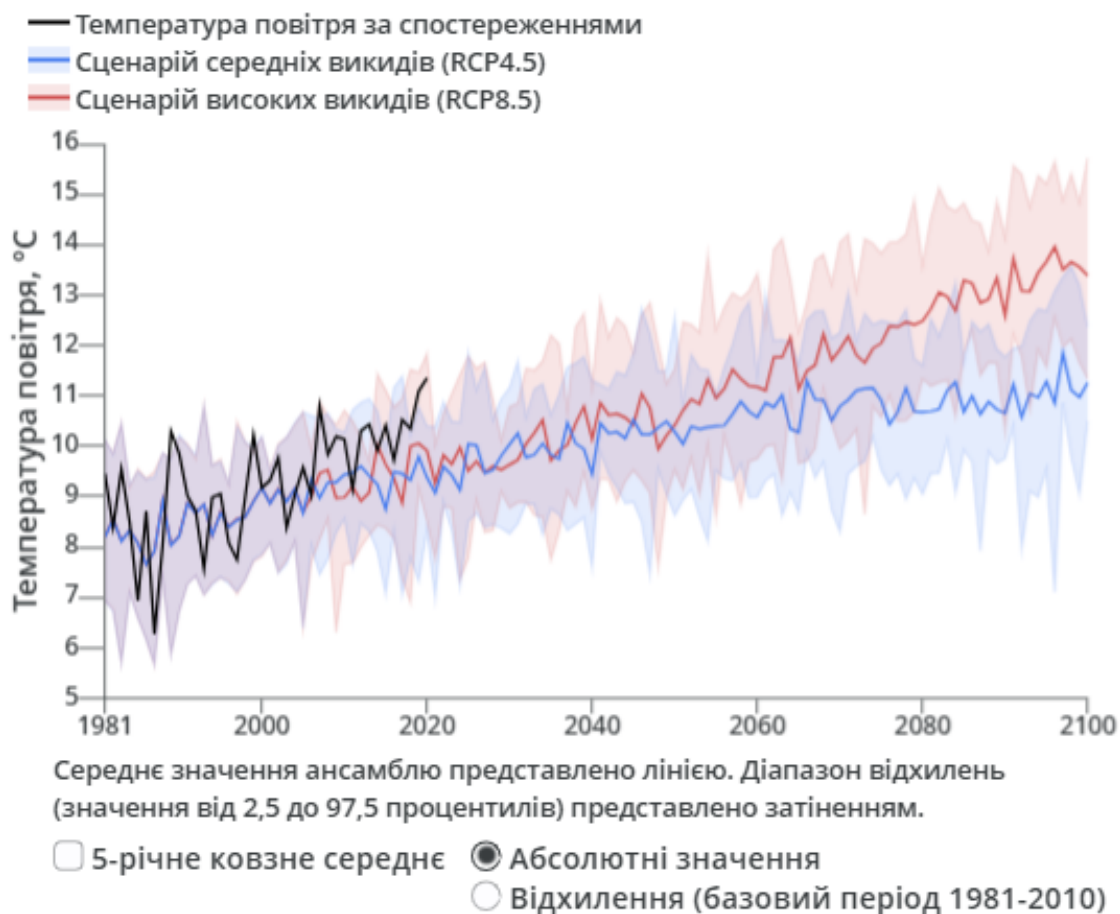
Іншими словами, RCP8.5 описує майбутнє, в якому людство не вживає суттєвих заходів для скорочення викидів парникових газів, що призводить до дуже значного потепління клімату з серйозними наслідками для планети.

Хоча деякі науковці вважають, що RCP8.5 може бути менш імовірним сценарієм у довгостроковій перспективі через розвиток технологій та зростання усвідомлення кліматичної проблеми, він все ще використовується для дослідження потенційних «найгірших випадків»

зміни клімату та для розуміння меж можливих наслідків. Він також може бути корисним для аналізу наслідків у найближчі десятиліття, оскільки поточні тенденції викидів у деяких аспектах відповідають цьому сценарію.

Фактична і прогнозна динаміка зміни середньорічних температур повітря на території громади в кліматологічному періоді 1981-2100 рр. наведена на малюнку 12.

П'ятихатська територіальна громада



Малюнок 12 – Фактична і прогнозна динаміка зміни середньорічних температур повітря на території громади в кліматологічному періоді 1981-2100 рр.

3.2 Атмосферне повітря.

П'ятихатська територіальна громада є громадою, на території якої спостереження за станом забруднення атмосферного повітря не здійснюються.

Стан атмосферного повітря характеризують фонові концентрації забруднюючих речовин, що порівнюються з максимально разовими граничнодопустимими концентраціями (ГДК_{м.р.}) та орієнтовно-безпечними рівнями впливу (ОБРВ).

Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря місця планованої діяльності прийнято згідно даних, що містять в собі Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин. Показники фонового забруднення атмосферного повітря наведені в таблиці 17.

Таблиця 17 – Показники фонового забруднення атмосферного повітря.

Найменування забруднюючої речовини	Концентрація, мг/куб.м
Азоту діоксид	0,08
Азоту оксид	0,16
Вуглецю оксид	2,0
Ангідрид сірчистий	0,2
Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4
Метан	20,0
Недиференційований за складом пил	0,2
Сажа	0,06
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	0,00004
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,004
Ксилол	0,08
Уайт-спірит	0,4

Згідно даних наведених у таблиці 17, перевищень фонових концентрацій не спостерігається.

Обов'язковою умовою допустимості роботи об'єкта – забруднювача атмосферного повітря, є дотримання нормативів якості атмосферного повітря. Основним критерієм оцінки якості атмосферного повітря при визначенні рівня безпосереднього впливу викидів є відповідність розрахункових концентрацій на межі санітарно-захисної зони та найближчих сельбищних територій медико-санітарним нормативам (ГДК_{МР} та ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Для кожної забруднюючої речовини, що викидається в атмосферу має дотримуватися умова:

$$\frac{C_m}{\text{ГДК}_{\text{МР}} (\text{ОБРВ})} \leq 1$$

де:

C_m – максимальна розрахункова приземна концентрація забруднюючої речовини в атмосферному повітрі, мг/куб.м;

ГДК_{МР} (ОБРВ) – максимальна-разова граничнодопустима концентрація (орієнтовно-безпечний рівень впливу), мг/куб.м.

Валові викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел в цілому по області за останніми оприлюдненими даними Держстату (дані за 2023 рік) сформовані і наведені в таблиці 18.

Таблиця 18 – Валові викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел в цілому по області за останніми оприлюдненими даними Держстату (дані за 2023 рік)

Показник	Одиниця вимірювання	Значення
Кількість підприємств, які мали викиди забруднюючих речовин і парникових газів	одиниць	409
Кількість викидів забруднюючих речовин і парникових газів	т/рік	385134,102
Темп зростання (зниження) викидів забруднюючих речовин і парникових газів відносно попереднього року	%	117,1
Кількість викидів металів та їх сполук	т/рік	229,871
Кількість викидів речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	т/рік	34161,065
Кількість викидів сполук азоту	т/рік	19459,330
Кількість викидів діоксиду та інших сполук сірки	т/рік	71826,489
Кількість викидів оксиду вуглецю	т/рік	120013,409

Показник	Одиниця вимірювання	Значення
Кількість викидів неметанових летких органічних сполук	т/рік	1509,361
Кількість викидів метану	т/рік	137859,654
Кількість викидів стійких органічних сполук	т/рік	3,431
Кількість викидів бромів та його сполук	т/рік	–
Кількість викидів хлору та його сполук	т/рік	15,322
Кількість викидів фтору та його сполук	т/рік	20,521
Кількість викидів ціанідів	т/рік	11,522
Кількість викидів фреонів	т/рік	3,738
Кількість викидів діоксиду вуглецю	т/рік	16311365,670

Обсяги викидів забруднюючих речовин від об'єкта планованої діяльності з урахуванням фонових забруднень і розсіювання їх в атмосфері, не повинні перевищувати державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище.

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 іншого – фундаментом всієї господарської діяльності людства, адже саме на гірських породах формується ґрунтовий і рослинний покриви, вони є первинною основою всіх будівель та інженерних споруд.

Дніпропетровська область розміщена в межах Східноєвропейської платформи, що визначає її геологічну будову та рельєф. Територія області характеризується рівнинним рельєфом з незначними абсолютними висотами, переважно в межах 50–150 метрів над рівнем моря.

Згідно інженерно-геологічного районування території України територія розташування об'єкта планованої діяльності припадає на Дніпровсько-Донецьку западину. Регіон являє собою велику складно побудовану структуру осадових порід.

Кам'янський район знаходиться в західній частині області, в свою чергу П'ятихатська територіальна громада розташована в західній частині району.

За даними, що містить Робочий проект «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Пятихатський район, смт. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Науково-технічний звіт про інженерно-геологічні вишукування. 2/01/25-ІГВ. ФОП Ковалевський Д.О. м. Дніпро 2025 р», в геологічній будові на розвідану глибину 6 м приймає участь 6 інженерно-геологічних елементів (ІГЕ), а саме:

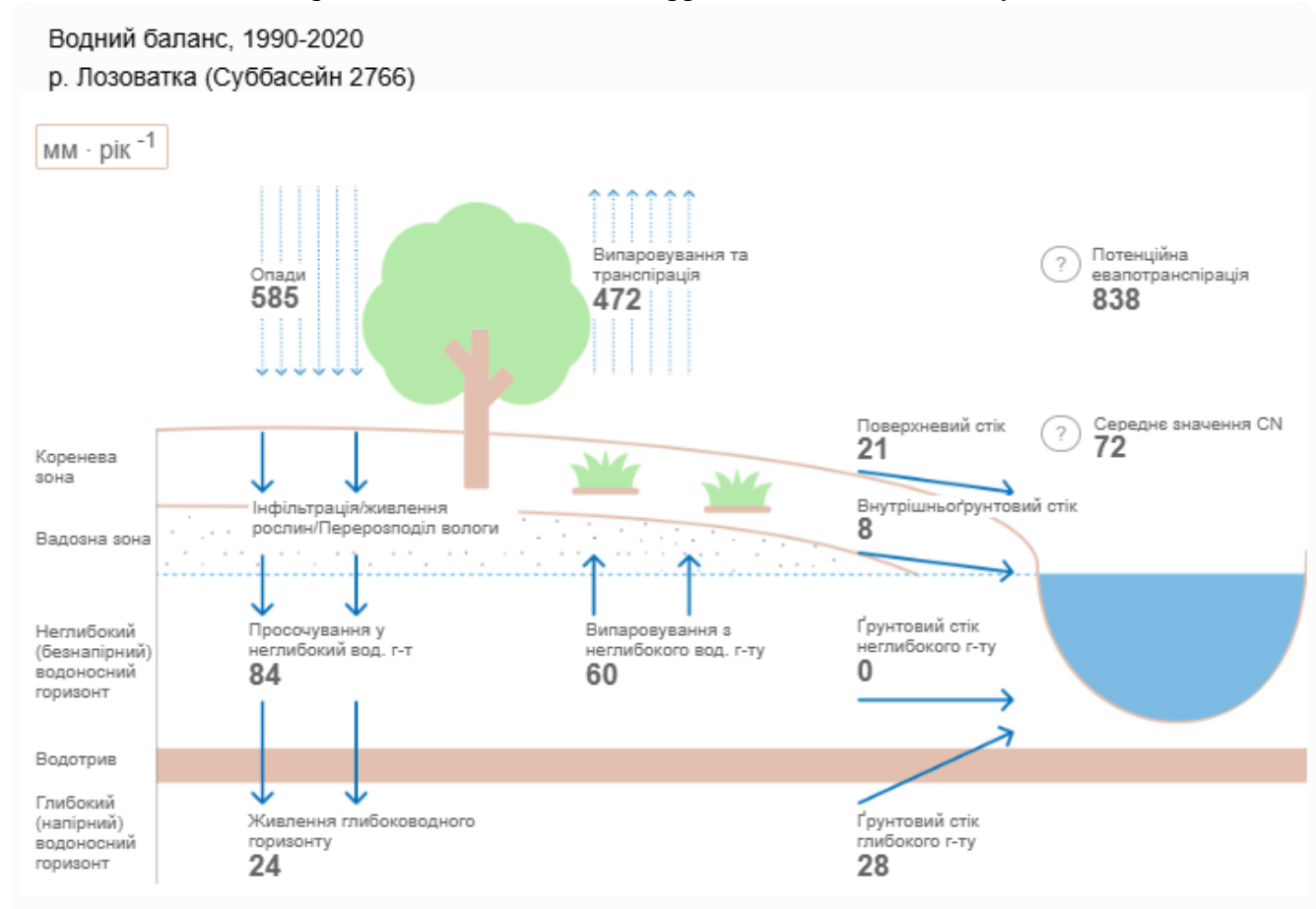
- ІГЕ-1 (*tQIV*) Насипний шар - суглинок темно-бурий, твердий. Зустрінутий свердловиною С-2. Потужність шару - 0,30 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 35в;
- ІГЕ-1.1 (*tQIV*) Насипний ґрунт - суглинок бурий та жовто-бурий, твердий, легкий, із включеннями щебеню та металургійного шлаку до 10%. Зустрінутий свердловиною С-2. Потужність шару 1,30 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 35в;
- ІГЕ-2 (*eQIV*) Ґрунтово-рослинний шар – суглинок темно-бурий, гумусований, твердий. ІГЕ зустрінутий свердловиною С-1. Потужність шару – 0,50 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 9а;
- ІГЕ-3 (*vdQIV*) Суглинок жовто-бурий, лесоподібний, пілуватий, важкий, твердий, просідний. ІГЕ розповсюджений по всій ділянці, зустрінутий свердловинами С-1 та С-2. Пройдена потужність шару 3,30 – 3,40 м. Номер ґрунту по складності розробки згідно з ДСТУ Б.Д.2.2-1:2012 сб.1 – 35в;
- ІГЕ-3.1 (*vdQIV*) Суглинок жовто-бурий, лесоподібний, пілуватий, важкий, напівтвердий, просідний. ІГЕ розповсюджений по всій ділянці під ІГЕ-3, зустрінутий свердловинами С-1 та С-2. Пройдена потужність шару 0,90 – 1,40 м. Номер ґрунту по складності розробки згідно з ДСТУ Б.Д.2.2-1:2012 сб.1 – 35в.
- ІГЕ-3.2 (*vdQIV*) Суглинок жовто-бурий, лесоподібний, пілуватий, важкий,

тугопластичний. ПЕ розповсюджений по всій ділянці під ПЕ-3.1, зустрінутий свердловинами С-1 та С-2. Пройдена потужність шару 0,10 – 1,20 м. Номер ґрунту по складності розробки згідно з ДСТУ Б.Д.2.2-1:2012 сб.1 – 356.

Згідно додатку А таблиці 1 ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах України» територія розташована в районі з п'ятибальною сейсмічністю по картах ОСР-2004-А, п'ятибальною ОСР-2004-В та шестибальною по карті ОСР-2004-С.

За даними агро-гідрологічної моделі річкових басейнів України розробленої Українським гідрометеорологічним інститутом ДСНС України та НАН України територія планованої діяльності входить до складу суббасейну р. Лозоватка (права притока р. Саксагань).

Водний баланс р. Лозоватка за 1991-2020 рр наведений на малюнку 13.



Малюнок 13 – Водний баланс р. Лозоватка за 1991-2020 рр.*

* - за даними ресурсу <https://landwater.uhmi.org.ua/>

Згідно малюнку 13 на території суббасейну р. Лозоватка за 1991-2020 рр середньорічні дані знаходилися на таких рівнях: опади – 585 мм, просочування у неглибокий водоносний горизонт – 84 мм, живлення глибоководного горизонту – 24 мм, випаровування з неглибокого водоносного горизонту – 60 мм, випаровування та транспірація – 472 мм, поверхневий стік 21 мм, внутрішньогрунтовий стік – 8 мм, ґрунтовий стік неглибокого горизонту – 0 мм, ґрунтовий стік глибокого горизонту 28 мм. Потенційна евапотранспірація становить 838 мм, середнє значення CN - 72 (CN - номер імперичної залежності величини поверхневого стоку від кількості опадів. CN – це емпіричний коефіцієнт, який відображає ймовірність поверхневого стоку з певної ділянки в залежності від: типу ґрунту, покриву місцевості (ліс, місто, поле тощо) та ступеня насичення вологою. Значення CN коливається в межах від 30 до 100: 30 – дуже мала ймовірність стоку (піщані ґрунти, ліс); 100 — майже вся вода стікає (асфальт, щільна глина)).

Шар річного стоку р. Лозоватка за 1991-2020 рр наведений на малюнку 14.

Шар стоку (компоненти), 1990-2020
р. Лозоватка (Суббасейн 2766)



Малюнок 14 – Шар річного стоку р. Лозоватка за 1991-2020 рр.*

* - за даними ресурсу <https://landwater.uhmi.org.ua/>

3.4 Водні об'єкти і водні ресурси.

Водні ресурси відіграють важливу роль для населення та економіки. Вода використовується для питних, технічних, промислових та сільськогосподарських потреб, в рибному господарстві, в лікувальних цілях, є джерелом поповнення запасів підземних вод, інше.

До земель водного фонду в області належать землі, зайняті річками, озерами, водосховищами, ставками, болотами, прибережними захисними смугами уздовж річок та навколо водойм, землі під гідротехнічними спорудами та каналами.

Дніпропетровська область повністю розташована в межах басейну р. Дніпро, яка є головною рікою гідрографічної мережі Дніпропетровщини. Стік річки зарегульований каскадом Дніпровських водосховищ, і в межах області присутні три з них: південна частина Кам'янського та північна частина Дніпровського, а також є вихід до Каховського водосховища. Загальна довжина р. Дніпро в межах області складає 261 км. В межах Кам'янського водосховища – 66 км, в межах Дніпровського водосховища – 94 км, в межах Каховського водосховища – 101 км.

Найбільшими притоками р. Дніпро, що беруть свій початок за межами області, є: Оріль, Самара, Вовча та Інгулець. Найбільш значними притоками р. Дніпро, басейни яких повністю розташовані у межах області (на правобережжі), є Саксагань, Мокра Сура і Базавлук. Загалом гідрографічна мережа басейну р. Дніпро в межах області представлена: 291 річкою, довжиною більше 10 км, 100 водосховищами, 3292 ставками та 1129 озерами, з яких лише 219 озер площею три і більше гектарів.

У відповідності до ст. 5 Водного кодексу України всі поверхневі водні об'єкти в межах Дніпропетровської області належать до водних об'єктів загальнодержавного значення.

Водні ресурси у Дніпропетровській області в середньому по водності за рік становлять 52,8 млрд куб.м, в тому числі:

- місцевий стік (стік, що формується в межах області) – 0,825 млрд куб.м;
- запаси підземних вод – 0,381 млрд куб.м;

- транзитний стік – 51,6 млрд куб.м, який розкладається на санітарний стік (майже 15 млрд куб.м) та води, що йдуть на постійне поповнення водосховищ і водоспоживання промисловими і сільськогосподарськими підприємствами Дніпропетровської та суміжних областей (37 млрд куб.м).

Поверхневий стік малих річок становить 1,6 млрд куб.м, в тому числі місцевий стік – 0,83 млрд куб.м.

Зважаючи на те, що водні ресурси на території області розподіляються нерівномірно, покриття їх дефіциту частково вирішується за рахунок перекидання стоку р. Дніпро каналами Дніпро-Донбас, Дніпро-Кривий Ріг, Дніпро-Інгулець, а також водогонами регіонального значення [60].

Об'єми скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти області за 2023 рік наведені в таблиці 19.

Таблиця 19 – Об'єми скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти області за 2023 рік.

Скидання забруднюючих речовин за регіоном	Обсяг забруднюючих речовин за 2023 рік, тис. т
БСК ₅	1,8193
Нафтопродукти	0,0325815
Завислі речовини	1,9153
Сухий залишок	158,8612
Сульфати	33,0267
Хлориди	135,1521
Азот амонійний	0,37740
Феноли	0,0000202
Нітрати	4,8425
СПАР	0,0199241
Залізо	0,0334954
Мідь	0,0005256
Цинк	0,002265
Нікель	0,0037158
Хром 6+	0,0000101
Алюміній	0,0086517
Свинець	0,0000015
Кадмій	0,000004
Кобальт	0,000043
Карбамід	0,00019689
Марганець	0,0000204
Нітриди	0,2987
Фтор	0,0047018
Ціаніди	0
Роданіди	0
ХСК	7,4337
Толуол	0
Фосфати	0,7078837
Хром загальний	0,0011758
Всього	344,5438462

3.5 Ґрунтові умови.

Територія області займає 3192,3 тис. га. Основний фонд ґрунтового покриття Дніпропетровської області складають чорноземи звичайні різної глибини гумусового шару та механічного складу від легкосуглинкових до легкоглинистих. Найбільшу питому вагу займають сільськогосподарські угіддя – 78,7 %, що свідчить про високий рівень сільськогосподарського освоєння земель.

Діяльність господарств агропромислового комплексу Дніпропетровської області в галузі рослинництва здійснюється із застосуванням заходів з підтримання вмісту органічної речовини (гумусу) у ґрунтах.

Основні підприємства, що порушують землі області – це гірничозбагачувальні комбінати, які проводять розробку корисних копалин відкритим способом, та шахти.

Проблема збереження ґрунтового покриву сільськогосподарських угідь та родючості ґрунтів набула загрозливих масштабів. Особливо великої шкоди родючості чорноземів в області завдає водна ерозія, причинами якої є велика розораність сільськогосподарських угідь, насиченість сівозмін просапними культурами, невиконання протиерозійних заходів на схилах.

В зв'язку з цим проводиться моніторинг земель з метою оцінки ефективності родючості ґрунту, прогнозування та оброблення інформації про сучасний стан сільськогосподарських

угідь, розроблення обґрунтованих рекомендацій щодо запобігання негативним змінам стану земель.

До основних джерел забруднення сільськогосподарських угідь відносять забруднення ґрунтів важкими металами, пестицидами, нітратами, радіоактивними елементами. Головною причиною забруднення ґрунтів є наднормативне внесення отрутохімікатів, мінеральних добрив.

Систематично проводиться лабораторний моніторинг за забрудненням ґрунтів. Проведення спостережень за забрудненням ґрунтів включає вибіркоче визначення токсикантів промислового походження, а також спостереження за забрудненням ґрунтів сільськогосподарських угідь залишковими кількостями пестицидів та нітратів, важкими металами, радіонуклідами.

Кожного року лабораторія РОВР обстежує ґрунти населених пунктів на токсиканти промислового походження та землі адміністративних районів на залишкові кількості пестицидів. Оцінка стану забруднення ґрунтів проводиться шляхом порівняння концентрації вмісту забруднюючих речовин з встановленими граничнодопустимими концентраціями.

Найшкідливішим для землекористування і довкілля є забруднення ґрунтів хімічними та біологічними компонентами, зокрема, радіонуклідами, важкими металами, пестицидами тощо. Основні підприємства, що порушують землі області, це гірничозбагачувальні комбінати, які проводять розробку корисних копалин відкритим способом та шахти.

Процес формування гумусового шару та процес його деградації носять довгостроковий характер, тому виділити зміни, які відбулися за останні два – три роки, не уявляється можливим.

Питання раціонального використання земель та їх охорони належать до пріоритетних напрямів державної політики у сфері природокористування, екологічної безпеки і охорони навколишнього природного середовища та є невід'ємною умовою збалансованого економічного й соціального розвитку країни.

Надмірна розораність земель, у тому числі на схилах, призводить до порушення екологічно збалансованого співвідношення сільськогосподарських угідь, лісів та водойм, що негативно позначається на стійкості агроландшафтів і зумовлює значне техногенне навантаження на екосферу [61].

3.6 Природно-заповідний фонд.

Дніпропетровська область характеризується природно-заповідним фондом (далі – ПЗФ), який є унікальним оселищем рідкісних видів рослин та тварин, більшість з яких охороняються на міжнародному та європейському рівнях і становлять особливу цінність за умов заповідання. Основу природно-заповідного фонду області складають об'єкти різних категорій: національні природні парки, заказники, пам'ятки природи, заповідні урочища зі збереженням природних угруповань та ландшафтів. До окремої категорії можна віднести парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва, дендрологічні парки, зоологічні парки та ботанічні сади. Такі об'єкти природно-заповідного фонду можуть створюватись на ділянках природного лісу чи лук з подальшим формуванням і поповненням колекцій рідкісних видів рослин, тварин та угруповань регіону. У парках створюються умови для відтворення та розмноження популяцій зникаючих та вразливих видів, що охороняються на національному та регіональному рівнях. Область знаходиться в степовій зоні України і займає площу 3192,3 тис. га, з яких 111,347 тис. га становлять землі лісгосподарського призначення. Наявність потужних запасів мінеральної сировини і сприятливі ґрунтово-кліматичні умови зумовлюють високу концентрацію промислових об'єктів і розвиток аграрного сектору. У результаті більша частина земель антропогенно трансформована. В таких умовах дуже складним є питання виявлення і заповідання природних територій і об'єктів. У той же час, заповідна справа розглядається як головний засіб для комплексного вирішення важливих екологічних проблем, таких як збереження біорізноманіття, відновлення і підтримка екологічного балансу в біосфері в умовах техногенного забруднення тощо.

Станом на 01.01.2024 мережа територій та об'єктів природно-заповідного фонду області складає 182 об'єкта, загальною площею 100,7 тис. га, що становить 3,15 % від площі області. Із

них 32 об'єкта - загальнодержавного значення на площі 36,6 тис. га та 150 - місцевого значення на площі 64,08 тис. га.

Чинний порядок резервування цінних для заповідання територій та об'єктів визначений статтею 55 Закону України «Про природно-заповідний фонд України» (у редакції від 27.05.2021), відповідно до якої резервуванню підлягають території, що включають землі державної та комунальної власності, на період до п'яти років, з розробкою технічної документації із землеустрою, яка погоджується та затверджується відповідно до вимог Земельного кодексу України. Так, департаментом екології та природних ресурсів облдержадміністрації в 2023 році було погоджено технічну документацію із землеустрою щодо резервування цінних для заповідання територій та об'єктів в межах басейну річки Інгулець на території Глеюватівської сільської ради Криворізького району.

Також, за поданням облдержадміністрації вперше в області затверджено проект організації території об'єкта природно-заповідного фонду, а саме - проект організації території регіонального ландшафтного парку «Самарські плавні», охорони, відтворення та рекреаційного використання його природних комплексів і об'єктів на території Піщанської сільської ради Новомосковського району (рішення Дніпропетровської обласної ради від 08.12.2023 № 366-18/VIII).

З метою розширення площі територій природоохоронного призначення, поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, збереження ландшафтного та біологічного різноманіття у 2017 році рішенням Дніпропетровської обласної ради від 24.03.2017 № 176-8/VII затверджено Проект схеми формування екологічної мережі Дніпропетровської області.

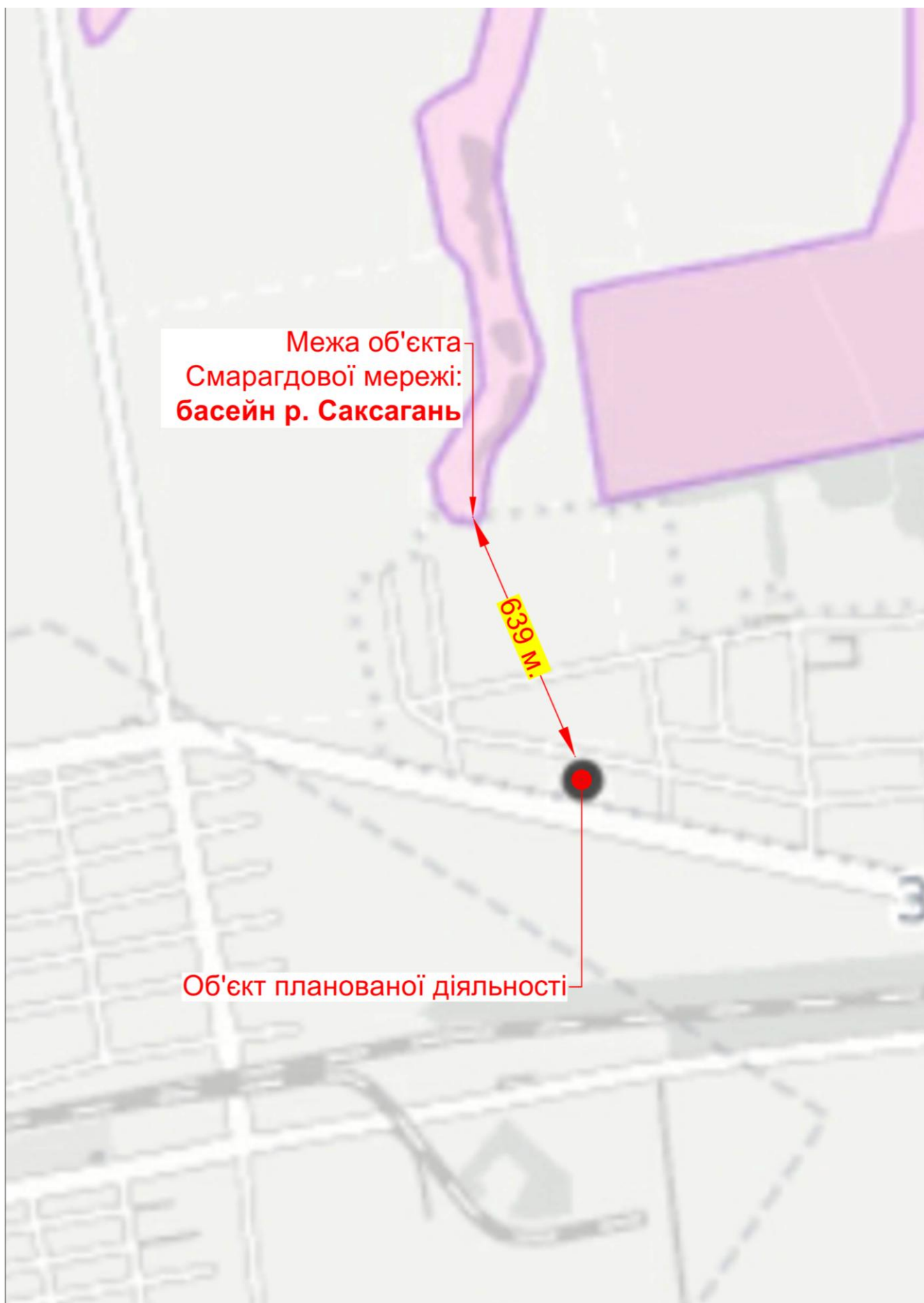
Загальна площа ключових територій екомережі Дніпропетровської області складає 798 831 га, в тому числі у відсотках до площі району або міста, а саме:

- Дніпровський район 131 813 га (23,5 %);
- Кам'янський район 126 870 га (26,4 %);
- Криворізький район 103 141 га (18,0 %);
- Нікопольський район 94 279 га (27,7 %);
- Новомосковський район 87 319 га (25,1 %);
- Павлоградський район 82 993 га (34,2 %);
- Синельниківський район* 135 570 га (20,5 %);
- місто Дніпро 16 510 га (40,8 %);
- місто Кам'янське 3 480 га (25,2 %);
- місто Кривий Ріг 16 813 га (41,6 %).

Складові структурних елементів екологічної мережі Кам'янського району наступні: загальна площа – 461,409 тис. га. в т.ч.: території та об'єкти природно-заповідного фонду – 12,118 тис. га, землі водного фонду (прибережні захисні смуги) – 23,25 тис. га, землі лісового фонду – 33,568 тис. га, землі оздоровчого призначення з їх природними ресурсами – 0,027 тис. га, землі рекреаційного призначення, які використовуються для організації масового відпочинку населення і туризму та проведення спортивних заходів – 0,098 тис. га, пасовища, сіножаті – 50,094 тис. га[60].

Згідно з аналізом відкритих даних <https://emerald.eea.europa.eu/>, територія провадження планованої діяльності не належить до територій та об'єктів Смарагдової мережі (найближчий об'єкт, що нанесений на карті Смарагдової мережі – «Басейн р. Саксагань», код UA0000406 знаходиться на відстані близько 639 м в північному напрямку).

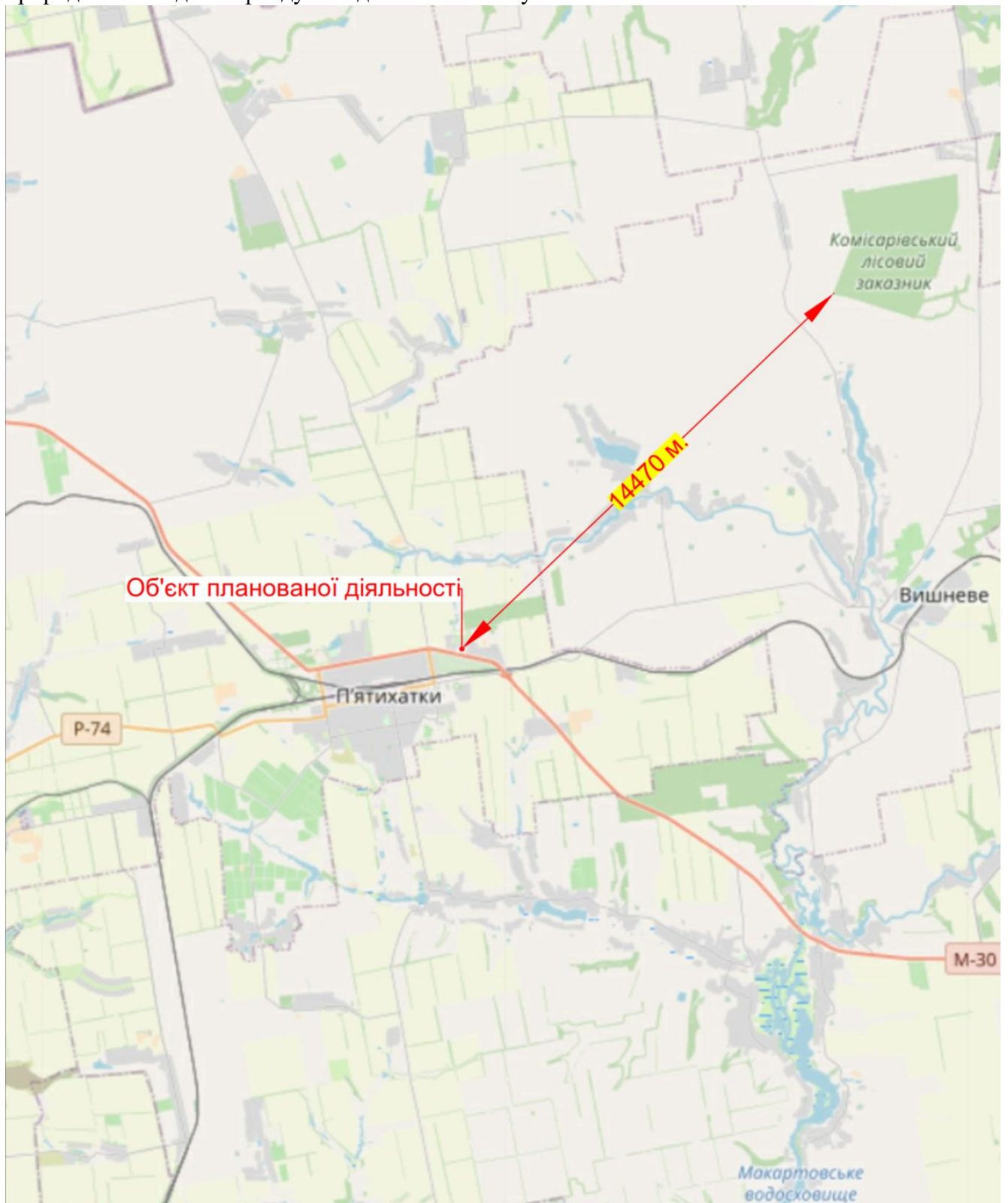
Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів Смарагдової мережі наведено на малюнку 15.



Малюнок 15 – Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів Смарагдової мережі.

Також вона не входить до складу земель природно-заповідного фонду (найближчий об'єкт ПЗФ – лісовий заказник «Комісарівський» знаходиться на відстані близько 14,5 км в північно-східному напрямку).

Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів природно-заповідного фонду наведено на малюнку 16.



Малюнок 16 – Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів ПЗФ.

3.7 Флора, фауна, біорізноманіття.

Рослинний світ є невід'ємною частиною біотичного різноманіття на планеті, однією зі складових частин природних багатств держави і разом з іншими його елементами має неперевершену значимість як природне явище на планеті.

Дніпропетровська область знаходиться в центральній частині України, між Дніпром і його лівими притоками. Географічне положення області визначає її багатий і різноманітний рослинний світ. Її флора відображає перехідний характер між степом і лісостепом.

Степи займають значну частину території області, особливо на півдні та сході. Дніпропетровська область розташована в двох підзонах справжнього степу. Все лівобережжя і більша частина правобережжя знаходяться в підзоні різнотравно-типчакково-ковилового степу. Крайній південний захід правобережжя Дніпропетровської області знаходиться в межах підзони типчакково-ковилового степу.

Типові рослини підзони різнотравно-типчакково-ковилового степу включають ковила (ковила Лессінга, ковила українська, ковила пірчаста, ковила волосиста), полин, чебрець, видів злакових: типчак (вівсяниця), тонконіг вузьколистий, стоколос безостий, пирій повзучий. Бобові представлені конюшиною альпійською та гірською, вікою вузьколистною, люцерною серпоподібною та хмелеподібною. На вододілах, на схилах балок, ярів та річкових долин ростуть чагарникові та чагарничкові рослини: мигдаль степовий, дереза, карагана, шипшина, терен та ін. Ці види добре адаптовані до посушливих умов і часто зустрічаються на неораних ділянках.

У межах підзони типчакково-ковилового степу зменшується частка різнотрав'я, домінуючою рослиною в багатьох степових ділянках є ковила, яка створює густий покрив, захищаючи ґрунт від ерозії.

Антропогенний фактор змінив природний розвиток степу. Природні степові екосистеми в області збереглися здебільшого в заповідниках і на територіях, що менше зазнали впливу сільськогосподарської діяльності. Майже вся територія міжрічч (крім долинних та балкових схилів) розорана та представлена агроценозами із системою полезахисних лісосмуг. Типова різнотравно-типчакково-ковилова рослинність залишилась тільки на схилах балок, у перелісках, де ґрунти мало придатні під рілля.

Природні лісові екосистеми Дніпропетровської області знаходяться у передкризовому стані. Дніпропетровська область займає площу 3192,3 тис. га, з яких 111,347 тис. га становлять землі лісогосподарського призначення.

Ліси Дніпропетровщини не мають промислового значення, а виконують виключно захисні, рекреаційні та агролісомеліоративні функції, підлягають особливій охороні, тому рубки головного користування в них не проводяться. Основні типи лісів включають:

- дубові ліси – домінують у природних лісах області, часто зустрічаються разом з грабом, кленом, липою та іншими листяними деревами. Підлісок складається з ліщини, бузини, крушини;
- соснові ліси є переважно штучними насадженнями, створеними для заліснення піщаних ділянок та деградованих земель. Вони відіграють важливу роль в запобіганні ерозії ґрунтів і збереженні водного балансу;
- акацієві насадження – біла акація (робінія) широко використовується для заліснення та озеленення, завдяки своїй здатності швидко рости і пристосовуватись до різних умов.

Лучні угіддя області розташовані переважно в долинах річок і на заплавах територій. Прибережні луки характеризуються високим рівнем біорізноманіття та включають види, такі як тимофіївка, конюшина, лисохвіст, куничник, зозулині черевички. Заплавні луки часто затоплюються під час паводків, що сприяє розвитку специфічної флори, адаптованої до тимчасового надлишку вологи. Тут зустрічаються осоки, очерет, рогіз, а також різні водні рослини.

Водні та прибережні рослинні угруповання складаються з прибережної – очерет, рогіз, які утворюють густі зарості вздовж берегів річок і озер, та водної рослинності – латаття, рдесник, ряска, які забезпечують укриття і харчову базу для водних організмів. В заплавах річок часто також можна зустріти вербові ліси, де переважають різні види верб, тополя чорна та осокір.

Велика частина території Дніпропетровської області використовується під рілля. Вирощування зернових культур, соняшника, цукрових буряків та інших сільськогосподарських рослин значно змінило природний ландшафт. Висока інтенсивність промислової діяльності та урбанізації призводять до знищення природних середовищ існування рослин і заміни їх штучними ландшафтами.

Рідкісні та червонокнижні рослини є важливими індикаторами стану природних екосистем: ковила Лессінга та ковила українська є важливими елементами степових екосистем

та свідчать про наявність незайманих степових ділянок; плодоріжка болотна (зозулинець болотний) – рідкісний вид орхідей, що зростає на вологих луках та болотах і свідчить про збереження природного стану водно-болотних угідь; сон-трава – є показником здорових лісостепових екосистем.

Рослинний світ Дніпропетровської області, незважаючи на значний антропогенний вплив, залишається багатим і різноманітним завдяки наявності заповідників, природоохоронних заходів та зусиль зі збереження та відтворення природних ландшафтів.

Дніпропетровська область має відносно низький рівень лісистості, при загальній площі області 3192,3 тис. га, що обумовлено переважанням степових та лісостепових ландшафтів, які історично не були вкриті густими лісами. Ліси тут розподілені нерівномірно. Більша частина лісових масивів, включаючи природні дубові і соснові ліси, зосереджена переважно в північній і західній частинах області, де рельєф та кліматичні умови сприяють розвитку деревної рослинності. У південних і східних регіонах здебільшого переважають лісозахисні смуги та штучні насадження.

Станом на 01.01.2024 загальна площа земель лісогосподарського призначення становила 111,347 тис. га.

Ліси Дніпропетровщини не мають промислового значення, а виконують виключно захисні, рекреаційні та агролісомеліоративні функції, підлягають особливій охороні, тому рубки головного користування в них не проводяться.

Природні ліси займають близько половини всіх лісових площ області. Основу природних лісів складають дубові ліси, де переважає дуб черешчатий, а також присутні інші листяні породи: граб звичайний, липа серцелиста. Природні соснові ліси розташовані переважно на піщаних ґрунтах, ці ліси складаються переважно зі сосни звичайної.

У Дніпропетровській області також сформована система штучних лісових насаджень. Штучні насадження відіграють важливу роль у підвищенні лісистості, захисті ґрунтів від ерозії, поліпшенні мікроклімату та створенні рекреаційних зон. Оскільки природна лісистість регіону є низькою, штучні насадження стають важливим елементом екологічного розвитку області. Система штучних лісових насаджень складається з лісозахисних смуг, створених для захисту сільськогосподарських угідь від вітрової ерозії, збереження вологи в ґрунті та поліпшення мікроклімату; лісомеліоративних насаджень, спрямованих на відновлення деградованих та еродованих земель; водозахисних насаджень, призначених для захисту схилів і берегів річок від водної ерозії та зсувів; рекреаційних лісопарків – створюються для відпочинку та оздоровлення населення, забезпечують зелені зони в міських та приміських районах. Але у сучасний період значна кількість з них знаходиться у незадовільному деструктивному стані, що зумовлено як природними причинами (віковий кризовий стан), так і антропогенним впливом (вирубки, пожежі та ін.).

Склад лісів Дніпропетровської області за породами досить різноманітний. Основними лісоутворюючими породами є: дуб звичайний (29,9 %), сосна звичайна (24,5 %), робінія псевдоакація (24,7 %), ясени (5,9 %), тополі (4,6 %), берези (2,1 %), клени (1,4 %), сосна кримська (1,3 %) та інші (5,6 %).

В 2023 році філіями Державного підприємства «Ліси України» на території Дніпропетровської області створено лісових культур на площі 1253 га, з них шляхом лісорозведення – 843 га. Основними лісоутворюючими породами при створенні лісових культур були: сосна звичайна (73,9 % від всього об'єму), дуб звичайний (14,4 %), сосна кримська (5,2 %), робінія псевдоакація (3,2 %) та інші (3,3 %).

Окрім того, на території області проведено відтворення лісів шляхом природного поновлення на площі 424 га, з них 98,3 га через сприяння природному поновленню (часткове висівання насіння та садіння сіянців деревних та чагарникових порід). Природне поновлення лісу проводиться з використанням наступних деревних порід: сосна звичайна (44,1 %), робінія псевдоакація (29,3 %), тополі (7,1 %), дуб звичайний (3,7 %), сосна кримська (2,2 %), ясен звичайний (1,5 %), ільмові (1%) та інші (11,1 %).

У 2023 році площу в 172 га переведено у вкриті лісом, з них площі під лісовими культурами – 158 га (68 га лісовідновлення та 90 га лісорозведення) та площі під природним поновленням лісу – 14 га.

В 2024 році філіями ДСГП «Ліси України» на території Дніпропетровської області планується створення лісів на площі 2400 га, з них: 560 га – шляхом лісовідновлення та 1840 га – шляхом лісорозведення.

Для поновлення породного складу насаджень, підвищення їх стійкості регулярно проводяться роботи по догляду за лісом. У 2023 році рубки формування та оздоровлення лісів та інші заходи, пов'язані і не пов'язані з веденням лісового господарства проведені на площі 1339 га, заготовлено ліквідної деревини при проведенні цих рубок в розмірі 183,6 тис. куб.м. Рубки догляду за лісом проведені на площі 258 га.

У 2023 році встановлено ліміти на спеціальне використання лісових ресурсів при заготівлі другорядних лісових матеріалів – деревної зелені (новорічних ялинок) – 11000 шт, заготовлено новорічних ялинок – 1932 шт. Заготівля лісових ресурсів побічного користування не проводилася.

Станом на 01.01.2024 на території Дніпропетровської області зареєстровано 27 користувачів мисливських угідь. Загальна площа мисливських угідь, які надані в користування складає 2107612,98 га. Згідно розпорядження начальника обласної військової адміністрації № 124/0/527-23 від 04.04.2023 діє заборона здійснення полювання на всі види мисливських тварин на території Дніпропетровської області до припинення дії або скасування воєнного стану в Україні.

З 2015 року на території області впроваджено електронний облік деревини в межах Єдиної Державної Системи Електронного Обліку Деревини (ЕОД).

Система електронного обліку деревини дає можливість переглянути повністю ланцюг руху заготовленої деревини від місця її заготівлі до кінцевого споживача. Таким чином, за допомогою реєстру походження деревини по нумерації бирки, якою маркується деревина, можна встановити легальність її заготівлі, а саме: місце та час, назву бригади, що здійснювала заготівлю, повну характеристику маркованої продукції.

Основною причиною для створення такої концепції стали незаконні рубки деревини у всій Україні, які негативно впливають на стан навколишнього середовища і на всю галузь загалом.

Охорона та відтворення видів рослин та грибів, занесених до Червоної книги України є важливим аспектом збереження біорізноманіття.

На першому місці у справі збереження біорізноманіття стоїть охорона рослин, які утворюють середовище для існування інших організмів. Найважливішим серед цього є збереження рідкісних та зникаючих видів рослин, що передбачає реєстрацію видів і складання «Червоних книг» окремих країн і регіональних «Червоних списків». Існують Світовий і Європейський червоні списки рослин. Рідкісні види часто виконують унікальні ролі в своїх екосистемах, є невід'ємною частиною генетичного різноманіття, мають культурне значення для місцевих спільнот, відіграють важливу роль в науці та вивченні екосистем.

У Дніпропетровській області понад 40 років тому почалася робота з охорони рослинного світу.

Першим юридичним документом з охорони рослинності був список рідкісних та зникаючих рослин (54 види), затверджений рішенням Дніпропетровського облвиконкому від 09.10.1979 № 568.

У 1998 році був складений «Червоний список видів рослин Дніпропетровської області», затверджений Дніпропетровською обласною радою (рішення обласної ради від 12.06.1998 № 7.2/XXIII), який включав 338 судинних рослин. З них 22 види включені до Європейського Червоного списку, 56 видів – до Червоної книги України (1996), 260 видів рослин, які охороняються в Дніпропетровській області.

У 2011 році провідними науковими установами області в галузі вивчення біорізноманіття було створено видання: «Червона книга Дніпропетровської області. Рослинний світ». Це друге (після Донецької області) повномасштабне видання обласної Червоної книги рослин в Україні.

Вона є основою для охорони та відтворення видів рослин, занесених до Червоної книги України та тих, що підпадають під дію міжнародних договорів рослинності, а також видів, що охороняються на регіональному рівні (Червоний список видів рослин і тварин

Дніпропетровської області (рішення обласної ради від 27.12.2011 № 219-10/VI).

У списку наведено 451 вид рідкісних та зникаючих рослин, що охороняються на території Дніпропетровської області.

Серед них – 16 видів занесені до Світового Червоного списку, 27 – до Європейського Червоного списку, 82 – до Червоної книги України.

Але ці види ретельно охороняються лише на території природного заповідника Дніпровсько-Орільський, Ботанічного саду Дніпропетровського національного університету та Криворізького ботанічного саду НАН України.

Фауна хребетних нараховує 384 види тварин. Їх сучасний вигляд сформований за рахунок лісових та гідрофільних видів. З лісовими ландшафтами пов'язані 47 % видів, із гідроценозами – 37 %, із степовими та польовими – 17 %, із населеними пунктами – 6 % видів тварин. Теріофауна включає 62 види (Булахов, Пахомов, 2006 р.).

У степових системах домінуюче положення займають мишоподібні гризуни, ховрах сірий, сліпак звичайний, заєць сірий, лисиця звичайна. У заплавлених лісах – численний кріт європейський, бурозубка звичайна, вовк, ласка, куниця, кабан дикий.

На прикладі досліджень орнітофауни Присамар'я А.А. Губкін (1972) вказує на високу щільність розміщення птахів в умовах степових екосистем (до 6,4 ос./га). В.В. Стаховський наводить реєстр тієї ж території, до якого включено 240 видів птахів. У степовому Придніпров'ї А.А. Губкіним зареєстровано на гніздуванні 145 видів гніздових птахів (1972). Учений зауважує, що для степових ділянок характерні жайворонок польовий (*Alauda arvensis*), жовта трясогузка (*Motacilla flava*), перепілка (*Coturnix coturnix*).

Фауна амфібій степу налічує 10 видів (Булахов та ін., 2007), найхарактерніші серед яких – часничниця звичайна (*Pelobates fuscus*), ропуха зелена (*Bufo viridis*), жаба озерна (*Rana ridibunda*) та інші. У межах степового Придніпров'я також знайдено 11 видів рептилій (Булахов та ін., 2007).

Зарегулювання стоку більшості малих річок і Дніпра спричинило трансформацію екологічних комплексів риб і майже повну заміну реофільного комплексу лімнофільним. Іхтіофауна за сучасними даними налічує 50 видів риб і круглоротих, що належать до 13 родин 7 фауністичних комплексів (Біологічне різноманіття ..., 2008).

Як відомо, головною особливістю фауни є її динамічність, що визначається можливостями та історично сформованими особливостями її видів до зміни свого місця у просторі і надзвичайно динамічній структурі угруповань у часі. На відміну від інших груп живих організмів, тварини активно переміщуються у просторі, змінюючи своє положення відповідно до змін факторів середовища та змін ресурсів. Тому всі заходи і програми щодо охорони фауни повинні враховувати цю її особливість, яка виявляється як в сезонних циклах, так і в багаторічних (при тому доволі стрімких) змінах ареалів, у міграціях, інвазіях, хвилях чисельності тощо. Сезонні та багаторічні зміни локальних угруповань вимагають розробки динамічної системи охорони біорізноманіття загалом і раритетних видів зокрема.

Питання збереження біорізноманіття включені до Програми. Аналіз багаторічних даних свідчить про те, що заповідний режим та заходи з охорони безумовно позитивно впливають на стан мешкання та перебування усіх рідкісних видів тварин на території Дніпропетровської області.

Питання ведення рибного господарства, організацію та контроль вилучення водних живих ресурсів на водоймах Дніпропетровської області здійснює Управління державного агентства меліорації та рибного господарства у Дніпропетровській області. Обсяги вилучення водних живих ресурсів, режими СТРГ визначаються на основі біологічних обґрунтувань, які розроблює НДІ біології Дніпропетровського національного університету та Інститут рибного господарства УААН.

На території Дніпропетровської області зустрічаються 132 види тварин, занесених до Червоної книги України, з них круглих черв'яків – 1, кільчастих черв'яків – 2, членистоногих – 66, хордових – 63.

Також зустрічаються 29 видів тварин, що занесені до додатків Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори та перебувають під загрозою зникнення (CITES); 241 види тварин, занесені до додатків Конвенції про охорону дикої флори та фауни і

природних середовищ існування в Європі (Бернської конвенції); 96 види, занесені до додатків Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннської конвенції, CMS); 52 видів, що охороняються відповідно до Угоди про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA); 7 видів, що охороняються відповідно до Угоди про збереження популяцій європейських кажанів (EUROBATS).

У межах природного заповідника «Дніпровсько-Орільський» охороняються види тварин, занесених до Червоної книги України, а також ті, що підпадають під дію міжнародних договорів.

Збільшення чисельності деяких охоронюваних видів тварин пов'язано як із удосконаленням заходів з охорони, так і з наданням статусу охорони новим видам у кожній наступній редакції Червоної книги України [61].

3.8 Історико-культурна спадщина.

Територія планованої діяльності знаходиться поза межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, зон охоронюваного ландшафту, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання.

Із аналізу даних Державного реєстру нерухомих пам'яток України [64] випливає, що найближчою до території планованої діяльності пам'яткою культурної спадщини є Курган III – I тис. до н.е. (вид пам'ятки – пам'ятка археології, охоронний номер 3618-Дп, номер і дата рішення про взяття під охорону: Наказ МКСК від 06.11.2024 № 786). Знаходиться дана пам'ятка на відстані близько 4-4,5 км в північно-західному напрямку від межі території об'єкта планованої діяльності.

Вплив об'єкта планованої діяльності на найближчі об'єкти історико-культурної спадщини не очікується, оскільки об'єкт планованої діяльності знаходиться на значній віддаленості від їх розташування, а прийняті проектні рішення не утворюють додатково негативні умови та фактори такого впливу.

3.9 Техногенне середовище та соціально-економічні умови.

Інвестиційний клімат конкретного регіону залежить від двох основних факторів: загальнодержавного індексу інвестиційної привабливості та більшою мірою, від ініціативності місцевих органів самоврядування.

П'ятихатська територіальна громада, до складу якої входить сщ. Зоря вітає ініціативи соціально та екологічно відповідального бізнесу і готова сприяти розвитку підприємництва на своїй території.

На території громади в статусі «zareєстровано» перебуває 350 компаній та 2993 фізичних осіб-підприємців.

Сукупні активи в громаді (за даними підприємств, які подавали фінансову звітність за 2024 рік) становили 1 459 214 тис. грн, сукупний дохід цих підприємств становив 1 079 696 тис. грн, а персонал - 774 особи.

В 2024 році серед підприємств різних форм власності лідерами громади за доходами були: ТОВ «АГРО МАКСІМУС» - 138 120 тис грн (01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур), КП «П'ЯТИХАТСЬКА ЦМЛ» ПМР - 92 942 тис грн (86.21 Загальна медична практика); ТОВ «НАДІЯ-ПЛЮС» - 72 892 тис грн (01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур); ФГ «АГРО-ЛІДЕР С» - 71 166 тис грн (01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур) та СТОВ «АГРОФІРМА ВОЛОДИМИРІВСЬКА» - 64102 тис грн (01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур).

Об'єкти рекреаційного призначення поблизу ділянки планованої діяльності відсутні.

3.10 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності.

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених вище, зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, якісного складу води

поверхневих водних об'єктів, геологічного середовища, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, швидше за все, не відбуватимуться та буде характеризуватись фоновими значеннями. Існуюче забруднення атмосферного повітря формується за рахунок існуючих джерел викиду, переважно автотранспорт, тому без провадження планованої діяльності зміни якості атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбуватиметься, а період реконструкції короткотривалий, та істотно не вплине на загальний фон забруднення в районі реалізації планованої діяльності. Згідно проведених розрахунків в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження, перевищень концентрацій забруднюючих речовин не спостерігатиметься.

Якісний стан поверхневих вод формується за рахунок поверхневого стоку в період сніготанення або дощів. Скиди в поверхневі водні об'єкти – відсутні. Зміни стану геологічного середовища не відбудеться. Заміна природних угруповань біоценозу на синантропні, які є типовими для території дослідження, вже відбулася в минулому. Слід зазначити, що при провадженні планованої діяльності суттєвого забруднення компонентів довкілля не передбачається, що буде розглянуто в наступних розділах.

Без реалізації планованої діяльності показники якості довкілля залишаться на поточному рівні.

4 Опис факторів довкілля які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів, у тому числі здоров'я населення, стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучення земельних ділянок), ґрунтів, води, повітря, кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, ландшафт, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами.

4.1 Вплив на клімат та мікроклімат.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880 та не чинитиме суттєвого додаткового негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату, як по технічній альтернативі 1, так і по технічній альтернативі 2.

4.2 Вплив на атмосферне повітря.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» зумовлює виникнення нових джерел викидів забруднюючих речовин.

Під час ведення господарської діяльності можливе надходження в атмосферне повітря наступних забруднюючих речовин: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 0,291335 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) - 1,577420 т/рік; оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту - 0,065990 т/рік; оксид вуглецю - 0,647522 т/рік; вуглецю діоксид - 15,359747 т/рік; азоту (I) оксид - 0,000520 т/рік; метан - 0,000623 т/рік; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,010391 т/рік; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) - 0,007666 т/рік; діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки - 0,025592 т/рік; пропан - 0,227045 т/рік; бутан - 0,340565 т/рік; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) - 0,000029 т/рік. Валовий обсяг всіх викидів забруднюючих речовин становить 18,554430 т/рік.

Охорона повітряного басейну забезпечується комплексом чинників, у тому числі за рахунок підвищення екологічної чистоти технологічних процесів (використання системи «бай-пас» під час зливання палива із автоцистерни), мінімізації втрат продукції (використання сучасних, двостінних, герметичних резервуарів, що запобігають витокам і випаровуванню палива, систематичний контроль герметичності всіх трубопроводів, насосів, клапанів та з'єднань, щоб уникнути витоків пари та рідкого палива) та розсіювання шкідливих викидів в атмосфері до безпечних концентрацій.

Виробнича діяльність підприємства не належить до Переліку виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування, таким чином, ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» належить до другої групи впливу.

Технічна альтернатива 2 розглядається як екологічно неприйнятна, оскільки її впровадження передбачає втручання в ґрунтове середовище та є більш складним в реалізації та подальшому обслуговуванні.

Вплив на атмосферне повітря прилеглих населених пунктів, зміни у його стані – не погіршаться по прийнятому планованому варіанті, результати розрахунків розсіювання показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих

джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі санітарно-захисної зони та найближчої території житлової забудови об'єкта по усім інгредієнтам залишаться в межах допустимих значень згідно медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць. Очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти.

Втручання в геологічне середовище та ґрунти не очікується. Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, лісгосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони водозабірних споруд централізованого водопостачання на території підприємства та поблизу нього відсутні. Інтенсивність використання земель після завершення реконструкції не зміниться порівняно з існуючим станом.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Виробнича діяльність об'єкта планованої діяльності по технічній альтернативі 1 не супроводжуватиметься будь-якими змінами в стані ґрунту. Технічна альтернатива 2 буде супроводжуватися втручанням в ґрунти оскільки вона передбачає підземне розміщення ємності із СВГ та, відповідно, виїмки і подальшого поводження з ґрунтом в обсязі близько 10 куб.м.

4.4 Вплив на водне середовище.

На території підприємства мережі централізованого водопостачання та водовідведення відсутні. Очікувана потреба у воді в період реконструкції становить близько 7,5 куб.м. Водопостачання планується здійснювати від існуючих джерел водопостачання, згідно наявного дозволу на спеціальне водокористування (див. додаток №14.26 до даного Звіту).

Водозабезпечення АЗС здійснюється із існуючої водозабірної свердловини з дебітом 0,5 куб.м/год. Дана свердловина включена в діючий Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 оформлений на орендаря АЗС - ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Експлуатація об'єкта планованої діяльності не викличе змін в режимі водокористування АЗС.

На території АЗС облаштовані мережі:

- господарсько-побутової каналізації;
- дощової (зливної) каналізації.

Стічні води, що утворюються від миття посуду проходять через жировловлювач.

Для очищення зливових і талих вод з території, в складі існуючої АЗС передбачені локальні очисні споруди для вилучення фракції нафтопродуктів та твердих часток, які в подальшому передаються на оброблення суб'єктам господарювання, що мають право виконувати дані операції згідно вимог чинного законодавства України.

Додаткового негативного впливу на водне середовище, підземні води і водоносний горизонт при реалізації планованої діяльності як по технічній альтернативі 1, так і по технічній альтернативі 2 не передбачається.

Виробнича діяльність об'єкта планованої діяльності не супроводжуватиметься якісними негативними змінами в стані водного басейну регіону. При впровадженні всіх проектних рішень вплив на водне середовище оцінюється як екологічно прийнятний.

4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття.

Зелені насадження території планованої діяльності мають штучне походження.

В межах майданчика також не існує оселищ, важливих для підтримання біорізноманіття природних видів (нерестовищ, місць нагулу, зимівлі чи розмноження).

На території об'єкта планованої діяльності не виявлені елементи довкілля (види, угруповання, біотопи), розташовані в зоні впливу планованої діяльності, чи на прилеглих ділянках, які можуть зазнати негативного впливу в результаті його реконструкції чи експлуатації.

Існуючі в районі об'єкта планованої діяльності представники флори і фауни добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

Тваринний світ в цьому районі представлений різного виду гризунами, домашніми тваринами та різноманітністю видів птахів, які зуміли пристосуватися до середовища проживання в урбанізованих умовах.

Зони рекреації та оздоровлення, культурного ландшафту та курортні території в зоні впливу об'єкту відсутні. Існуюча територія планованої діяльності сформована як виробнича. На території планованої діяльності не помічені ділянки зростання рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Нормативно-правові засади водоохоронних обмежень та використанні земель в зоні впливу об'єкта планованої діяльності порушуватися не будуть, оскільки територія розташовуватиметься поза водоохоронною зоною водних об'єктів. Проведення робіт із реконструкції носитиме тимчасовий характер, і не матиме шкідливого впливу на біотичні ресурси регіону.

Вплив на рослинний та тваринний світ, біорізноманіття і об'єкти Смарагдової мережі відсутній, оскільки планована діяльність буде проходити в межах техногенно трансформованих територій як по основному варіанту планованої діяльності, так і по технічній альтернативі 2.

4.6 Вплив на здоров'я населення.

В санітарно-захисну зону об'єкта планованої діяльності (50 м) не потрапляють об'єкти житлової чи громадської забудови. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 63 м від межі території АЗС.

Територія майданчика планованої діяльності знаходиться на значній відстані від природних ландшафтів, об'єктів природно-заповідного фонду та природних рослинних і тваринних комплексів, які забезпечують комфортні соціально-економічні умови для проживання населення.

Вплив на атмосферне повітря передбачається в межах законодавчо визначених нормативів.

Понаднормовий шумовий вплив технологічного устаткування на сформовану акустичну ситуацію прилеглих територій місць проживання соціуму не здійснюватиметься.

Вібраційне, світлове та іонізуюче випромінювання – відсутнє. Теплове, світлове, електромагнітне, радіаційне, вібраційне, іонізуюче випромінювання під час експлуатації - відсутнє.

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються існуючими та новоствореними джерелами викидів оцінюються як допустимі.

Рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

При нормальній експлуатації об'єкта, інтегральний вплив на більшість компонентів природного середовища, з урахуванням вжиття усіх передбачених проектом захисних рішень, оцінюється як незначний. Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер.

4.7 Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину.

Реалізація планованої діяльності не матиме шкідливого впливу на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, оскільки об'єкт планованої

діяльності розташований на вже освоєних в техногенному аспекті землях, на значному віддаленні від об'єктів соціально-культурного та архітектурного значення. На території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони - відсутні. Пам'ятки архітектури, історії, культури, як об'єкти існуючої забудови, зони рекреації, культурного ландшафту знаходяться на значній відстані від майданчика планованої діяльності.

Провадження планованої діяльності не здійснюватиме техногенного та екологічного впливу на об'єкти промислового, сільськогосподарського та громадського призначення, наземні та підземні споруди. Реалізація планованої діяльності здійснюватиметься в межах існуючого промислового майданчика, що характеризується наявністю забудови, існуючими промисловими будівлями, спорудами, мережами і комунікаціями. Планована діяльність, технічна альтернатива 1 та 2 планованої діяльності – не матиме впливу на стан існуючих природних чи штучних ландшафтів регіону.

4.8 Вплив альтернативного варіанту.

Реалізація територіальної альтернативи №2 для здійснення планованої діяльності неможлива у зв'язку з тим, що реконструкцію планується здійснювати на вже існуючих спорудах і комунікаціях АЗС, розміщеної на умовах права оренди земельної ділянки.

Вплив технічної альтернативи №2 провадження планованої діяльності є аналогічний до прийнятого способу ведення планованої діяльності за такими критеріями як: стан фауни, флори, біорізноманіття; кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів); геологічне середовище; матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину та соціально-економічні умови.

Однак за альтернативним способом провадження планованої діяльності №2 виникає потреба у виконанні певного обсягу земляних робіт, подальшого поводження із вилученим ґрунтом, спостерігається зростання витрат на реалізацію проекту, складність обслуговування.

Обраний варіант планованої діяльності є більш екологічним та економічно вигідним варіантом з оптимальним підбором техніки та устаткування, оскільки характеризується вищим рівнем екологізації та відсутністю додаткових затрат.

Узагальнений опис характеристик впливу об'єкту планованої діяльності наведено в таблиці 20.

Таблиця 20 – Узагальнений опис характеристик впливу об'єкту планованої діяльності.

Фактори	Фази життєвого циклу проекту	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	транскордонний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	широкого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	незначний	помірної значимості	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Клімат	0	+	-	-	-	+	+	+	-	-	+	-	+	-	+	-	-	-	-	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	-	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Атмосферне повітря	0	+	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	+	+	+	-	+	+	+	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-
Геологічне середовище	0	+	-	-	+	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	+	+	+	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-
Поверхневі та підземні води	0	+	-	-	+	-	+	-	+	+	-	-	+	-	+	-	-	-	-	+	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	+	-	-	+	-	+	+	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	+	+	+	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	-	+	+	-	+	-
	2	+	-	-	+	-	+	+	-	-	+	-	+	-	+	-	-	+	+	+	-	-
Здоров'я населення	0	+	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Біорізноманіття та об'єкти ПЗФ	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Охоронювані об'єкти матеріальної спадщини	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці: у графі 2 – фази життєвого циклу проекту: 0 – підготовчі роботи і роботи із реконструкції, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності.

5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (за наявності - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу.

Оцінка впливу на довкілля показала, що при виконанні усіх передбачених заходів, у процесі реалізації планованої діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55» він буде носити локальний та допустимий характер.

Проведення робіт, пов'язаних з підготовкою та, власне, реконструкцією буде мати локальний та тимчасовий вплив, який характеризується допустимими санітарно-гігієнічними показниками (по фактору хімічного впливу - ГДК_{МР} та ОБРВ, по факторах фізичного впливу – допустимі рівні шуму та вібрації). Негативний вплив на навколишнє середовище при функціонуванні об'єкта планованої діяльності можна вважати допустимим. Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

5.1 Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.

Для організації підготовки реконструкції і додержання технологічної послідовності виконання робіт встановлюється два періоди реконструкції: підготовчий і основний.

До складу підготовчого періоду входять наступні роботи:

- відведення земельної ділянки для реконструкції;
- розмітка осей;
- розкладання інженерних мереж для потреб реконструкції;
- створення майданчиків для складування вантажів.

До основних робіт по реконструкції об'єкта дозволяється приступати лише після відведення в натурі відповідного майданчика. Вертикальне планування майданчика реконструкції виконується по відмітках згідно креслень генерального плану. В період реконструкції передбачається виконання наступного:

- влаштування монолітної залізобетонної плити;
- встановлення на залізобетонну плиту резервуару для зберігання СВГ з насосною установкою;
- влаштування майданчика для автоцистерн;
- влаштування пішохідної зони навколо модуля;
- прокладання інженерних мереж;
- встановлення колонки для видачі СВГ споживачам.

Роботи по реконструкції існуючої АЗС із встановленням газозаправного обладнання передбачено виконувати в одну чергу без виділення пускових комплексів.

Кількість робітників визначається в проекті виконання робіт, виходячи з проектної трудомісткості, термінів виконання робіт і наявного персоналу. Для виконання вказаних робіт передбачається бригада працюючих з 10 чоловік.

Орієнтовний термін виконання робіт – 30 днів.

Влаштування тимчасових будівель та споруд на території АЗС не передбачається. Дороги та під'їзди залишаються існуючі. Забезпечення будівництва електроенергією і водою передбачається від існуючих мереж, які розташовані на території АЗС.

Проектними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н),

П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленим вуглеводним газом.

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний резервуар для прийому і накопичення СВГ - 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленим вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КВПіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання .

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Встановлення стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

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

Провадження планової діяльності передбачається в межах земельної ділянки площею – 1,0 га, що використовується ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на підставі права оренди (кадастровий номер 1224581700:02:002:0016. Цільове призначення земельної ділянки – 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу. Площа виконання робіт із реконструкції становить 400 кв.м.

Потреби у воді існуючої АЗС покриваються із власної вже облаштованої артезіанської свердловини. Витрата води становить 1,527 тис. куб.м/рік. Добова потреба у воді становить 11,431 куб.м.

Річний обсяг реалізації палива становитиме: бензин А-95 – 650 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг – 320 куб.м/рік; дизельне паливо - 4590 куб.м; дизельне паливо - 175 куб.м; скраплений вуглеводневий газ – 865 куб.м.

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

5.3.1 Атмосферне повітря.

Проведення планованої діяльності супроводжуватиметься викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На етапі виконання робіт із реконструкції основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть: транспортні операції (постачання обладнання і матеріалів, експлуатація спецтехніки); операції по зварюванню металів; фарбувальні роботи.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснюватимуться на території майданчика реконструкції, їх основний вплив обмежується територією виконання робіт, і матиме локальний характер. Термін виконання робіт – до 30 днів. Всі джерела утворення викидів забруднюючих речовин умовно об'єднуються в одне неорганізоване площинне джерело викидів з непостійністю та циклічністю викидів, тому воно відноситься до нестационарних джерел викидів що матиме тимчасовий вплив.

Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності наведені в таблиці 21.

Таблиця 21 – Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
		г/с	т/період реконструкції
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,049757	0,003053
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,076667	0,004704
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,007986	0,000490
03000/1333-86-4	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,011076	0,000679
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,012431	0,000763
1309-37-1/01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000841	0,000505
1313-13-9/01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000058	0,000035
1330-20-7/11030	Ксилол	0,013138	0,001774
8052-41-3/11000	Уайт-спірит	0,007666	0,000957

Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої діяльності становитиме 0,012960 т/період реконструкції.

З метою оцінки впливу робіт із реконструкції на стан повітряного басейну в місцезнаходженні найближчої житлової забудови було проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин, в приземному шарі атмосферного повітря для яких в цьому є доцільність згідно ОНД-86. Так, за розрахунками виконаними в програмі «ЕОЛ+», що реалізує методику ОНД-86 концентрація оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту становитиме 0,65 ГДК_{МР}, тобто не перевищуватиме значення державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

На етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності джерелами викидів будуть дихальні клапани резервуарів зберігання палива, місця заправки ПРК, дизельгенератор, трубопровід свічка, зливний і запобіжні клапани ємності із СВГ, нещільності обладнання, автотранспорт.

Валові викиди забруднюючих речовин які утворюватимуться на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності становитимуть: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 0,291320 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) - 1,577420 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,065990 т/рік, оксид вуглецю – 0,647522 т/рік, вуглецю діоксид - 15,359747 т/рік, азоту (I) оксид - 0,000520 т/рік, метану - 0,000623 т/рік, НМЛОС - 0,010391 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) - 0,007666 т/рік, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,025592 т/рік, пропан - 0,227045 т/рік, бутан - 0,340565 т/рік, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) - 0,000029 т/рік.

Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої діяльності становитиме

18,554430 т/рік.

На існуючий стан на АЗС нараховується 19 джерел викидів забруднюючих речовин. В результаті провадження планованої діяльності додатково утвориться 7 джерел викидів.

В таблиці 22 наведений порівняльний аналіз кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на існуючий стан та після провадження планованої діяльності.

Таблиця 22 – Порівняльний аналіз кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на існуючий стан та після провадження планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	Валові викиди на існуючий стан, т/рік	Валові викиди на проектний стан, т/рік	Зміна валових викидів після провадження планованої діяльності, т/рік
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,291320	0,291320	0,000000
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	1,577420	1,577420	0,000000
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,065990	0,065990	0,000000
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,647522	0,647522	0,000000
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	15,359747	15,359747	0,000000
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000520	0,000520	0,000000
74-82-8/12000	Метан	0,000623	0,000623	0,000000
-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,010391	0,010391	0,000000
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,007666	0,007666	0,000000
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,025592	0,025592	0,000000
74-98-6/11000	Пропан	0,000000	0,227045	+0,227045
106-97-8/11000	Бутан	0,000000	0,340565	+0,340565
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000000	0,000029	+0,000029

З метою оцінки впливу об'єкта планованої діяльності на етапі експлуатації на стан повітряного басейну на межі санітарно-захисної зони та в місцезнаходженні найближчої житлової забудови було проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин, в приземному шарі атмосферного повітря для всіх утворюваних забруднюючих речовин по яких встановлені значення державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Так, за розрахунками виконаними в програмі «ЕОЛ+», що реалізує методику ОНД-86 концентрації забруднюючих речовин разом із фоновим забрудненням становили: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,60-0,80 ГДР_{МР}; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,45-0,58 ГДК_{МР}; оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту становитимуть 0,58-0,68 ГДК_{МР}; оксид вуглецю – 0,46-0,48 ГДК_{МР}; метан – 0,4 ОБРВ; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) – 0,42 ГДК_{МР}; діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,48-0,53 ГДК_{МР}; пропан – 0,4 ОБРВ; бутан – 0,4 ГДК_{МР}; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) – 0,71-0,98 ОБРВ; група сумачії №31 – 0,25-0,41 ГДК_{МР}.

Перевищень значень державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць не спостерігатиметься по жодній із забруднюючих речовин утворюваних на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності.

5.3.2 Водне середовище.

На території підприємства мережі централізованого водопостачання та водовідведення відсутні. Водозабезпечення АЗС здійснюється згідно того, як це передбачає Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 сформований на порталі електронних послуг Держводагентства України.

Загальне водоспоживання орієнтовно становитиме 1,527 тис. куб.м/рік. Зростання потреби у воді в зв'язку із планованою діяльністю не очікується, відповідно відсутня необхідність у пошуках додаткових шляхів водопостачання, дебіт свердловини повністю

задовольняє потреби підприємства.

Господарсько-побутові стічні води накопичуються в гідроізолюваному септику з подальшим вивезенням за межі території згідно умов, які передбачає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 із ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС».

Збір дощових і талих вод з території здійснюється поверховими дощовими лотками і дощоприймачами, звідки потрапляють на локальні очисні споруди. Очищена від нафтопродуктів та твердих частинок стічна вода може використовуватися для поливу території, а за умови неповного використання – вивозитися за межі об'єкта. Поводження з продуктами очищення стічних вод з території здійснюватиметься згідно класу небезпеки відходів з подальшою передачею їх на оброблення суб'єктом господарювання, який має право виконувати дані операції. Скидання неочищених стічних вод у дощову каналізацію населеного пункту або централізовану систему загальносплавної каналізації не відбуватиметься.

Відведення зворотних (стічних) вод у поверхневі водні об'єкти господарсько-питного, культурно-побутового, рибогосподарського призначень та в підземні водоносні горизонти не передбачається.

Планована діяльність реалізується за межами охоронної зони водних об'єктів. Також планована діяльність не передбачає використання стійких та сильно-діючих пестицидів, влаштування кладовищ, скотомогильників, звалищ, полів фільтрації, скидання неочищених стічних вод, використовуючи рельєф місцевості (балки, пониззя, кар'єри тощо), а також у потічки не планується.

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

5.3.3 Шумове забруднення.

Результати розрахунків шумового навантаження в розрахункових точках, що наведені в розділі 1.5 доводять факт відсутності перевищень допустимих рівнів шуму як при виконанні робіт із реконструкції так і при експлуатації об'єкта планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

Беручи до уваги характеристику джерел шуму, розмір санітарно-захисної зони (50 м) та враховуючи те, що в неї не потрапляють сельбищні території можна констатувати, що прогнозовані рівні шуму створювані основними його джерелами не матимуть суттєвого впливу на акустичне середовище в обраних характерних розрахункових точках, які відповідають межі санітарно-захисної зони та місцезнаходженню території найближчої житлової забудови.

5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами.

В результаті експлуатації об'єкта планованої діяльності можливе утворення таких видів відходів класифікованих згідно Національного переліку відходів:

На етапі реконструкції.

- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами;
- упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами;
- відходи процесів зварювання;
- відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали, що містять небезпечні речовини;
- чавун та сталь;
- змішані побутові відходи.

Обсяг утворення відходів на етапі реконструкції може сягати – 1,466 т/рік.

На етапі експлуатації:

- відходи, що містять оливи та нафтопродукти;
- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не

- зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами;
- батареї та акумулятори, віднесені до кодів 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03, та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї;
 - антифризні рідини, що містять небезпечні речовини;
 - інші моторні, індустриальні та мастильні оливи;
 - упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами;
 - жири та суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені за кодом 19 08 09;
 - шлами масловловлювачів;
 - тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і масло-водовідокремлювачів;
 - відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти;
 - одяг;
 - інші відходи цієї підгрупи (спецвзуття);
 - змішані побутові відходи;
 - папір і картон;
 - скло;
 - пластмаса.

Обсяг утворення відходів на етапі експлуатації може сягати – 127,566 т/рік.

Існуючі місця тимчасового зберігання відходів на підприємстві облаштовані та утримуються згідно санітарних норм та вимог чинного законодавства. Місця тимчасового зберігання відходів мають тверде покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води; захищені від впливу на них атмосферних опадів та вітру, а вид і стан ємностей, в яких накопичуються відходи, відповідає їх агрегатному стану та вимогам перевезення автотранспортом.

Здійснюється постійний відомчий контроль за їх станом, способами тимчасового зберігання та своєчасним вивозом відходів.

Передача відходів виробництва проводитиметься суб'єктам господарювання, що мають дозволи та ліцензії у сфері поводження з відходами згідно відповідних договорів. Проводитиметься періодичний перегляд встановлених нормативів утворення відходів, спрямований на зменшення їх обсягів, з урахуванням передового вітчизняного і зарубіжного досвіду та економічних можливостей.

Під час роботи з відходами (прибирання виробничих приміщень, роздільне збирання тощо) робітники та обслуговуючий персонал повинні бути обізнані з відповідними інструкціями з техніки безпеки, протипожежної безпеки та промислової санітарії, які розробляються підприємствами та установами і затверджуються керівництвом цих підприємств, ознайомлені із симптоматикою можливих гострих отруєнь, методами надання першої допомоги (само- і взаємодопомоги) потерпілим за програмою санітарного мінімуму.

Усі види відходів, тимчасово зберігаються на території підприємства (до 1 року) та по мірі накопичення передаються спеціалізованим підприємствам на підставі договірних відносин.

З метою ефективного та належного поводження з відходами орендар об'єкту – ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» уклало ряд договорів:

- Договір про надання послуг із КП П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС» №97 від 01.06.2024.
- Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.

Збирання відходів АЗС здійснюється шляхом їх переміщення з місць (об'єктів) утворення шляхом роздільного збирання за заданими ознаками на однорідні складові і далі їх розміщення в умовах спеціалізованих місць (об'єктів) тимчасового зберігання (накопичення). Комунальні змішані відходи збираються в металеві контейнери для сміття, що встановлені на ділянці з твердим покриттям у відведеному місці.

Усі відходи, що утворюються на підприємстві мають визначені шляхи поводження з ними, більше того, утворюються в незначних кількостях, в результаті чого діяльність не призводить до порушення природних компонентів та носить допустимий вплив на навколишнє середовище.

5.3.5 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття.

Під час здійснення планованої діяльності утворення та вплив світлового, радіаційного забруднення, а також ультразвукового та іонізуючого випромінювання – відсутній, оскільки на планованому об'єкті робота устаткування не утворює такого фактору. Негативних явищ у навколишньому середовищі, а саме - вплив на умови та комфортність проживання населення, негативних змін у природному середовищі (флори, фауни, біорізноманіття) – не передбачається. Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня, оскільки вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим, теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму, що теж є чинником впливу на клімат, не планується.

5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.

Визначення та оцінка ризиків для здоров'я людей виконані згідно Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 18 жовтня 2023 року №1811. Згідно даних методичних рекомендацій оцінюються канцерогенний та неканцерогенний ризики для здоров'я населення.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) - порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними) за формулою:

$$HQ = C/R_{fc}$$

де:

HQ - коефіцієнт небезпеки;

C - рівень впливу речовини, мг/куб.м;

R_{fc} - безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м.

Якщо розрахований коефіцієнт небезпеки речовини менший за одиницю, то можливість розвитку у людини шкідливих ефектів за щоденного надходження речовини протягом життя несуттєва і такий вплив характеризується як допустимий.

У випадку перевищення коефіцієнтом небезпеки одиниці вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ.

Досліджувані речовини ранжують за величиною коефіцієнта небезпеки для визначення найбільш пріоритетних забруднювачів, що дає змогу конкретизувати напрямок профілактичних заходів.

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.

Розрахунок індексів небезпеки, як правило, проводять з урахуванням критичних органів та систем, які у першу чергу зазнають негативного впливу досліджуваних речовин. Як свідчать результати наукових досліджень, за впливу компонентів суміші на одні і ті ж органи або системи організму найбільш ймовірним типом їх комбінованого впливу є сумація (адитивність). Це правило не є універсальним, оскільки не враховує можливої різниці у механізмах специфічної дії компонентів суміші, а також локальних шкідливих реакцій у місці первинного контакту речовини з організмом (наприклад, слизових оболонках дихальних

шляхів або шлунку). Разом з тим, на думку міжнародних експертів, такий підхід хоча і може перебільшувати небезпеку для здоров'я, однак має більшу перевагу порівняно з роздільною, незалежною оцінкою кожного із компонентів.

Класифікацію рівнів неканцерогенного ризику наведено у додатку 3 до вищенаведених Методичних рекомендацій.

Підсумки розрахунку сумарного неканцерогенного ризику впливу сполук (НІ) на критичні органи та системи організму наведені в таблиці 23.

Таблиця 23 – Підсумки розрахунку сумарного неканцерогенного ризику впливу сполук (НІ) на критичні органи та системи організму.

Найменування забруднюючої речовини	Рівень впливу речовини, мг/куб.м (С)	Безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м (R _{тс})	Коефіцієнт небезпеки (НQ)	Критичні органи/системи
Азоту діоксид	0,056	0,04	1,4	Органи дихання
Завислі частинки (TSP)	0,003	0,075	0,04	Органи дихання
Сірки діоксид	0,067	0,05	1,34	Органи дихання
Вуглецю оксид	0,378	3	0,126	ЦНС, ССС, кров
Сумарний ризик		НІ загальний	2,906	-
		НІ органи дихання	2,780	-
		НІ ЦНС	0,126	-
		НІ ССС	0,126	-
		НІ кров	0,126	-
		НІ імунна система	-	-

Як впливає із вищенаведеної таблиці індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів для групи сполук односпрямованої дії знаходиться на допустимому рівні.

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:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED/BW \times AT \times 365$$

де:

LADD - надходження (або середня добова доза), мг/(кг×д);

C- концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/куб.м;

CR – швидкість надходження повітря до організму, куб.м/добу;

EF - частота впливу, днів на рік;

ED – тривалість впливу, років;

BW – маса тіла людини, кг;

AT – період усереднення експозиції, років;

365 – кількість днів на рік.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR = LADD \times SF$$

де:

LADD - середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×добу);

SF - фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/кг×добу)⁻¹.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох хімічних сполук CR_A розглядають як адитивний і розраховують за формулою:

$$CR_A = \sum CR_i$$

де:

CR_A – сумарний канцерогенний ризик за аерогенного шляху надходження сполук;

CR_i – канцерогенний ризик i-ої канцерогенної речовини..

Підсумки розрахунку сумарного канцерогенного ризику наведені в таблиці 24.

Таблиця 24 – Підсумки розрахунку канцерогенного ризику.

Найменування параметру	Позначення	Одиниця виміру	Значення
Найменування канцерогенної речовини	-	-	Сажа
Середня концентрація в атмосферному повітрі	C	мг/куб.м	0,003
Швидкість надходження сполуки до організму із забрудненим атмосферним повітрям	CR	куб.м/добу	20,0
Частота впливу	EF	днів/рік	365
Тривалість впливу	ED	років	70
Маса тіла людини	BW	кг	70
Період усереднення експозиції	AT	років	70
Надходження середньої добової дози сполуки	LAAD	мг/(кг×добу)	0,000857
Фактор канцерогенного потенціалу сполуки	SF	мг/(кг×добу) ⁻¹	0,0155
Величина індивідуального канцерогенного ризику	CR	-	1,3E-05
Класифікація рівня канцерогенного ризику	-	-	Низький
Величина канцерогенного ризику за комбінованої дії хімічних сполук	CR _A	-	1,3E-05
Класифікація рівня канцерогенного ризику за комбінованої дії хімічних сполук	-	-	Низький

Як випливає із таблиці 24, рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.

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

Згідно рекомендацій п. 20 розділу 2 «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України № 193 від 15.03.2021, рекомендується проводити оцінку кумулятивного впливу з урахуванням усіх об'єктів-джерел впливу аналогічного характеру (виду), що розташовані:

- а) на одному проммайданчику;
- б) на сусідніх проммайданчиках одного підприємства або виробничо-технологічного комплексу, якщо відстань між ними менше 500 м за найкоротшою траскторією;
- в) у розрахунковій зоні впливу, в межах якої величина впливу (концентрації та рівні шкідливих факторів) перевищує встановлені екологічні чи гігієнічні нормативи або санітарні норми.

При оцінці впливу планованої діяльності на компоненти навколишнього середовища враховувалися усі джерела впливу, наявні на об'єкті планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП». В радіусі 500 м від об'єкта, що розглядається даним звітом, відсутні інші проммайданчики підприємства ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

Розрахункова зона впливу об'єкта планованої діяльності на атмосферне повітря, визначена у відповідності до вимог п. 5.20 ОНД-86, становить 1000 м. У межах розрахункової зони впливу величина впливу (максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин) не перевищують встановлені екологічні та гігієнічні нормативи та санітарні норми. Приземні концентрації забруднюючих речовин у контрольних точках на межі найближчої сельбищної

забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів, що здійснюють викиди забруднюючих речовин. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для сщ. Зоря наведено в таблиці 17.

Згідно даних наведених в таблиці 17, в місці реалізації планованої діяльності перевищень фонових концентрацій не спостерігається, стан атмосферного повітря задовільний.

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. Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин, що будуть утворюватися під час експлуатації об'єкта планованої діяльності, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій згідно з наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», зареєстрованим в Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108.

За результатами розрахунку рівнів шуму на межі найближчої сельбищної забудови та санітарно-захисної зони, не виявлено перевищень санітарно-гігієнічних норм допустимого рівня шуму на прибудинкових територіях згідно з ДСН 463-19 «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ від 22.02.2019 р. № 463, додатку № 16 до ДСП №173 від 19.06.1996 р. та гігієнічних критеріїв ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 27.12.2013 р. № 630.

Відходи, що утворюються при провадженні планованої діяльності, підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з промайданчика, що запобігає надмірному накопиченню та можливій негативній дії на довкілля. За умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства.

Це дозволяє стверджувати, що вплив, який буде створений об'єктом, що розглядається, не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з сельбищної забудови. Отже, функціонування об'єкта планованої діяльності не створить значного негативного кумулятивного ефекту.

Об'єкти природно-заповідного фонду, пам'ятки природи, знаходяться на достатньо великій відстані від АЗС. При плановій діяльності об'єкта проектування негативний транскордонний вплив підприємства на довкілля не передбачається.

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

При експлуатації планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від

Враховуючи, що об'єкт планованої діяльності існуючий, і планується його реконструкція на існуючій території, можливо спрогнозувати, що планована діяльність не вноситиме суттєвого додаткового негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату довкілля, температуру, вологість, інверсії, вітряні потоки.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або непритаманних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище. Зміна водного режиму не планується. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати даного об'єкта – відсутні.

Забруднення приземного шару атмосферного повітря, яке здійснюється викидами даного об'єкту, в незначній мірі залежить від метеорологічних умов, тому очікувати різкого збільшення концентрації домішок у повітрі, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню шкідливих речовин в атмосферному повітрі не варто.

Однак, з метою недопущення збільшення рівнів забруднення атмосферного повітря необхідне прогнозування таких умов та своєчасне скорочення викидів шкідливих речовин в атмосферу. Регулювання викидів здійснюється з урахуванням прогнозу несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) на підставі про можливе зростання концентрацій шкідливих домішок у повітрі, з метою їх запобігання.

Заходи з регулювання викидів при 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) розроблені відповідно РД 52.04.52-85. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах: Методичні вказівки Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища від 1 грудня 1986 року, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоди НМУ.

Регулювання викидів при НМУ проводиться за трьома режимами:

- заходи по першому режиму організаційно-технічного характеру. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 15-20%;
- заходи по другому режиму – зменшення викидів за рахунок часткової або повної зупинки виробничого обладнання. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити ще 20% з тим, щоб сумарне зниження від заходів по першим двом режимам досягло 30-40%;
- зменшення викидів по третьому режиму проводиться у випадках, коли після здійснення заходів по режимам 1 і 2 зберігається високий рівень забруднення. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 40-60%.

Попередження про підвищення рівня забруднення повітря в зв'язку з очікуваними несприятливими метеорологічними умовами складають в прогностичних підрозділах профільного Міністерства.

5.7 Технологія і речовини, що використовуються.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачає приймання, зберігання, видачу та використання речовин, які згідно ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 класифікуються як

небезпечні.

Бензин по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (а) бензини та лігроїни». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Дизельне паливо по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки та ведення їх обліку затвердженого ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (в) газойлі (зокрема дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Скраплений вуглеводневий газ по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки та ведення їх обліку затвердженого ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 18 «Зріджені займісті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ (примітка 8)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 200 т, 2 клас – 50 т, 3 клас – 12,5 т.

Для забезпечення вимог охорони праці та охорони навколишнього природного середовища при експлуатації обладнання проектом реконструкції передбачається:

- встановлення технологічного обладнання з матеріалів, що забезпечують міцність і герметичність при експлуатаційних параметрах технологічного процесу;
- розміщення обладнання виконано з урахуванням нормативних вимог по розривах і проходах;
- обладнання забезпечене необхідним КВПіА і запірною арматурою;
- заземлення технологічного обладнання та ін.

Небезпечні виробничі процеси виконуються і виконуватимуться з врахуванням вимог, передбачених діючим законодавством.

6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формальні. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Методом індукції встановлюють причинні зв'язки предметів і явищ. Індуктивним методом встановлюються риси подібності і відмінності між об'єктами, робляться перші спроби узагальнення. При дедуктивному методі, навпаки, йдуть від загального до часткового. Індуктивний і дедуктивний методи пов'язані між собою.

При оцінці впливу на довкілля використовувалися методи екстраполяції, інтерполяції та аналогії. Екстраполяція – це знаходження за рядом даних значень функції інших її значень, що містяться поза цим рядом.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз.

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив людини, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному Звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозованої фонові оцінки і оцінки впливу проєктованого об'єкта. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні. Проєкт виконаний відповідно до чинних загально господарчих норм, правил, інструкцій та державних стандартів проєктування, охорони праці, техніки безпеки, промислової санітарії, охорони надр і навколишнього середовища.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана згідно діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені за програмою «ЕОЛ». Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86». Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

Аналіз впливу на довкілля від планованої діяльності, проведений в розділі 1.5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу згідно з [49]. Оцінка рівнів неканцерогенного та канцерогенного ризиків впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до [33].

З метою визначення ступеню впливу планованої діяльності на показники навколишнього середовища в матеріалах Звіту виконано прогнозний розрахунок змін складників цього середовища. Прогноз змін показників навколишнього середовища внаслідок здійснення планованої діяльності визначено розрахунково-аналітичним методом, з використанням затверджених методик відповідно до об'єктів аналогів. Для прогнозування впливу підприємства на довкілля використовувались наведені нижче методи з використанням

довідникових даних, методик, діючих на території України, довідок (по кліматичним характеристикам та фоновим концентраціям).

Приймались до уваги припущення щодо можливих причин негативного впливу на навколишнє природне середовище та стан довкілля. Разом з тим більшість із можливих ризиків, що можуть виникнути в процесі провадження планованої діяльності не несуть істотної шкоди для навколишнього природного середовища та життя і здоров'я людей.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства (див. Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69 наведений в додатках до даного Звіту). Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря прийнято згідно довідки згенерованої веб ресурсом ЕкоСистема (див. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми наведені в додатках до даного Звіту).

7 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'єкта, запроектовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Період реконструкції.

Підвезення матеріалів та конструкцій до місця проведення робіт передбачається по існуючим транспортним шляхам. Для виконання робіт необхідно дотримуватись відведених меж будівельного майданчика. При роботах для виключення виділення пилу, перед навантаженням будівельних відходів в автосамоскиди їх необхідно зрошувати водою. Також необхідно передбачити регулярні профілактичні ремонти будівельної техніки з метою уникнення витоків з маслобаків, гідроциліндрів та ін.

Заходи щодо забезпечення нормативного стану атмосферного повітря при реконструкції включають:

- контроль за точним дотриманням технології виробництва робіт;
- розосередження в часі роботи будівельних машин і механізмів, не задіяних в єдиному безперервному технологічному процесі;
- дотримання заходів щодо попередження загазованості повітря – всі машини, що працюють на майданчику реконструкції з двигунами внутрішнього згоряння повинні бути перевірені на токсичність вихлопних газів;
- виключення роботи машин і механізмів на холостому ходу та їх відстоювання на території об'єкта реконструкції в неробочий час;
- у літній період часу усі дороги і майданчики дорожнього типу повинні зрошуватись водою.

Заходи щодо забезпечення нормативного стану поверхневих і підземних вод при реконструкції включають:

- організація водовідведення дощових та талих вод у дощоприймальні колодязі;
- влаштування майданчиків з твердим покриттям для контейнерів побутових та будівельних відходів.

Заходи щодо дотримання екологічної та санітарної безпеки при поводженні з відходами під час реконструкції включають:

- оснащення майданчика реконструкції контейнерами для роздільного збирання відходів;
- регулярні поставки будівельних матеріалів у міру просування реконструкції, без складування великих партій на майданчику;
- тимчасове складування будівельних відходів в спеціально відведених місцях і в контейнерах з подальшою їх передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами.

Заходи щодо мінімізації фізичних факторів впливу на прилеглі території та її благоустрій.

Для зниження шумового навантаження передбачені наступні заходи:

- розосередження в часі роботи будівельних машин і механізмів, не задіяних в єдиному безперервному технологічному процесі;
- двигуни транспортних засобів, що знаходяться під розвантаженням (навантаженням) необхідно вимикати;
- проїзд автотранспорту передбачається по постійних автодорогах, що зберігають благоустрій прилеглої до майданчика реконструкції.

Передбачені заходи дозволяють утримувати вплив реконструкції на навколишнє

середовище в межах допустимого рівня.

Період експлуатації.

Метою здійснення заходів є забезпечення нормативних показників стану навколишнього середовища.

Заходи по охороні водних ресурсів.

Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкту є виконання вимог законодавства по веденню господарської діяльності. До умов екологічної безпеки виробничої діяльності по відношенню до основних компонентів навколишнього середовища відносяться наступні:

- своєчасно проводити профілактичні та ремонтні роботи щодо герметичності емкісних споруд для накопичення стічних вод;
- об'єкти автотранспортного обслуговування (автомобільні стоянки, проїзди) повинні мати водонепроникне покриття;
- своєчасне вивезення виробничих відходів;
- посилена герметизація (гідроізоляція) споруд, комунікацій підприємства;
- зони озеленення необхідно огороджувати бордюром, який виключатиме змивання ґрунту під час зливи на дорожнє покриття.

Забруднення підземних вод можливе лише при недотриманні технологій або з необережності працівників. В цьому випадку велике значення має виробнича дисципліна та контроль відповідних інстанцій та посадових осіб. Персональна відповідальність за виконання заходів, пов'язаних із захистом підземних водоносних горизонтів від забруднення, покладається: при реконструкції – на керівника виконання робіт із реконструкції, при експлуатації – на керівника підприємства.

Заходи по охороні ґрунтів.

З метою попередження негативного впливу на земельні ресурси передбачається оснащення території контейнерами для побутових та будівельних відходів з послідуочим вивезенням по мірі накопичення згідно з укладеними угодами. Контейнери для відходів влаштовуються на спеціальному водонепроникному покритті.

Заходи у сфері поводження з відходами.

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- організація місць тимчасового зберігання відходів;
- отримання документації згідно чинного законодавства на поводження з відходами виробництва та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями по прийманню і обробленню відходів;
- ведення обліку відходів, що утворюються;
- вчасне вивезення відходів.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
- відповідність стану емностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Виконання заходів по безпечному поводженню з відходами 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 тимчасового зберігання відходів;
- мінімізацію ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення

значного негативного впливу на атмосферне повітря.

З метою зниження запиленості і забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами проектними рішеннями передбачається комплекс спеціальних захисних заходів і рекомендовано виконання ряду організаційно-технічних заходів. Основні з них наступні:

- контроль за точним дотриманням технології виконання робіт;
- експлуатація техніки у справному стані;
- викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати відповідних гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Усі передбачені заходи, в цілому, дозволять знизити негативний вплив на атмосферне повітря і забезпечити нормативний стан повітряного середовища.

Заходи щодо мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище.

Для мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище проектними рішеннями передбачається:

1. По фактору шуму та вібрації:

- застосування організаційно-технічних заходів, які передбачають застосування малощумного технологічного обладнання і малощумних технологічних процесів, оснащення машин і механізмів засобами дистанційного управління і автоматичного контролю;
- віброізоляцію технологічного обладнання, застосування самостійних віброізолюваних фундаментів під устаткування із значними динамічними навантаженнями та ін.

З урахуванням передбачених заходів рівні шуму не перевищуватимуть нормативних величин, відповідно до вимог Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку затверджених Постановою МОЗ від 01.12.1999 №37 та ДСН 463-19.

2. По фактору електромагнітних випромінювань:

- струмопровідні частини обладнання будуть розміщені всередині металевих корпусів та ізолювані від металоконструкцій;
- металеві корпуси комплектних установок будуть заземлені та служитимуть стаціонарними екранами електромагнітних полів;
- передбачено обладнання всіх об'єктів системою блискавкозахисту для забезпечення захисту від атмосферних розрядів блискавки.

З метою виключення негативного впливу виробничого шуму та вібрації на оточуюче середовище, на підприємстві будуть виконуватись наступні профілактичні заходи:

- контроль рівнів шуму на робочих місцях;
- своєчасний ремонт механізмів та технологічного обладнання;
- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту.

У відповідності з прийнятими проектними рішеннями, розміщення та експлуатація технологічного обладнання, яке є джерелом інфразвуку, ультразвуку та іонізуючого випромінювання на території об'єкта планованої діяльності не передбачається.

Заходи щодо безпеки та здоров'я працівників об'єкту планованої діяльності.

До робіт на території підприємства допускаються особи, визнані придатними медичною комісією до роботи з обладнанням, які знають призначення, конструкцію і правила експлуатації основного обладнання, пройшли спеціальне навчання роботі з обладнанням, а також пройшли навчання з техніки безпеки при проведенні робіт. При здійсненні планованої діяльності з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть проводитися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, встановлених санітарними нормами.

Заходи щодо впливу на здоров'я населення.

Своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з

обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик, а також параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі. Комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

Компенсаційні заходи.

Згідно Конституції України і ЗУ «Про охорону навколишнього природного середовища» природокористувач зобов'язаний вживати необхідні заходи по охороні довкілля, здійснювати природоохоронні заходи, відшкодувати збиток, заподіяний виконаною діяльністю і екологічними правопорушеннями, а також вносити платню за користування природними ресурсами і забруднення навколишнього природного середовища.

Відповідно до чинного природоохоронного законодавства всі суб'єкти господарської діяльності повинні здійснювати платежі за викиди забруднюючих речовин, розміщення відходів виробництва і скид стічних вод. Нормативно-правовою основою для нарахування збору за забруднення навколишнього природного середовища являється Податковий кодекс України.

В силу того, що на об'єкті планованої діяльності утворювані відходи не зберігаються терміном понад 1 рік і не здійснюються скиди стічних вод, екологічний податок сплачується тільки за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Підсумки розрахунку величини екологічного податку наведені в таблиці 25.

Таблиця 25 – Підсумки розрахунку величини екологічного податку.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Клас небезпеки речовини	Норматив збору, грн/т	Розрахункова величина викиду забруднюючої речовини, т/рік	Сума збору, грн/рік
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	4	145,5	0,291320	42,39
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	4	145,5	1,577420	229,51
04001/10102-44-0	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	3	2574,43	0,065990	169,89
06000/630-08-0	Оксид вуглецю	4	96,99	0,647522	62,80
07000/-	Вуглецю діоксид	-	30	15,359747	460,79
04002/11104-93-1	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	3	2574,43	0,000520	1,34
12000/74-82-8	Метан	-	145,5	0,000623	0,09
11000/-	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	4	145,5	0,010391	1,51
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	3	96,99	0,007666	0,74
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	3	2574,43	0,025592	65,88
74-98-6/11000	Пропан	-	145,5	0,227045	33,04
106-97-8/11000	Бутан	4	145,5	0,340565	49,55
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	145,5	0,000029	0,00
Всього					1117,53

Розроблений в проекті комплекс природоохоронних заходів забезпечує нормативний стан навколишнього середовища та екологічну безпеку. У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано, в установленому порядку, шкоду, заподіяну довкіллю або здоров'ю і майну громадян, у повному обсязі.

Згідно чинного законодавства України у разі, якщо аварійна ситуація все ж таки відбулась, підприємству-власнику необхідно сплатити екологічний податок за нанесення збитків навколишньому природному середовищу. Розрахунок розмірів відшкодування збитків, нанесених від аварійних ситуацій, що відбулися, визначається згідно Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря затвердженої Наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля.

Охоронні заходи.

До охоронних заходів відноситься моніторинг навколишнього середовища; виявлення аварійних ситуацій; вчасне планування ремонтних та відновлювальних робіт по обладнанню. Якщо під час проведення будь-яких робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, у відповідності до вимог ст. 36 ЗУ 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 роботи.

8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.

В процесі підготовки Звіту з оцінки на довкілля планованої діяльності: Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, значного негативного впливу діяльності на довкілля не виявлено.

Внаслідок проведеного аналізу джерел викидів та негативного впливу на довкілля, а також оцінки ризиків для здоров'я населення та довкілля через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, визначено, що вплив на атмосферне повітря є прийнятним та знаходиться в межах допустимих норм. Комплексні заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища не розроблялись. Великі аварії, що мають наслідки для жителів і навколишнього природного середовища, у розглянутому об'єкті виключаються. Вимоги щодо розміщення штабу з ліквідації аварій, затвердження відповідальних осіб, дії персоналу при виникненні аварій розробляються керівником об'єкту в посадових інструкціях.

Значний негативний вплив на довкілля більш можливий при надзвичайних ситуаціях, можуть бути як природні явища, так і техногенні фактори. До природних явищ належать: зливи, снігопади, грози, сильні вітри, природні пожежі, обвали, зсуви, урагани.

До техногенних факторів відносяться аварійні ситуації на підприємстві, що можливі у випадку короткого замикання електроустановок, несправності технологічного обладнання, недотримання правил технічної експлуатації обладнання, при недотриманні протипожежних вимог та різних непередбачуваних причин.

Відповідно до Кодексу цивільного захисту України:

- надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;
- аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

Для планованої діяльності пропонується встановлення таких умов щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:

- з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій, забезпечити організаційно-технічні заходи, що будуть спрямовані на ліквідацію аварійної ситуації та недопущення забруднення навколишнього природного середовища;
- при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварії, значні несприятливі метеорологічні умови тощо) діяти згідно розробленого Плану локалізації та ліквідації аварій, припинити роботи до приведення технологічного процесу до нормальних умов та встановлених регламентом робіт;
- при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварії тощо) припинити роботи до приведення технологічного процесу до визначеного регламентом;
- розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок

- виникнення надзвичайних ситуацій техногенного чи природного характеру як при роботах із реконструкції так і при технологічному процесі та експлуатації об'єкту планованої діяльності, вживати заходів для ліквідації причин і наслідків забруднення;
- виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації шляхом ізоляції джерел виникнення надзвичайної ситуації в обладнанні та приміщеннях, застосуванням виробничої й аварійної сигналізації, заземлення й занулення, засобів захисту від статичної електрики, а також суворою регламентацією паливовикористовуючих робіт, умов зберігання сировини схильної до самозаймання, використанням термометрії й газового аналізу, дистанційного автоматизованого керування виробничими процесами, організацією планово-попереджувального ремонту (ППР);
 - застосувати системи локалізації вибуху в устаткуванні (з використанням швидкодійних засувов, вогнезагороджувачів, шлюзових затворів, обмежити можливості розповсюдження речовини у разі проливу та потрапляння до навколишнього середовища;
 - дотримуватися вимог щодо охорони праці;
 - дотримуватися правил пожежної безпеки.

Для захисту людей від ураження електричним струмом передбачаються наступні заходи захисту: заземлення, вирівнювання потенціалів, блискавкозахист.

Передбачається захист від прямих ударів блискавки, вторинних її проявів та заносу високого потенціалу через наземні та підземні металеві конструкції та комунікації. Захист від вторинних проявів блискавки та занесення високого потенціалу забезпечується проектною системою вирівнювання потенціалів.

У випадку виникнення аварійних ситуацій для ліквідації та мінімізації її негативних наслідків передбачається діяти згідно розроблених планів по локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (в разі доцільності у їх розробленні згідно чинного законодавства), інформувати органи, що відповідають за дії щодо локалізації та ліквідації аварії, забезпечити їх безперешкодний доступ на територію підприємства, дії адміністрації та персоналу спрямувати на забезпечення безпеки та евакуації людей.

У кожному випадку аварійної зупинки роботи суб'єкти господарювання зобов'язані зупинити працююче технологічне устаткування.

Для забезпечення нормальних умов праці обслуговуючому персоналу необхідно забезпечити виконання при експлуатації обладнання наступних заходів:

- виконання проектного технологічного режиму роботи виробництва до встановлених параметрів;
- організація систематичного контролю за справністю обладнання, машин і механізмів.

Розподіл обов'язків, розстановка робітників і обслуговуючого персоналу по робочих місцях і ланкам роботи прийняті з урахуванням специфіки даного виробництва, а також послідовності операцій.

Організація робочих місць передбачає:

- оснащення робочих місць відповідним основним і допоміжним обладнанням;
- створення умов праці, безпечних для здоров'я обслуговуючого персоналу.

У всіх виробничих і підсобних приміщеннях необхідно вживати заходів до максимального використання природного освітлення.

Технологічні процеси повинні здійснюватися на справному обладнанні. При несправному обладнанні працювати категорично забороняється. При появі невластивого шуму, ривків наростаючих вібрацій, обладнання слід зупинити.

Підключення обладнання до електричних мереж та його заземлення має бути виконане відповідно до вимог Правил безпечної експлуатації електроустановок. НПАОП 40.1-1.21-98.

Всі зовнішні частини обладнання, які обертаються, повинні мати захисні огороження. Огороження повинні бути міцними, зручними в експлуатації і надійно закріплені. Зняття огорожі для ремонту обладнання дозволяється тільки після повної зупинки.

Технологічне обладнання і комунікації повинні бути герметичними. У місцях,

небезпечних для життя і здоров'я працюючих, повинні бути відповідні попереджувальні надписи. Робота обладнання, норми його навантаження і параметри виробничих процесів повинні відповідати вимогам регламенту, який надається замовником і паспортним даним.

Вимоги техніки безпеки та виробничої санітарії передбачають:

- сучасне проведення інструктажу і навчання працюючих безпечним прийомам обслуговування обладнання;
- роботу на машинах і механізмах, які знаходяться в повній справності;
- безумовне дотримання вимог електробезпеки.

У виробничих приміщеннях на видному місці та поряд з робочими місцями повинні бути вивішені найбільш характерні для них плакати-інструкції з техніки безпеки і охорони праці.

Обслуговуючий персонал повинен бути забезпечений спецодягом і спецвзуттям згідно з типовими відомчими нормами залежно від груп виробничих процесів.

На підприємстві для робітників усіх професій повинні бути розроблені та затверджені інструкції з охорони праці. Періодично, згідно затвердженому графіку, повинна проводитися перевірка знань з охорони праці для всіх працівників. У потенційно небезпечних місцях, а також на зовнішніх установках на видних місцях повинні бути вивішені знаки безпеки.

Технологічне обладнання повинно утримуватися в належному санітарному стані, легко розбиратися і бути доступним для чищення, обслуговування та миття. Всі агрегати повинні бути належним чином захищені у своїх небезпечних місцях. Обладнання повинно фарбуватися в світлі кольори.

Приміщення персоналу оснащені аптечками з необхідним набором медикаментів і засобів для надання першої допомоги при механічних травмах, опіках, отруєннях і т.д. Медичне обслуговування персоналу передбачається за місцем проживання.

Обов'язки відповідального за охорону праці покладаються на інженера з охорони праці та техніки безпеки. Для надання першої медичної допомоги, побутові приміщення повинні укомплектовуватися медичною аптечкою.

9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.

В процесі підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля труднощі не виникали.

10 Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля за № 12450 та розміщено в громадських місцях наведених нижче.

Місце розміщення – АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в сщ. Зоря



Фото Д.1 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

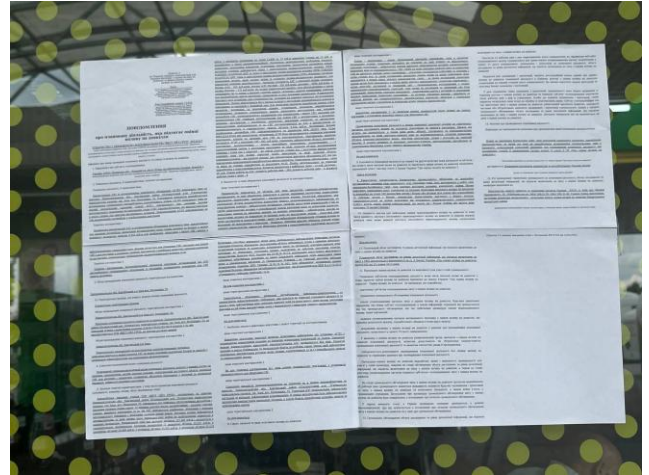


Фото Д.2 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – автобусна зупинка №1 в сщ. Зоря



Фото Д.3 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

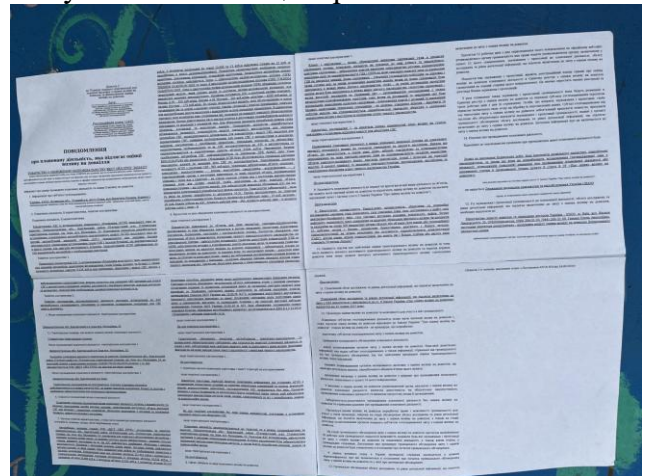


Фото Д.4 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – автобусна зупинка №2 в сщ. Зоря



Фото Д.5 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

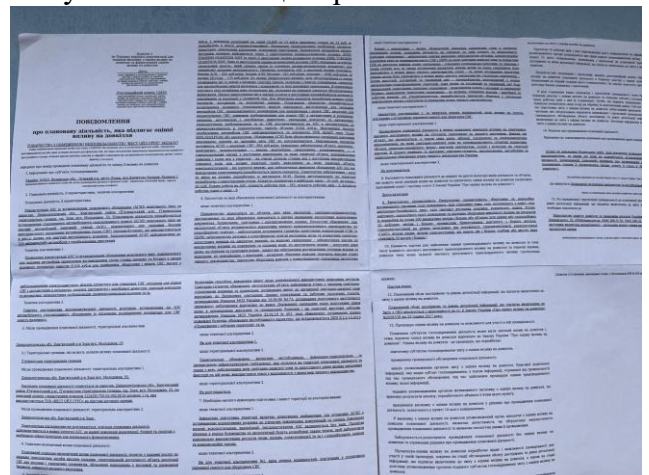


Фото Д.6 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – магазин в сщ. Зоря



Фото Д.7 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

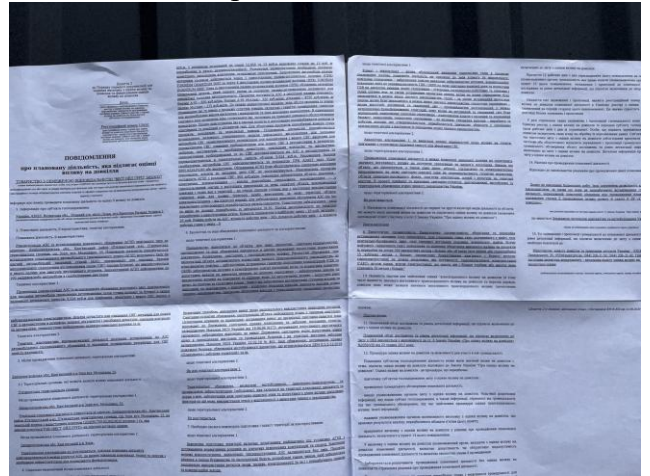


Фото Д.8 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – Зорянський старостинський округ в сщ. Зоря



Фото Д.9 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).



Фото Д.10 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

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 могла надавати 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 повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило (див. Лист Міндовкілля №21/21-04/2749-25 від 04.06.2025, наведений в додатку №14.2 до даного Звіту).

11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.

Післяпроектний моніторинг здійснюється для виявлення будь-яких розбіжностей і відхилень у прогнозованих рівнях впливу та оцінки ефективності заходів із запобігання забрудненню довкілля та його зменшення.

Ціль програми моніторингу - перевірка відповідності впливу виробничих процесів на довкілля встановленим нормативам, стандартам і нормативним вимогам.

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності на АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» очікується допустимий вплив на довкілля та здоров'я населення, зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря та шумовим забрудненням. Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не передбачається.

Підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами за станом промислових зон.

Екологічний моніторинг містить у собі моніторинг атмосферного повітря, земель, водних об'єктів. Спостереження, оцінка і прогнозування стану навколишнього природного середовища при здійсненні планованої діяльності проводиться відповідними службами. Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів планованої діяльності, основні напрямками моніторингу наступні: моніторинг атмосферного повітря; моніторингові спостереження за станом підземних вод; моніторинг фізичного забруднення; моніторинг у сфері поводження з відходами.

Моніторинг атмосферного повітря.

Проведення контролю за викидами від устаткування здійснюється відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виробничий контроль за дотриманням встановлених нормативів викидів підрозділяється на два види:

- контроль безпосередньо на джерелах викидів;
- контроль за змістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин, які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій які мають відповідні чинні свідоцтва про атестацію на підтвердження технічної компетентності та/або інші підтверджуючі документи передбачені законодавством України.

Підприємство здійснює облік викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Моніторингові спостереження за станом підземних вод.

Здійснювати облік використання води (за показниками засобів вимірювальної техніки) з метою систематизації даних про використання води.

Щорічно (не пізніше 01 лютого наступного за звітним роком) надавати Звіт про використання води за формою № 2ТП-водгосп (річна) організаціям, що належать до сфери управління Держводагенства.

Надавати щорічно, до 20 січня наступного за звітним року, дані режимних спостережень, відомості про фактичний водозабір та результати хімічних аналізів за формою 7-ГР до Державної служби геології та надр України.

Моніторинг якості підземних вод із залученням спеціалізованих організацій, які мають відповідні чинні свідоцтва про атестацію на підтвердження технічної компетентності та/або інші підтверджуючі документи передбачені законодавством України.

Моніторинг фізичного забруднення.

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних вимірювань акустичного впливу на межі визначеної санітарно-захисної зони.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які

мають відповідні чинні свідоцтва про атестацію на підтвердження технічної компетентності та/або інші підтверджуючі документи передбачені законодавством України.

Моніторинг у сфері поводження з відходами.

Поводження з відходами та контроль місць їх утворення, і тимчасового зберігання під час провадження планованої діяльності здійснюється у відповідності до вимог ЗУ «Про управління відходами», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Підприємство здійснює облік відходів передбачений законодавством України.

Регламент виконання моніторингу наведено в таблиці 26.

Таблиця 26 – Регламент виконання моніторингу.

Об'єкт моніторингу	Найменування показника моніторингу	Місце(я) моніторингу	Періодичність моніторингу
Хімічні фактори впливів	Контроль показників вмісту забруднюючих речовин, що надходять від стаціонарних організованих джерел викидів	Джерела викидів, які підлягають виробничому контролю відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин	Буде визначена по факту отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин
	Контроль якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони	1 контрольна точка на межі санітарно-захисної зони з підвітряної сторони	1 раз на рік
Фізичні фактори впливів	Вплив джерел шуму об'єкта планованої діяльності на межі санітарно-захисної зони	1 контрольна точка на межі санітарно-захисної зони	1 раз на рік
Підземні води	Якісні показники підземних вод	Свердловина	1 раз на рік
	Рівень підземних вод		1 раз на рік
	Об'єм використання підземних вод		Щоденно

Матеріали спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (звіт про результати моніторингу) передається до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища. До звіту додаються копії результатів досліджень, виконаних відповідно до Програми моніторингу.

Згідно ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» порядок, строки та вимоги до здійснення післяпроектного моніторингу визначаються уповноваженим органом у висновку з ОВД, якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.

12 Резюме нетехнічного характеру.

Ціль планованої діяльності – Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачає використання однієї земельної ділянки з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 площею 1,0 га.

Проектними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленням вуглеводним газом.

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний резервуар для прийому і накопичення СВГ - 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленням вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленням вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КПВіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання .

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Встановлення стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

Вплив на клімат і мікроклімат.

При експлуатації планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які не впливатимуть суттєво на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів

діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880.

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

Вплив на повітряне середовище.

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля: визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин; визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу; розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу; виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів з урахуванням фонових концентрацій.

Джерела викидів забруднюючих речовин під час реконструкції не чинитимуть істотного негативного впливу на атмосферне повітря сельбищних територій і житлових забудов та не впливатимуть на умови проживання населення прилеглих територій у зв'язку з їх незначним обсягом, тимчасовістю та періодичністю, локальним впливом та недовготривалістю ведення даних робіт. Аналіз отриманих результатів розрахунків максимальних значень концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря на етапі експлуатації при повному навантаженні технологічного обладнання та максимальному використанні машинного часу показує, що максимальні приземні концентрації кожної з досліджуваних речовин не перевищують ГДК_{МР} (ОБРВ) повітря населених місць.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від усіх технологічних процесів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої житлової забудови об'єкта та межі визначеної санітарно-захисної зони по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1 ГДК_{МР} і ОБРВ, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.

Вплив на водне середовище.

На території підприємства мережі централізованого водопостачання та водовідведення відсутні.

Поточне водопостачання об'єкту забезпечується водою від власної свердловини згідно умов, що визначає Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 (див. додаток №14.26 до даного Звіту). Для питних потреб робітників і відвідувачів використовується привізна бутильована вода, що відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Змін у системі водопостачання внаслідок проведеної реконструкції не передбачається.

На території майданчика облаштовано мережі:

- господарсько-побутової каналізації;
- дощової (зливової) каналізації.

Наявні локальні очисні споруди для очистки дощових і талих вод від нафтопродуктів та твердих частинок.

Додаткового негативного впливу на водне середовище, підземні води і водоносний горизонт при впровадженні в експлуатацію планованого об'єкту не передбачається.

Вплив на земельні ресурси

Планована діяльність буде реалізовуватися на земельній ділянці, де вже знаходиться існуюча АЗС, територія має існуючі інженерні комунікації та мережі, функціональне призначення земельної ділянки не змінюється. Вплив на ґрунтові води відсутній.

Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, лісогосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги, захисні смуги водозабірних та інших об'єктів на території підприємства та поблизу нього відсутні.

Інтенсивність використання земель після завершення переоснащення не зміниться порівняно з існуючим станом.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив від функціонування АЗС на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Шумове забруднення

Джерелами техногенного шуму на АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є технологічне обладнання та транспортні потоки.

Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства як при реконструкції АЗС так і при її експлуатації не очікується. Необхідності у застосуванні додаткових шумозахисних заходів, крім описаних в даному Звіті - немає.

Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти та об'єкти природно-заповідного фонду

При експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшуватиметься. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта не відбуватиметься. Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу діяльності. В межах розташування об'єкта планованої діяльності підприємства, об'єкти Смарагдової мережі та об'єкти природно-заповідного фонду і території для наступного заповідання відсутні.

Навколишнє соціальне середовище

Проведення планованої діяльності та досягнення її цільових показників дозволить покращити інвестиційний клімат економіки громади та призведе до збільшення об'ємів поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення якісним паливом транзитних і місцевих його споживачів, підвищення матеріального добробуту працюючих.

Вплив на здоров'я населення – допустимий. Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів є допустимими.

Рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

Навколишнє техногенне середовище

Проведення планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 63 м від межі території АЗС. Проведення планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж і комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність техногенних об'єктів.

В зоні розміщення АЗС об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкту відсутні.

13 Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.

1. Про оцінку впливу на довкілля: Закон України від 23 травня 2017 р. №2059-VIII // Відомості Верховної Ради України. – 2017. – № 29. – Ст. 315.
2. Про охорону навколишнього природного середовища: Закон України від 25 червня 1991 р. № 1264-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1991. – № 41. – Ст. 546.
3. Про охорону атмосферного повітря: Закон України від 16 жовтня 1992 р. № 2707-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 50. – Ст. 678.
4. Про управління відходами: Закон України від 20 червня 2022 року № 2320-IX (із змінами) // Відомості Верховної Ради (ВВР), 2023, № 17, ст.75.
5. Про рослинний світ: Закон України від 9 квітня 1999 р. № 591-XIV (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 1999. – № 22. – Ст. 198.
6. Про тваринний світ: Закон України від 13 грудня 2001 р. № 2894-III (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 2002. – № 14. – Ст. 97.
7. Про охорону земель: Закон України від 19 червня 2003 р. № 962-IV (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 2003. – № 39. – Ст. 349.
8. Про природно-заповідний фонд України: Закон України від 16 червня 1992 року №2456-XII (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 34. – Ст. 502.
9. Про охорону культурної спадщини: Закон України від 8 червня 2000 р. №1805-III // Відомості Верховної Ради України. – 2000. – № 39. – Ст. 33.
10. Про об'єкти підвищеної небезпеки: Закон України від 18 січня 2001 р. №2245-III // Відомості Верховної Ради України. – 2001. – № 15. – Ст. 73.
11. Про систему громадського здоров'я: Закон України від 6 вересня 2022 р. № 2573-IX // Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2023, № 26, ст.93.
12. Про захист людини від впливу іонізуючого випромінювання: Закон України від 14 січня 1998 р. № 15/98-ВР // Відомості Верховної Ради України. – 1998. – № 22. – Ст. 115.
13. Про охорону праці: Закон України від 14 жовтня 1992 р. № 2694-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 49. – Ст. 668.
14. Про добровільне об'єднання територіальних громад: Закон України від 14 травня 2020 р. №157-VIII // Відомості Верховної Ради України. – 2015. – № 13. – Ст. 91.
15. Про основи містобудування: Закон України від 16 листопада 1992 р. № 2780-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 52. – Ст. 683.
16. Про доступ до публічної інформації: Закон України від 13 січня 2011 року № 2939-VI // Відомості Верховної Ради України. – 2011. – № 32. – Ст. 314.
17. Кодекс України про надра // Відомості Верховної Ради України. – 1994. – № 36. – Ст. 340.
18. Водний кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 1995. – № 24. – Ст. 189.
19. Земельний кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 2002. – № 3-4. – Ст. 27.
20. Кодекс Цивільного захисту України // Відомості Верховної Ради України. – 2013. – № 34-35. – Ст. 458.
21. Податковий кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 2011. – № 13-14. – Ст. 112.
22. Положення про державну систему моніторингу довкілля: Постанова Кабінету Міністрів України від 30 березня 1998 р. №391 (із змінами 2017 р.) // Офіційний вісник України. – 1998 – № 13. – Ст. 91.
23. Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. №989 // Офіційний


- вісник України. – 2018 – № 2. – Ст. 54.
24. Критерії визначення планової діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критерії визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року №1010 // Офіційний вісник України. – 2018 – № 3. – Ст. 115.
 25. Порядок 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: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року №1026 // Офіційний вісник України. – 2018 – № 2. – Ст. 58.
 26. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку: Постанова Міністерства охорони здоров'я України від 1 грудня 1999 року №37 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/card/va037282-99>.
 27. Санітарні норми мікроклімату виробничих приміщень. ДСН 3.3.6.042-99.: Постанова Міністерства охорони здоров'я України від 01 грудня 1999 року № 42 // Все про бухгалтерський облік. – 2012 – № 48. – Ст. 106.
 28. Про порядок здійснення державного обліку у галузі охорони атмосферного повітря: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2001 року №1655 // Офіційний вісник України. – 2002 – № 51. – Ст. 2274.
 29. Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню: Постанова Кабінету міністрів України від 29 листопада 2001 року № 1598 // Офіційний вісник України. – 2001 – № 49 – Ст. 2187.
 30. Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року № 173 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0379-96>.
 31. Про затвердження Державних санітарних норм та правил «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 12 травня 2010 року №400 // Відомості Верховної Ради України. – 2010 – № 51. – Ст. 1717.
 32. Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 10 травня 2024 року №813 // Офіційний вісник України. – 2024 – № 54. – Ст. 3241.
 33. Про затвердження Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 18 жовтня 2023 року №1811 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v1811282-23#Text>.
 34. Про затвердження правил визначення норм надання послуг з вивезення побутових відходів: Наказ Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30 липня 2010 №259 // Офіційний вісник України. – 2010 – № 76. – Ст. 2707.
 35. Загальних вимог щодо забезпечення роботодавцями охорони праці працівників: Наказ Міністерство надзвичайних ситуацій України від 25 січня 2012 року № 67 // Офіційний вісник України. – 2012 – № 19. – Ст. 716.
 36. Норми безплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам загальних професій різних галузей промисловості: Наказ Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 16 квітня 2009 року № 62 // Офіційний вісник України. – 2009 – № 37. – Ст. 1267.
 37. Правила експлуатації та типові норми належності вогнегасників затверджені Наказом МВС України 15.01.2018 № 2 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0414-20#Text>.

38. Правила техногенної безпеки затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 05 листопада 2018 року № 879.
39. Правила пожежної безпеки в Україні затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 30.12.2014 № 1417 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0252-15#Text>.
40. Правила пожежної безпеки для об'єктів зберігання, транспортування та реалізації нафтопродуктів затверджені Наказом Міністерства палива та енергетики України 24.12.2008 № 658 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0252-15#Text>.
41. Інструкція про порядок приймання, зберігання, відпуску та обліку газів вуглеводневих скраплених для комунально-побутового споживання та автомобільного транспорту затверджена Наказом Міністерства палива та енергетики України 03.06.2002 №332 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0331-03#Text>.
42. Правила безпеки систем газопостачання затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 15.05.2015 № 285– [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0674-15#Text>.
43. Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском затверджені Наказом Міністерства соціальної політики України 05.03.2018 № 333 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0433-18#Text>.
44. Правила дорожнього перевезення небезпечних вантажів затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 04 серпня 2018 року № 656– [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1041-18#Text>.
45. Про затвердження Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря: Наказ Міністерства екології та природних ресурсів від 10 травня 2002 року №177 // Офіційний вісник України. – 2002 – № 22. – Ст. 1074.
46. Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовини із стаціонарних джерел: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27 червня 2006 року № 309 // Офіційний вісник України. – 2006 – № 31. – Ст. 2259.
47. Про затвердження порядку визначення величин фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 30 червня 2001 року № 286 // Офіційний вісник України. – 2001 – № 33. – Ст. 1575.
48. Про затвердження Положення про участь громадськості у прийнятті рішень у сфері охорони довкілля: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 18 грудня 2003 року №168 // Офіційний вісник України. – 2004 – № 6. – Ст. 357.
49. Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 22 лютого 2019 року № 463 // Офіційний вісник України. – 2019 – № 29 – Ст. 1029.
50. Про затвердження Переліку типових документів, що створюються під час діяльності державних органів та органів місцевого самоврядування, інших установ, підприємств та організацій, із зазначенням строків зберігання документів: Наказ Міністерства юстиції України від 12 квітня 2012 року № 578/5 // Офіційний Вісник України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0571-12#Text>.
51. Про затвердження Норм часу та матеріально-технічних ресурсів, норм обслуговування для робітників при утриманні будинків, споруд і прибудинкових

- територій: Наказ Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 25.12.2013 № 603.
52. Порядок ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1030-2022-%D0%BF#Text>.
 53. Про затвердження Вимог до роботодавців щодо захисту працівників від шкідливого впливу хімічних речовин: Наказ Міністерства надзвичайних ситуацій України 22.03.2012 № 627 // Офіційний вісник України. – 2012 – № 30 – Ст. 1126.
 54. Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації: Постанова КМУ від 23 вересня 2020 р. № 880 // Офіційний вісник України. – 2020 – № 79 – Ст. 2552.
 55. Про затвердження Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря: Наказ Міністерства енергетики та захисту довкілля від 28.04.2020 № 277 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0414-20#Text>.
 56. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 – [Чинний від 2011-11-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2010. – Національний стандарт України.
 57. Порядок класифікації відходів. Національний перелік відходів: Постанова Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102 - [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1102-2023-%D0%BF#Text>.
 58. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86: Ленинград: Госкомгидромет, 1987.
 59. РД 52.04.52-85. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах: Методичні вказівки Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища від 1 грудня 1986 року.
 60. Екологічний паспорт Дніпропетровської області (2023 рік) – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mepr.gov.ua/diyalnist/napryamky/ekologichnyj-monitoring/ekologichni-pasporty/>.
 61. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Дніпропетровській області у 2023 році – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mepr.gov.ua/diyalnist/napryamky/ekologichnyj-monitoring/regionalni-dopovidi-pro-stan-navkolyshnogo-seredovyshha-v-ukrayini/>
 62. Національна доповідь про якість питної води та стан питного водопостачання та водовідведення в Україні у 2023 році. Міністерство розвитку громад і територій. Київ – 2024.
 63. Щодо використання програмних продуктів в галузі охорони атмосферного повітря»: Лист Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 14.04.2006 року №93450/1914-8.
 64. Державний реєстр нерухомих пам'яток України – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mcs.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyu-reiestr-nerukhomykh-ram-iatok-ukrainy/>.
 65. Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери. Донецьк: Український науковий центр технічної екології, 2000.
 66. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том І.
 67. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том ІІ.

68. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том III.
69. Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.
70. Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами – К.: УкрНТЕК, 2000.
71. Ресурсні кошторисні норми експлуатації будівельних машин та механізмів: Наказ Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: https://online.budstandart.com/ua/catalog/doc-page.html?id_doc=95589.
72. Ресурсні кошторисні норми експлуатації будівельних машин та механізмів затверджені Наказом Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156
73. Захист територій, будинків і споруд від шуму. ДБН В.1.1-31:2013. – [Чинні від 2014-06-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2014. – Державні будівельні норми України.
74. Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій. ДСТУ-Н В.1.1-33:2013. – [Чинний від 2014-01-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2014. – Національний стандарт України.
75. Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях. ДСТУ-Н В.1.1-35:2013. – [Чинний від 2013-07-10]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2013. – Національний стандарт України.
76. Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 сформований на порталі електронних послуг Держводагентства України. Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69.
78. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.
79. Паспорт артезіанської свердловини №3 (відновлений). Розроблений ТОВ «Укргеологія». м. Новомосковськ, 2025 р.
80. Норми утворення твердих побутових відходів в розрахунку на одну розрахункову одиницю у м. П'ятихатки Кам'янського району Дніпропетровської області додаток до Рішення виконавчого комітету П'ятихатської міської ради від 26.08.2022 № 110.
81. Паспорт МЗАЗГ.00.00.ПР. Модуль для заправки автомобілів зрідженим газом «ШЕЛЬФ» ТУ У 29 .1-30838462 – 006 : 2009. ТОВ «ГВК «Шельф».
82. Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Пятихатський район, смт. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Науково-технічний звіт про інженерно-геологічні вишукування. 2/01/25-ІГВ. ФОП Ковалевський Д.О. м. Дніпро 2025 р.

Підписи відповідальних виконавців звіту з ОВД

Виконавець	Кваліфікація	Підпис
Мандзюк Микола Олександрович	Диплом магістра ХМ №32665020 Хмельницького національного університету. Спеціальність: «Хімічна технологія і обладнання опоряджувального виробництва» Свідоцтво про підвищення кваліфікації №КЕА-17-206 Державного інституту управління та економіки водних ресурсів Курс: «Здійснення оцінки впливу на довкілля (ОВД) в Україні: особливості впровадження»	

14 Додатки

14.1 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 12450

(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 "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" 34524327

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 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.

Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Планованою діяльністю передбачається встановлення стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) модульного типу на діючий автомобільний заправний станції (АЗС), призначеного для заправки балонів автотранспорту скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) (пропан-бутаном), що використовується в якості палива для двигунів внутрішнього згорання. Запроєктований АГЗП здійснюватиме до 100 заправок/добу автомобілів з газобалонними двигунами

Технічна альтернатива 1.

Проведення реконструкції АЗС із встановленням обладнання модульного типу, призначеного для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (суміш пропану та бутану) у складі наземного резервуару ємністю 9,524 куб.м для приймання, зберігання і видачі СВГ; насосу з

вибухозахищеним електродвигуном; фільтра сітчастого для очищення СВГ; штуцерів для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірної, регулюючої і запобіжної арматури; приладів контролю та автоматики; технологічних трубопроводів; паливороздавальної колонки та ін.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива впроваджуваної діяльності розглядає встановлення на АЗС автомобільного газозаправного обладнання із підземним розміщенням резервуару для СВГ замість наземного.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Кам'янський р-н Зоря вул. Молодіжна, 55

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

П'ятихатська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Кам'янський р-н Зоря вул. Молодіжна, 55.

Реалізація планованої діяльності планується за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, на земельній ділянці з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 площею 1 га, яка використовується ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на підставі договору оренди.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Кам'янський р-н Зоря .

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності, полягає у наданні послуг по заправці транспортних засобів якісним паливом, територіальній доступності об'єкта реалізації СВГ для місцевих і транзитних споживачів, збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджети, зайнятості місцевого населення.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Автомобільна заправна станція ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», розташована за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55, призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування та ін. На АЗС здійснюється приймання, зберігання і заправка автотранспорту бензином і дизельним паливом різних марок. Доставка палива здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 151,442 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (1 резервуар об'ємом 50,522 куб.м, 1 резервуар об'ємом 24,898 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,031 куб.м, 1 резервуар об'ємом 25,133

куб.м, 1 резервуар розділений на секції 12,858 та 13 куб.м відповідно (секція на 13 куб. м передбачена в якості резервної/аварійної). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через 1 односторонню паливо-роздавальну колонку (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500Т та через 4 двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500Т. Одна із двосторонніх паливо-роздавальних колонок (ПРК) обладнана сателітом (додатковий модуль, який працює разом із головною паливо-роздавальною колонкою) для швидкісної заправки автотранспорту. Проектна потужність АЗС з реалізації палива становить: бензин А-95 - 650 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг- 320 куб.м/рік; д/паливо - 4590 куб.м/рік; д/паливо Мустанг - 175 куб.м/рік. До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення. В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі, заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання та реалізації у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери. Планованою діяльністю передбачається встановлення наземного стаціонарного модуля заводського виготовлення для заправки автомобілів СВГ, укомплектованого 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 та ін. СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальну ємність об'ємом 9,524 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК ADAST типу VLine 8995.622/LPG/40 або аналогічною. Обладнання АГЗП буде обслуговуватись спеціально навченим персоналом, клієнти до заправки авто СВГ не допускатимуться. Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ- 865 куб.м/рік. Інженерне забезпечення об'єкту: опалення - електричне; водопостачання - власна водозабірна свердловина; водовідведення - у гідроізолюваний септик з наступним вивезенням за межі території об'єкта; водовідведення зливових і талих вод з території - на очисні споруди стічних вод з наступним використанням очищеної води для поливу території та/або вивезенням за межі території об'єкта; електропостачання - від існуючої мережі; для забезпечення живлення обладнання АЗС під час відключення електроенергії передбачається дизель-генератор. Транспортне забезпечення - заїзд та виїзд на ділянку передбачено із автодороги М-30. Проїзд автотранспорту по території передбачено з одностороннім рухом. Кількість працюючих в найбільшу зміну - 10 осіб, загальна - 20 осіб. Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів - 365; кількість робочих змін - 3; кількість робочих годин у зміну - 8

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження наводяться в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; по атмосферному повітрю - забезпечення дотримання гранично допустимих концентрацій (ГДК та ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць та нормативів гранично-допустимих викидів на джерелах викидів; по водному середовищу - забезпечення заходів по виключенню впливів на поверхневі та підземні води; по акустичному впливу - допустимі рівні шуму; по ґрунтам та ґрунтовим водам - захист від забруднення неочищеними стічними водами та відходами; по поводженню з відходами - роздільне збирання відходів; передача відходів згідно чинного законодавства; тимчасове зберігання відходів у навколишньому середовищі екологічно

безпечним способом; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених Наказом МОЗ України від 19.06.96 №173; дотримання допустимого акустичного (шумового) забруднення відповідно до вимог Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови затверджених Наказом МОЗ України 22.02.19 № 463. Інші обмеження: дотримання правил пожежної безпеки; обмеження містобудівного характеру, що встановлюються ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» та ін.

щодо технічної альтернативи 2.

Як для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територіальні обмеження, визначені містобудівною, інженерно-транспортною та промисловою інфраструктурою (збудовою), яка склалася на території планованої діяльності та поряд з нею; забезпечення меж санітарно-захисної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі; використання землі у відповідності з вимогами чинного законодавства.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчика під установку АГЗП з дотриманням нормативних розривів до існуючих інженерних комунікацій та споруд. Інженерні мережі водопостачання, каналізації, теплопостачання АЗС залишаються без змін. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть розроблені таким чином, щоб забезпечити раціональне використання ресурсів (води, палива, електроенергії та ін.) і передбачають захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Як для технічної альтернативи №1, крім певних відмінностей, пов'язаних з установкою підземної ємності для зберігання СВГ.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність реалізовуватиметься на території та в межах промайданчика за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55. Територія АЗС упорядкована, забезпечена під'їздами та виїздами, інженерними комунікаціями. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання природних ресурсів, а також будуть передбачені охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат і мікроклімат - вплив, обумовлений викидами парникових газів в процесах спалювання палива; планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату; повітряне середовище - забруднення повітря викидами забруднюючих речовин, концентраційні показники яких не перевищуватимуть ГДК і ОБРВ на межі санітарно-захисної зони та нормативи ГДВ на джерелах викидів; водне середовище - утворення господарсько-побутових та зливових і талих стічних вод; за умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; ґрунт - за умови дотримання проектних рішень вплив буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; геологічне середовище - вплив відсутній; рослинний та тваринний світ - промайданчик розташований у межах антропогенно-трансформованих територій, тому вплив на рослинний та тваринний світ буде мінімальний; навколишнє соціальне середовище - надходження коштів у місцевий та державний бюджет; навколишнє техногенне середовище - не впливає; утворення відходів - виробничі та побутові відходи, що утворюватимуться, передбачається тимчасово зберігати у спеціально призначених місцях з наступною їх передачею згідно чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно альтернативі 1, за винятком певних відмінностей щодо впливу на ґрунти, пов'язаних з установкою підземної ємності для зберігання СВГ.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення. Викиди від об'єкту, що проектується, а також рівні шуму, вібрації, ультразвуку та електромагнітних випромінювань на межі санітарно-захисної зони не перевищуватимуть гігієнічні нормативи. Об'єкти природно-заповідного фонду, пам'ятки архітектури, історії і культури на території відсутні. В проекті прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

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; гідроакумлюючі 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 виконується у відповідності до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає

включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на виконання будівельних робіт. Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України (ДІАМ)

(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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України , 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35, OVD@merg.gov.ua, (044) 206-31-50, (044) 206-31-40, Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки

(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}



Паперова копія
електронного
документа

**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

Департамент екологічної оцінки
вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, 206-31-40,
E-mail: info@mepr.gov.ua

На № _____

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ
ГРУП»**

43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто
Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1

Департамент екологічної оцінки Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України повідомляє, що:

відповідно до повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 12450 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо реконструкції АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, селище Зоря, вул. Молодіжна, 55, розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України не надходили.

**Заступник директора Департаменту –
начальник відділу оцінки впливу на довкілля**



Олена ГРИЦАК

Інна Теличко 206 31 40



UB
Міндовкілля
№21/21-04/2749-25 від 04.06.2025
КЕП: ГРИЦАК О. А. 04.06.2025 15:09
5E984D526F82F38F04000008406D30060886205
Сертифікат дійсний з 06.09.2024 15:23 до 06.09.2025 23:59

14.3 Витяг із ЄДРПОУ



ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань на **5 травня 2025 р. о 12:45**



Статус: **zareestrovano**

Повна назва: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"**

Код: **34524327**

Реєстраційний номер: **11981230000002860**

Місцезнаходження реєстраційної справи: **Виконавчий комітет Луцької міської ради**

Дата реєстрації: **07.08.2006**

Адреса: **Україна, 43023, Волинська область, Луцький район, місто Луцьк, вулиця Яремчука Назарія, будинок 1**

Керівництво

Керівник: **Шаповалов Андрій Кузьмич**

Засновник: **ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З ОБМЕЖЕНОЮ**

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ВЕСТ ОІЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В. (Нідерланди, Де Боелелаан, 7, 1083НJ, м.Амстердам) - 2 949 300 грн (90%),

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДУКАТ" (Україна, 43023, Волинська область, місто Луцьк, вулиця Єршова, будинок 1) - 327 700 грн (10%)

Кінцевий бенефіціарний власник: **ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З**

ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ВЕСТ ОІЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В.

(Україна, 03151, місто Київ, вулиця Волинська, будинок 10, квартира 207), ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

ВЕСТ ОІЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В. (Україна, 01021, місто Київ, вулиця Інститутська, будинок 18)

Статутний капітал: **3 277 000 грн**

Відомості про органи управління:

Загальні збори

Види діяльності

Основний:

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

Додаткові:

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

71.11 Діяльність у сфері архітектури

35.11 Виробництво електроенергії

41.10 Організація будівництва будівель

Контактна інформація

Телефон: +380 (33) 278-78-11,+380 (33) 278-78-44

Дані про взяття на облік

Орган статистики

Назва: ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 37507880

Реєстр платників податків

Назва: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ ОБЛАСТІ, ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК)

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 44106679

Реєстр платників єдиного внеску

Назва: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ ОБЛАСТІ, ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК)

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 44106679

14.4 Договір оренди землі від 01.09.2009.

ДОГОВІР ОРЕНДИ ЗЕМЛІ

Селище Зоря Комунізму, П'ятихатського району Дніпропетровської області,
перше вересня, дві тисячі дев'ятого року.

Ми, нижчепідписані:

Зорянська сільська рада народних депутатів, П'ятихатського району, Дніпропетровської області, ідентифікаційний код **04525142**, місце розташування якої: с-ще. Зоря Комунізму, вул. Фестивальна, № 17, П'ятихатського району, Дніпропетровської області, що іменується надалі „ОРЕНДОДАВЕЦЬ”, в особі голови ради **КАРВАЦЬКОГО АНАТОЛІЯ КАЗИМИРОВИЧА**, що мешкає: с. Осикувате, П'ятихатського району, Дніпропетровської області, вул. Леніна 52, та діє на підставі протоколу першої сесії п'ятого скликання від 14.04.2006 року „Про вибори сільського голови Зорянської сільської ради, П'ятихатського району, Дніпропетровської області”, Закону України „Про місцеве самоврядування”,

та з другої сторони – **товариство з обмеженою відповідальністю « ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, ідентифікаційний код 34524327, місце розташування м. Луцьк, вул. Кременецька, 38, в особі директора **РОМАНІВА МИХАЙЛА ПЕТРОВИЧА**, що діє на підставі Статуту, зареєстрованого Виконавчим комітетом Луцької міської ради Волинської області, від 06.08.2008 року, № 11981050006002860, надалі сторони, іменовані далі як „ОРЕНДАР”, уклали даний договір про нижченаведене :

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1. Орендодавець надає , а орендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку для розміщення автозаправочного комплексу, яка знаходиться в селищі Зоря Комунізму по вул. Молодіжна, П'ятихатського р-ну, Дніпропетровської обл.

ОБ'ЄКТ ОРЕНДИ

2. В оренду передається земельна ділянка загальною площею 1 га, для розміщення автозаправочного комплексу.
3. На земельній ділянці розміщений автозаправочний комплекс, що належить ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».
4. Земельна ділянка передається в оренду без будинків, будівель, споруд та інших об'єктів.
5. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки становить 921100 грн.
6. Земельна ділянка, яка передається в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню: відсутні.
7. Інші особливості об'єкта оренди, які можуть вплинути на орендні відносини відсутні.

СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

8. Договір укладено на 49 років. Після закінчення строку орендар має переважне право поновлення його на новий строк. У цьому разі орендар повинен не пізніше ніж за 90 днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово орендодавця про намір продовжити його дію.

ОРЕНДНА ПЛАТА

9. Орендна плата вноситься орендарем у формі 5 % від нормативної грошової оцінки земельної ділянки та розмірі 3837.92 грн. на місяць, загальною сумою за рік 46055 грн. (сорок шість тисяч п'ятдесят п'ять грн.).

Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі до 20 числа поточного місяця, на поточний рахунок Зорянської сільської ради № 33210812700269, код платежу 13050200 в УДКУ Дніпропетровської області МФО 805012 ОКПО 04525142 в місцевий бюджет Зорянської сільської ради.

10. Обчислення розміру орендної плати за землею здійснюється з урахуванням їх цільового призначення, коефіцієнтів індексації, визначених законодавством.

11. Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі до 20 числа поточного місяця, на поточний рахунок Зорянської сільської ради № 33210812700269, код платежу 13050200 в УДКУ Дніпропетровської області МФО 805012 ОКПО 04525142 в місцевий бюджет Зорянської сільської ради.

12. Передача продукції та надання послуг в рахунок орендної плати оформляється відповідними актами.

13. Розмір орендної плати переглядається у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених договором;
- зміни розмірів земельного податку, 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.

14. За несвоєчасну сплату орендної плати справляється пеня у розмірі 0,3% суми недоїмки за кожен день прострочення .

УМОВИ ВИКОРИСТАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

15. Земельна ділянка передається в оренду для розміщення автозаправочного комплексу.

16. Цільове призначення : для комерційного використання.

17. Умови збереження стану об'єкта оренди: використання земельної ділянки за цільовим призначенням.

УМОВИ І СТРОКИ ПЕРЕДАЧІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ В ОРЕНДУ

18 Передача земельної ділянки в оренду здійснюється з розробленням проекту її відведення.. Земельна ділянка передається в оренду на підставі рішення Зорянської сільської ради від 31 серпня 2009 року за № 305 -32 / V .

19. Інших умов передачі земельної ділянки в оренду не має.

20. Передача земельної ділянки орендарю здійснюється у семиденний строк після державної реєстрації цього договору за актом її приймання-передачі.

УМОВИ ПОВЕРНЕННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

21. В разі закінчення строку, припинення або розірвання договору оренди Орендар зобов'язаний повернути Орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому у порівнянні з тим, у якому він одержав земельну ділянку в оренду.

22. Здійснені Орендарем без згоди Орендодавця витрати на поліпшення орендованої земельної ділянки , які не можливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

23. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені Орендарем за письмовою згодою з Орендодавцем не підлягають відшкодуванню

24. Умови, обсяги і строки відшкодування Орендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельної ділянки визначаються окремою угодою сторін.

25. Розмір фактичних витрат орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних..

ОБМЕЖЕННЯ (ОБТЯЖЕННЯ) ЩОДО ВИКОРИСТАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

26. Обмежень (обтяжень) щодо використання земельної ділянки не має.

27. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

28. Права та обов'язки Орендодавця:

Орендодавець гарантує, що

- земельна ділянка є у його власності і він має законні повноваження передавати ділянку у тимчасове користування на умовах оренди,
- особа яка підписує цей договір є належним чином уповноважена на те, щоб діяти від імені Орендодавця для цілей укладання цього договору і на умовах визначених в ньому.

Орендодавець має право:

- вимагати від Орендаря використання земельної ділянки у відповідності до мети, визначеної у пункті 2.1 цього договору, забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання земельного і природоохоронного законодавства України, державних та місцевих стандартів, норм і правил щодо використання землі;
- вільного доступу до переданої в оренду земельної ділянки для контролю за додержанням Орендарем умов договору;
- вимагати від Орендаря збільшення розмірів орендної плати у разі збільшення, відповідно до законодавства України розмірів земельного податку та інших мотивів, визначених у пункті 2.2 цього договору.

29.Обов'язки орендодавця :

- передати Орендарю по акту прийому-передачі у належному стані та у визначених межах земельну ділянку згідно з цим договором;
- не втручатись у господарську діяльність орендаря і не створювати йому будь-яких перешкод при виконанні умов цього договору.

30. Права та обов'язки Орендаря

Орендар гарантує, він є законно існуючою особою відповідно до законодавства України та має усі повноваження та законні права на здійснення діяльності на орендованій земельній ділянці згідно мети, визначеної у цьому договорі;

- особа, яка підписує цей договір є належним чином уповноважена на це від імені орендаря для цілей укладання цього договору на умовах ,викладених у цьому договорі.

Орендар має право:

- вимагати надання Орендодавцем для використання земельну ділянку після державної реєстрації договору оренди;
- використовувати орендовану земельну ділянку на власний розсуд у відповідності до мети, обумовленої у договорі;
- за згодою Орендодавця, визначеною у окремій угоді сторін, проводити поліпшення земельної ділянки;

- за згодою Орендодавця передавати орендовану земельну ділянку, або її частину, іншій особі в суборенду.

31.Обов'язки орендаря:

- приступити до використання орендованої земельної ділянки після державної реєстрації договору оренди;
- використовувати орендовану земельну ділянку відповідно до мети, визначеної у пункті 5 цього договору, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного і екологічного законодавства, державних і місцевих стандартів, норм і правил щодо використання землі;
- у відповідності з пунктом 4.1 цього договору своєчасно вносити орендну плату;
- здійснити заходи щодо поліпшення стану земельної ділянки у обсягах і строках, визначених окремою угодою сторін;
- у попередньому стані повернути Орендодавцю земельну ділянку після закінчення строку оренди;
- відшкодувати Орендодавцю заповідяну Орендарем шкоду стану земельної ділянки.

Права третіх осіб : Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни прав третіх осіб щодо цієї земельної ділянки.

РИЗИК ВИПАДКОВОГО ЗНИЩЕННЯ АБО ПОШКОДЖЕННЯ ОБ'ЄКТА ОРЕНДИ ЧИ ЙОГО ЧАСТИНИ

32. Ризик випадкового пошкодження або знищення 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.

34. Страхування об'єкта оренди не здійснюється.

35. Сторони домовилися про те, що у разі невиконання свого обов'язку стороною, яка повинна згідно з цим договором застрахувати об'єкт оренди, друга сторона може застрахувати його і вимагати відшкодування витрат на страхування.

УМОВИ ЗМІНИ, ПРИПИНЕННЯ І РОЗІРВАННЯ ДОГОВОРУ

36. 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.

37. Дія договору припиняється у разі:

- придбання Орендарем земельної ділянки у власність;
- закінчення його строку;
- примусовий викуп /вилучення/ земельної ділянки у разі суспільної необхідності;
- у разі смерті Орендаря і відмови його спадкоємців від виконання умов цього договору або при відсутності таких спадкоємців, а також у випадках, коли Орендодавець не бажає укласти договір із спадкоємцями Орендаря.

38. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємна згода сторін;
- вимога однієї з сторін у випадку невиконання іншої стороною обов'язків, передбачених договором;
- укладення договору оренди землі з порушенням порядку, встановленого у законодавстві України.

39. Розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається.

40. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи, а також реорганізація юридичної особи-орендаря не є підставою для зміни умов або розірвання договору.

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА НЕВИКОНАННЯ АБО НЕНАЛЕЖНЕ ВИКОНАННЯ ДОГОВОРУ

41. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього договору.

42. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

43. Цей договір набирає чинності після його підписання сторонами та державної реєстрації .

. Договір складено у трьох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться у Орендодавця, другий - у Орендаря, третій в органі, що провів його державну реєстрацію.

Додаткові угоди та додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони укладені (складені) у тій же самій формі, що й цей Договір.

Невід'ємними частинами договору є:

- план або схема земельної ділянки;
- кадастровий план земельної ділянки з відображенням обмежень (обтяжень) у її використанні та встановлених земельних сервітутів;
- акт визначення меж земельної ділянки в натурі (на місцевості);

- акт приймання-передачі об'єкта оренди;
- проект відведення земельної ділянки у випадках, передбачених законодавством України.

РЕКВІЗИТИ СТОРІН:

Орендодавець:
 Зорянська сільська
 52119 Дніпропетровська область,
 П'ятихатський район
 С-ще Зоря Комунізму
 Вул.Фестивальна. 9

Орендар:
 ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
 43010 м. Луцьк
 вул.Кременецька. 38
 с-во про державну реєстрацію
 № 102613760.

ПІДПИСИ СТОРІН:

Орендодавець
 Зорянський сільський голова

М.п.



А.К. Карсавський

Орендар
 директор ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

М.п.



М.П. Романів

Договір зареєстрований у

Державному реєстрі земель вчинено зитис від « 23 » бересня 2000 року за № 040013802411

М.п.



В.П. Николаше

14.5 Інформація Державного земельного кадастру про право власності та речові права на земельну ділянку з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016

Державна служба України з питань геодезії, картографії та кадастру

Інформація Державного земельного кадастру
про право власності та речові права на земельну ділянку

Замовник: Мандзюк Микола Олександрович


Час та дата запиту: 22:27 06-01-2025



Відомості про земельну ділянку	
Кадастровий номер земельної ділянки	1224581700:02:002:0016
Цільове призначення	12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу
Категорія земель	Землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення
Вид використання	для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу
Форма власності	Державна власність
Площа земельної ділянки	1
Місце розташування	Дніпропетровська область, П'ятихатський район, с. Зоря, вулиця Молодіжна
Відомості про сертифікованого інженера - землевпорядника (ВІДПОВІДАЛЬНА ОСОБА)	
ПІБ інженера – землевпорядника	Інформація відсутня
Номер сертифіката та дата видачі	Інформація відсутня
Місце роботи інженера-землевпорядника	ПП "ЛАДА"
Відомості про сертифікованого інженера - землевпорядника (БЕЗПОСЕРЕДНІЙ ВИКОНАВЕЦЬ)	
ПІБ інженера – землевпорядника	Марченко В. М.
Номер сертифіката та дата видачі	Інформація відсутня
Місце роботи інженера-землевпорядника	ПП "ЛАДА"
Відомості про суб'єктів права власності на земельну ділянку	
<small>* інформація про власника (землекористувачів) є довідковою, актуальна інформація міститься у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно</small>	
Найменування юридичної особи	Зорянська сільська рада
Код ЄДРПОУ юридичної особи	04525142

Дата державної реєстрації права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Номер запису про право (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Орган, що здійснив державну реєстрацію права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Відомості про суб'єкта речового права на земельну ділянку	
Вид речового права	Інформація відсутня
Найменування юридичної особи	ТОВ "Вест Ойл Груп"
Код ЄДРПОУ юридичної особи	34524327
Дата державної реєстрації права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Номер запису про право (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня
Орган, що здійснив державну реєстрацію права (в державному реєстрі прав)	Інформація відсутня

14.6 Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності. Індексний номер 518211.


ВИТЯГ

з Державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу:	518211
Дата, час формування:	15.02.2013 14:28:11
Витяг надав:	Приватний нотаріус Ариванюк Н.А., Луцький міський, Ариванюк Н.А.
Підстава надання витягу:	заява з реєстраційним номером: 210274, дата і час реєстрації заяви: 15.02.2013 14:08:41, заявник: Новак Дмитро Володимирович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про державну реєстрацію права власності


Номер запису про право власності:	151562
Дата, час державної реєстрації:	15.02.2013 14:08:41
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Ариванюк Наталія Анатоліївна, Луцький міський нотаріальний округ, Волинська обл.
Підстава виникнення права власності:	свідоцтво про право власності, серія та номер: САВ 828693, виданий 06.05.2008, видавник: Виконком Зорянської сільської ради, на підставі рішення від 06.05.2008 №11
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 403453 від 15.02.2013 14:13:18
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1/1
Власники:	Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", код ЄДРПОУ: 34524327

Відомості про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	9709512245
Об'єкт нерухомого майна:	приміщення та споруди автозаправочного комплексу
Адреса:	Дніпропетровська обл., П'ятихатський р., сщ Зоря, вулиця Молодіжна, будинок 55

Відомості про складові частини об'єкта нерухомого майна

Номер, літера:	Б1
Об'єкт нерухомого майна:	автозаправка
Загальна площа:	189,7 кв.м
Номер ділянки:	б'

Серія 

Об'єкт нерухомого майна: навіс

Номер, літера: 6"

Об'єкт нерухомого майна: навіс

Номер, літера: 1

Об'єкт нерухомого майна: покриття

Витяг сформував: Ариванюк Н.А.

Державний реєстратор: Ариванюк Н.А.

Підпис:



14.7 Договір оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1/16/10/2023

м. Луцьк

16 жовтня 2023 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., 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, теплостачання, 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. Своєчасно 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 властивості 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, блокаді, 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 «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ПІН 345243203181

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA153802810000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

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 333802810000026000000001242

в АТ «Банк інвестицій та заощаджень»

МФО 380281

Директор


А.К. Шаповалов

Директор


С.М. Михайлов

14.8 Додаткова угода до договору оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023

ДОДАТКОВА УГОДА до Договору оренди № 1/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року

м. Луцьк

«15» жовтня 2024 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., 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 № 1/16/10/2023 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 «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія
(колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 34524327



А.К. Шаповалов

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1
Код ЄДРПОУ 44800308



С.М. Михайлов

14.9 Додаток №4/2 до договору оренди майна №1/16/10/2023 від 16.10.2023

Додаток № 18/2
до Договору оренди № 1/16/10/2023 від 16 жовтня 2023 року (надалі – Договір оренди)

м. Луцьк

«28» лютого 2024 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., 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 № 18/2 до Договору оренди про наступне:

1. Сторони погодили, що Орендодавець передає в оренду Орендарю по Дніпропетровській області Об’єкти оренди в наступному складі та за наступними адресами:

1.15.Адреса Об’єкта оренди: Дніпропетровська обл., Кам’янський район, сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55

Інвентарний номер	Назва Майна	Кількість, шт.
-------------------	-------------	----------------

Інформація, що містить комерційну таємницю

2. Даний Додаток № 18/2 є невід’ємною частиною Договору оренди.
3. У всьому іншому, що не передбачено даним Додатком № 18/2, Сторони керуються умовами Договору оренди.

4. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ІПН 345243203181

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA153802810000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор



А.К. Шаповалов

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

ІВАН UA 333802810000026000000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор



С.М. Михайлов

14.10 Лист ЦГО ім. Бориса Срезневського «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69



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: aupcgo@meteo.gov.ua

26. 02.2025 № 991-002- 435 /991-143/03-69 На № _____ від _____
Фізичній особі-підприємцю
Миколі МАНДЗІЮКУ

Про метеорологічні характеристики

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського (далі – ЦГО) відповідно до Вашого замовлення надає кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) по метеостанції Комісарівка, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень. Метеостанція Комісарівка є найближчою до сел. Зоря П'ятихатської територіальної громади Кам'янського (П'ятихатського) району Дніпропетровської області.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 28,8 °С.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,7 °С.
3. Середньорічна швидкість вітру становить 2,1 м/с.
4. Швидкість вітру, повторюваність якого перевищує 5%, становить 7-8 м/с .
5. Середня за рік повторюваність напрямків вітру .

Напрямок вітру (%)							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
15,3	15,1	14,9	8,7	13,9	6,8	13,0	12,3

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 підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля для ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в рамках проекту «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, сщ. Зоря, вул. Молодіжна 55».

Заступник директора

Ірина ДУБРОВІНА 5256969



Сергій ГРИШКО

14.11 Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин



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 ел. пошта: info@meprr.gov.ua

**Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми
сформовано відповідно до статті 10 Закону України
“Про доступ до публічної інформації”**

на запит 21.02.2025



Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

Дніпропетровська обл.

Населений пункт

сщ. Зоря

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

реконструюється

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація (мг/м ³)
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Азоту діоксид	0.0800000
Вуглецю оксид	2.0000000
Ангідрид сірчистий	0.2000000
Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Метан	20.0000000
Сажа	0.0600000
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0.0000200
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	0.1600000
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0.0040000
Ксилол	0.0800000
Уайт-спірит	0.4000000

14.12 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при реконструкції

Оскільки джерела утворення викидів забруднюючих речовин не матимуть сталих просторових координат, так як будуть переміщуватися в часі і просторі по мірі виконання робіт із реконструкції, та з огляду на те, що такі викиди відбуватимуться неорганізовано, прийнято рішення в подальшому аналізі оцінювати всю територію виконання робіт із реконструкції як одне площинне неорганізоване джерело викидів.

Вихідні дані та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин наведені нижче.

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №1 – Зварювання металів

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо); марганець та його сполуки в перерахунку на діоксид марганцю.

Валовий викид забруднюючої речовини (V_i , т/рік) розраховується за формулою:

$$V_i = O_v \cdot PV_{зр} \cdot 10^{-6}$$

де:

O_v – обсяг використаного витратного матеріалу, кг/рік;

$PV_{зр}$ – питомий викид забруднюючої речовини, г/кг зварювального матеріалу (приймається згідно таблиці V-1 Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1).

Потужність викидів забруднюючої речовини (M_i , г/с) розраховується за формулою:

$$M_i = \frac{V_i \cdot 10^6}{\tau_{ро} \cdot 3600}$$

де:

V_i – валовий викид забруднюючої речовини, т/рік;

$\tau_{ро}$ – час роботи обладнання, год/рік.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від зварювання металів наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.1 – Результати розрахунків обсягів викидів від зварювання металів.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення
Вид обладнання/інвентарю	-	-	Зварювальний апарат
Операція, що виконується із використання обладнання/інвентарю	-	-	Електродугове зварювання
Середовище в якому відбувається операція	-	-	Атмосферне повітря
Вид витратного матеріалу	-	-	АНО-3
Обсяг використання витратного матеріалу	O_v	кг/період реконструкції	100,000
Питомий викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	г/кг витратного матеріалу	5,05
	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	г/кг витратного матеріалу	0,35
Час роботи обладнання	$\tau_{ро}$	год/період реконструкції	166,7
Секундний викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	г/с	0,000841
	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	г/с	0,000058
Валовий викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	т/період реконструкції	0,000505
	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	т/період реконструкції	0,000035

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №2 – Фарбування і сушіння поверхонь.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, кислот, уайт-спірит.

Маса аерозолу ЛФМ, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню (Π_{ϕ}^a , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_{\phi}^a = m_{\phi} \cdot \delta_a \cdot 10^{-2}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

δ_a – частка ЛФМ, що втрачається у вигляді аерозолу, %.

Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню (Π_{ϕ}^p , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_{\phi}^p = m_{\phi} \cdot f_p \cdot \delta'_p \cdot 10^{-4}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

f_p – летюча частка (розчинника) в ЛФМ, %;

δ'_p – частка розчинника в ЛФМ, що втрачається при нанесенні покриття, %.

Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при сушінні поверхонь із нанесеним ЛФМ (Π_c^p , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_c^p = m_{\phi} \cdot f_p \cdot \delta''_p \cdot 10^{-4}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

f_p – летюча частка (розчинника) в ЛФМ, %;

δ''_p – частка розчинника в ЛФМ, що втрачається при сушінні покриття, %.

Валовий викид аерозолу ЛФМ (V^a , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^a = \Pi_{\phi}^a \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид розчинника ЛФМ (V^p , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^p = \Pi_{\phi}^p \cdot 10^{-3} + \Pi_c^p \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (V^c , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^c = V^a \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид і – ої складової, що входить до суміші розчинника (V^i , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^i = V^p \cdot \Psi^i$$

де:

Ψ^i – частка і – ої складової, що входить до суміші розчинника.

Секундний викид аерозолі ЛФМ (C^a , г/с) розраховується за формулою:

$$C^a = (V^a \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

Секундний викид розчинника ЛФМ (V^i , г/с) розраховується за формулою:

$$V^i = (V^p \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

Секундний викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (C^c , г/с) розраховується за формулою:

$$C^c = (V^a \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

де:

T – тривалість нанесення ЛФМ, год/період реконструкції.

Секундний викид і – ої забруднюючої речовини, що входить до суміші розчинника (C^i , г/с) розраховується за формулою:

$$C^i = (V^i \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

де:

T – тривалість нанесення ЛФМ, год/період реконструкції.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від фарбування і сушіння поверхонь наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.2 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від фарбування і сушіння поверхонь.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
			Фарбувальний пензель	Фарбувальний пензель
Вид обладнання/інвентарю	-	-	Фарбувальний пензель	Фарбувальний пензель
Операція, що виконується із використання обладнання/інвентарю	-	-	Фарбування металевих поверхонь	Фарбування металевих поверхонь
Вид ЛФМ	-	-	ГФ-021	ПФ-115
Витрата ЛФМ	$m_{\text{ф}}$	кг/період реконструкції	3	3
Частка ЛФМ, що втрачається у вигляді аерозолі	δ_a	%	0	0
Тип розчинника, що міститься в ЛФМ	-	-	Ксилол	Уайт-спірит
Летюча частка (розчинника) в ЛФМ	f_p	%	46	45
Частка розчинника в ЛФМ, що виділяється при нанесенні покриття	δ'_p	%	25	25
Частка розчинника в ЛФМ, що виділяється при сушінні покриття	δ''_p	%	75	75
Маса аерозолі, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню	$P^a_{\text{ф}}$	кг	0,000	0,000
Маса розчинника, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню	$P^p_{\text{ф}}$	кг	0,345	0,338
Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при сушінні поверхонь із нанесеним ЛФМ	P^c	кг	1,035	1,013
Тривалість нанесення ЛФМ	T_n	год/період реконструкції	10	10
Тривалість сушіння нанесеного ЛФМ	T_c	год/період реконструкції	30	30
Обсяги викидів складових ЛФМ під час їх нанесення на поверхні				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (аерозоль ЛФМ)	-	г/с	0,000000	0,000000
	-	т/період реконструкції	0,000000	0,000000
Суміш розчинників	-	г/с	0,009583	0,009389
	-	т/період реконструкції	0,000345	0,000338
Обсяги викидів складових ЛФМ під час сушіння пофарбованих поверхонь				
Суміш розчинників	-	г/с	0,009583	0,009380

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
	-	т/період реконструкції	0,001035	0,001013
Компонентний склад суміші розчинників, що входять до складу ЛФМ				
Ксилол	Ч ^к	частка	0,60	0,70
Уайт-спірит	Ч ^{уc}	частка	0,40	0,30
Викиди забруднюючих речовин				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (аерозоль ЛФМ)	С ^c	г/с	0,000000	0,000000
	В ^c	т/період реконструкції	0,000000	0,000000
Ксилол	С ^к	г/с	0,011500	0,013138
	В ^к	т/період реконструкції	0,000828	0,000946
Уайт-спірит	С ^{уc}	г/с	0,007666	0,005631
	В ^{уc}	т/період реконструкції	0,000552	0,000405

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №3 – Транспортні засоби та спецтехніка.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, ТОВ «УкрНТЕК», 2000 р.

Дані щодо витрати палива на тому чи іншому виді техніки приймаються згідно Ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин т механізмів затверджених Наказом Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; вуглеводні насичені С₁₂-С₁₉ (розчинник РПК 26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки.

Валовий викид забруднюючих речовин (т/рік) розраховується за формулою:

$$M_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times G_i^T \times K_T \times 10^{-3}$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

G_i^T – витрата i – ого палива рухомим складом;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Секундний викид забруднюючих речовин (С, г/с) розраховується за формулою:

$$C_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times Q_i^T \times K_T \times 10^3$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

Q_i^T – одночасна витрата i – ого палива транспортними засобами, т/с;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від транспортних засобів і спецтехніки наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.3 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від транспортних засобів і спецтехніки.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
Найменування машини (механізму) згідно ресурсних кошторисних норм	-	-	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 10 т	Крани на автомобільному ходу при роботі на

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
експлуатації будівельних машин та механізмів				монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т
Шифр машини (механізму) згідно ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин та механізмів	-	-	201-0014	202-1102
Кількість одиниць, що можуть одночасно працювати	Коор		1	1
Кількість одиниць, що можуть працювати за цикл виконання робіт	Кцвр		1	1
Вид використовуваного палива	-	-	Дизельне паливо	Дизельне паливо
Норма витрати палива	Нвп	кг/1 машино-год. експлуатації	3,26	5,70
Час роботи машини (механізму)	Чр	машино-год. експлуатації/період реконструкції	16,0	8,0
Витрата палива на машині (механізмі)	Впс	т/с	9,1E-07	1,6E-06
	Впр	т/період реконструкції	0,052	0,046
Коефіцієнт, що враховує технічний стан транспортного засобу	$K_{T(NOx)}$	-	0,95	0,95
	$K_{T(C)}$	-	1,8	1,8
	$K_{T(SO2)}$	-	1	1
	$K_{T(CO)}$	-	1,5	1,5
	$K_{T(CH)}$	-	1,4	1,4
Значення усереднених викидів забруднюючих речовин	g_{NOxV}	кг/т палива	32,8	32,8
	g_{COV}	кг/т палива	32	32
	g_{SO2V}	кг/т палива	5	5
	g_{CV}	кг/т палива	3,85	3,85
	g_{CHV}	кг/т палива	5,56	5,56
Валові викиди оксидів азоту	$M_{(NOx)}$	т/період реконструкції	0,001620	0,001433
Валові викиди оксиду вуглецю	$M_{(CO)}$	т/період реконструкції	0,002496	0,002208
Валові викиди діоксиду сірки	$M_{(SO2)}$	т/період реконструкції	0,000260	0,000230
Валові викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (сажа)	$M_{(C)}$	т/період реконструкції	0,000360	0,000319
Валові викиди вуглеводнів насичених	$M_{(CH)}$	т/період реконструкції	0,000405	0,000358
Секундні викиди оксидів азоту	$C_{(NOx)}$	г/с	0,028125	0,049757
Секундні викиди оксиду вуглецю	$C_{(CO)}$	г/с	0,043333	0,076667
Секундні викиди діоксиду сірки	$C_{(SO2)}$	г/с	0,004514	0,007986
Секундні викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (сажа)	$C_{(C)}$	г/с	0,006250	0,011076
Секундні викиди вуглеводнів насичених	$C_{(CH)}$	г/с	0,007031	0,012431

14.13 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при експлуатації.

Джерела викидів №1,2,3,4,5,6 – Дихальні клапани резервуарів із нафтопродуктами.

Викиди забруднюючих речовин надходять в атмосферне повітря через дихальні клапани резервуарів із нафтопродуктами і утворюються під час їх зберігання в стаціонарних резервуарах та зливання із автоцистерн, якими вони доставляються на об'єкт.

Очікувані викиди: бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах слугував Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря P_p (кг/год), із резервуарів за рахунок випаровування розраховуються за формулою:

$$P_p = 2,52 \cdot V_{жр} \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5T}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де:

$V_{жр}$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року (куб.м/рік);

M_n - молекулярна маса пари рідини приймається по таблиці 5.2 (розділ 5) методики залежно від температури початку кипіння рідини;

η – коефіцієнт ефективності пристрою уловлювання газу резервуару, в даному випадку рівний 0;

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

K_6 – поправочний коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари ($P_{s(38)}$) і річної оборотності резервуарів;

Річна оборотність резервуарів n розраховується за формулою:

$$n = V_{ж}^p / V$$

де

$V_{ж}^p$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року (куб.м/рік);

V – об'єм резервуару (куб. м).

K_7 – поправочний коефіцієнт, якій залежить від технічної оснащеності і режиму експлуатації;

$P_{s(38)}$ – тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C (гПа) визначається згідно додатку 4 Методики в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$, °C), $t_{екв}$ розраховується за формулою:

$$t_{\text{екв}} = t_{\text{нк}} + (t_{\text{кк}} - t_{\text{нк}})/8,8$$

де:

$t_{\text{нк}}$, $t_{\text{кк}}$ – температура відповідно початку і кінця кипіння багатокомпонентної рідини (°C).

Молекулярна маса пари нафтопродуктів визначається по таблиці 5.2 і залежить від температури початку кипіння $t_{\text{нк}}$.

Для резервуарів, температура за шість найбільш холодних місяців розраховується за формулою:

$$t_{\text{ГХ}}^{\text{р}} = K_{1\text{Х}} + K_{2\text{Х}} \cdot t_{\text{аХ}} + K_{3\text{Х}} \cdot t_{\text{жХ}}^{\text{р}}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

а за шість найбільш теплих місяців розраховується за формулою:

$$t_{\text{ГТ}}^{\text{р}} = K_4 \cdot (K_{1\text{Т}} + K_{2\text{Т}} \cdot t_{\text{аТ}} + K_{3\text{Т}} \cdot t_{\text{жТ}}^{\text{р}}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

де:

$t_{\text{аХ}}$ і $t_{\text{аТ}}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (°C);

$K_{1\text{Т}}$, $K_{2\text{Т}}$, $K_{3\text{Т}}$

$K_{1\text{Х}}$, $K_{2\text{Х}}$, $K_{3\text{Х}}$ – коефіцієнти за шість найбільш теплих і шість найбільш холодних місяців, що приймаються по таблиці П.1.1 методики;

$t_{\text{жТ}}^{\text{р}}$, $t_{\text{жХ}}^{\text{р}}$ – середні температури рідини в резервуарах за шість теплих і шість холодних місяців року (°C).

K_4 – коефіцієнт, що враховує колір резервуару та кліматичну зону його встановлення.

Зберігання палива відбувається 8760 год/рік (Т).

Таким чином, валовий викид (т/рік) розраховується за формулою:

$$В = (П_{\text{р}} \cdot Т)/1000$$

Секундний викид (г/с) розраховується за формулою:

$$С = (П_{\text{р}} \cdot 1000)/3600$$

Методологія розрахунку обсягів викидів під час зливання нафтопродуктів із автоцистерн.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зливання нафтопродуктів із автоцистерн слугував Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря $П_{\text{р}}$ (кг/год), із резервуарів, що утворюються за рахунок витіснення пари нафтопродуктів під час їх зливання із автоцистерн розраховуються за формулою:

$$П_{\text{р}} = 2,52 \cdot V_{\text{жр}} \cdot P_{\text{S}(38)} \cdot M_{\text{п}} \cdot (K_{5\text{Х}} + K_{5\text{Т}}) \cdot K_8 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де:

$V_{\text{жр}}$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року (куб.м/рік);

M_n – молекулярна маса пари рідини приймається по таблиці 5.2 (розділ 5) методики залежно від температури початку кипіння рідини;
 η – коефіцієнт ефективності пристрою уловлювання газу резервуару, в даному випадку рівний 0;
 K_{5x}, K_{5T} – поправочні коефіцієнти, які залежать від тиску насиченої пари $P_{s(38)}$ і температури газового простору t_r^p відповідно в холодну і теплу пору року;

K_8 – поправочний коефіцієнт, що враховує спосіб наповнення резервуару.

$P_{s(38)}$ – тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C (гПа) визначається згідно додатку 4 Методики в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$, °C), $t_{екв}$ розраховується за формулою:

$$t_{екв} = t_{нк} + (t_{кк} - t_{нк})/8,8$$

де:

$t_{нк}, t_{кк}$ – температура відповідно початку і кінця кипіння багатокомпонентної рідини (°C).

Молекулярна маса пари нафтопродуктів визначається по таблиці 5.2 і залежить від температури початку кипіння $t_{нк}$.

Для резервуарів, температура за шість найбільш холодних місяців розраховується за формулою:

$$t_{ГХ}^p = K_{1x} + K_{2x} \cdot t_{ax} + K_{3x} \cdot t_{жх}^p, \text{ °C}$$

а за шість найбільш теплих місяців розраховується за формулою:

$$t_{ГТ}^p = K_4 \cdot (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{ат} + K_{3T} \cdot t_{жТ}^p), \text{ °C}$$

де:

t_{ax} і $t_{ат}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (°C);

K_{1T}, K_{2T}, K_{3T}

K_{1x}, K_{2x}, K_{3x} – коефіцієнти за шість найбільш теплих і шість найбільш холодних місяців, що приймаються по таблиці П.1.1 методики;

$t_{жТ}^p, t_{жх}^p$ – середні температури рідини в резервуарах за шість теплих і шість холодних місяців року (°C).

K_4 – коефіцієнт, що враховує колір резервуару та кліматичну зону його встановлення.

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів та їх підсумки наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.4 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку											
			1		2		3		4		5		6	
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-												
Технологічний процес	-	-	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Зберігання рідини
Тип рідини	-	-	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна	Багатокомпонентна

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку												
			1		2		3		4		5		6		
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-													
Найменування рідини	-	-	Дизпаливо	Дизпаливо	Бензин	Бензин	Бензин	Бензин	Бензин	Бензин	Дизпаливо	Дизпаливо	Бензин	Дизпаливо	
Хімічна формула рідини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Щільність рідини	ρ	кг/куб.м	860	860	775	775	775	775	775	775	860	860	775	860	
Температура початку кипіння	$t_{нк}$	°C	170	170	30	30	30	30	30	30	170	170	30	170	
Температура кінця кипіння	$t_{кк}$	°C	360	360	215	215	215	215	215	215	360	360	215	360	
Об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року	$V_{рж}$	куб.м/рік	4590,0	4590,0	160,0	160,0	650,0	650,0	160,0	160,0	175,0	175,0	13,0	13,0	
Регіон, за яким оцінюється температурний режим	-	-	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	Дніпропетровська область, м. Комісарівка	
Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найбільш холодних місяців року	$t_{ох}$	°C	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найбільш теплих місяців року	$t_{от}$	°C	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	
Середня температура рідини в резервуарі за шість холодних місяців року	$t_{ржх}$	°C	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Середня температура рідини в резервуарі за шість теплих місяців року	$t_{ржт}$	°C	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	
Об'єм резервуару	V_p	куб.м	50,522	50,522	24,898	24,898	25,031	25,031	25,133	25,133	12,858	12,858	13,000	13,000	
Тип резервуару	-	-	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	
Забарвлення резервуару	-	-	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	
Обігрів резервуару	-	-	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	
Режим експлуатації резервуару	-	-	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	
Обладнаність резервуару	-	-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	Резервуар відкритих люків немає, обладнання непримерзаю-	

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку											
			1		2		3		4		5		6	
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-												
			чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа	чими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа
Коефіцієнт ефективності пристрою вловлювання газу резервуару (долі одиниці)	η	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Річний час виконання технологічного процесу	-	год/рік	8760	114,8	8760	4	8760	16,3	8760	4	8760	4,4	8760	0,3
Кліматична зона	-	-	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня
Еквівалентна температура початку кипіння рідини	$t_{\text{екв}}$	°C	191,6	191,6	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	191,6	191,6	51,0	191,6
Молекулярна маса пари рідини	M_n	кг/моль	140	140	63	63	63	63	63	63	140	140	63	140
Тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C	$P_{S(38)}$	гПа	1,8	1,8	652	652	652	652	652	652	1,8	1,8	652	1,8
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	K_{1T}	-	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	K_{1X}	-	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	K_{2T}	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	K_{2X}	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	K_{3T}	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	K_{3X}	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Коефіцієнт	K_4	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Поправочний коефіцієнт для теплої	K_{5T}	-	0,165	0,165	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,165	0,165	0,377	0,165

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку											
			1		2		3		4		5		6	
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-	1		2		3		4		5		6	
пори року														
Поправочний коефіцієнт для холодної пори року	K _{5x}	-	0,056	0,056	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,056	0,056	0,216	0,056
Поправочний коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари і річної оборотності резервуарів	K ₆	-	1,1	-	4,01	-	2,33	-	4,01	-	1,25	-	4,01	-
Поправочний коефіцієнт, якій залежить від технічної оснащеності і режиму експлуатації	K ₇	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Коефіцієнт, що враховує спосіб наливання рідини	K ₈	-	-	1,75	-	1,96	-	1,96	-	1,96	-	1,75	-	1,75
Температура газового простору в резервуарі за шість найбільш холодних місяців року	t _{гх}	°C	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Температура газового простору в резервуарі за шість найбільш теплих місяців року	t _{гт}	°C	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Річна оборотність резервуару	n	-	91	-	6	-	26	-	6	-	14	-	1	-
Обсяги викидів пари бензину	Пр	кг/год	-	-	0,039383	0,019249	0,092964	0,078201	0,039383	0,019249	-	-	0,003200	-
	В	т/рік	-	-	0,344995	0,000077	0,814365	0,001275	0,344995	0,000077	-	-	0,028032	-
	С	г/с	-	-	0,010940	0,005347	0,025823	0,021723	0,010940	0,005347	-	-	0,000889	-
Обсяги викидів пари дизельного палива	Пр	кг/год	0,000709	0,001127	-	-	-	-	-	-	0,000031	0,000043	-	0,000003
	В	т/рік	0,006211	0,000129	-	-	-	-	-	-	0,000272	0,000000	-	9,0E-10
	С	г/с	0,000197	0,000313	-	-	-	-	-	-	0,000009	0,000012	-	0,000001

Таблиця Д.5 – Підсумки розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів.

Номер джерела викидів		1		2		3		4		5		6	
Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду	
		г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	-	-	0,016287	0,345072	0,047546	0,815640	0,016287	0,345072	-	-	0,000889	0,028032
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000510	0,006340	-	-	-	-	-	-	0,000021	0,000272	0,000001	9,0E-10

Джерела викидів №7,8,9,10,11,12,13,14,15,16 – Місця заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час заправки автотранспорту нафтопродуктами слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря М (кг/год), під час заправлення автотранспорту розраховуються за формулою:

$$M = Q \cdot K \cdot g$$

де:

Q – продуктивність паливо роздавальних колонок (продуктивність наливання палива), куб.м/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, (для бензину K=0,000058, для дизпалива K=0,000036);

g – густина палива, кг/куб.м.

Час наливання нафтопродукту Ч (год/рік) розраховується за формулою:

$$Ч = V/P, \text{ год/рік}$$

де:

V – об'єм нафтопродукту, що наливається, куб.м/рік;

P – продуктивність наливання нафтопродукту, куб.м/год.

Секундний викид забруднюючих речовин С (г/с) розраховується за формулою:

$$C = \frac{M \times 1000}{3600}$$

Валовий викид забруднюючих речовин В (т/рік) розраховується за формулою:

$$B = \frac{M \times Ч}{1000}$$

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.6 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, В, куб.м/рік	Продуктивність наливу, Q, куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, Т, год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, К	Густина палива, g, кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										С, г/с	М, кг/год	В, т/рік
7	ПРК №1, місце заправки №1	Дизпаливо	510	0,480	1062,5	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,015790
8	ПРК №1, місце заправки №2	Дизпаливо	510	0,480	1062,5	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,015790
9	ПРК №2, місце заправки №3	Бензин	170	0,480	354,2	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,007642
		Дизпаливо	597,5	0,480	1244,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,018499
10	ПРК №2, місце заправки №4	Бензин	170	0,480	354,2	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,007642
		Дизпаливо	597,5	0,480	1244,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,018499
11	ПРК №3, місце заправки №5	Бензин	210	0,480	437,5	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009440

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, В, куб.м/рік	Продуктивність наливу, Q, куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, Т, год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, К	Густина палива, g, кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										С, г/с	М, кг/год	В, т/рік
		Дизпаливо	510	0,480	1062,5	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,015790
12	ПРК №3, місце заправки №6	Бензин	210	0,480	437,5	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009440
		Дизпаливо	510	0,480	1062,5	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,015790
13	ПРК №4, місце заправки №7	Бензин	210	0,480	437,5	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009440
		Дизпаливо	255	0,480	531,3	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,007896
14	ПРК №4, місце заправки №8	Дизпаливо	255	0,480	531,3	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,007896
15	Сателіт ПРК №4, місце заправки №8	Дизпаливо	510	0,975	523,1	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у	0,008385	0,030186	0,015790

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, В, куб.м/рік	Продуктивність наливу, Q, куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, Т, год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, К	Густина палива, g, кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										С, г/с	М, кг/год	В, т/рік
									перерахунку на сумарний органічний вуглець			
16	ПРК №5, місце заправки №9	Дизпаливо	510	0,480	1062,5	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,015790

* - при визначенні годинної продуктивності наливу палива приймався до уваги типовий цикл, який включає: час витрачений на маневрування транспортних засобів по території об'єкта перед заливанням палива; час витрачений для підготовки до наливання палива і розрахунково-касових операцій, тривалість безпосереднього наливання палива; продуктивність паливо-роздавальної колонки; маневрування транспортних засобів по території об'єкта після заливання палива та ін.

Джерело викидів №17- Труба дизельгенератора.

На дане джерело викидів надходять забруднюючі речовини, що утворюються внаслідок згорання дизельного палива в двигуні внутрішнього згорання дизельгенератора.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС); речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, метан, вуглецю діоксид, азоту (I) оксид (N_2O).

Визначення об'єму сухих димових газів.

Під час спалювання палива можливе його неповне згорання, в першу чергу механічний недопал, внаслідок чого до викидів твердих частинок та шлаку потрапляють горючі речовини, головним чином вуглець.

Масовий вміст вуглецю C^{B3T} , який згорає, % на робочу масу, виражається через масовий вміст вуглецю в паливі C^r за формулою:

$$C^{B3T} = \epsilon_c \cdot C^r$$

де:

ϵ_c – ступінь окислення вуглецю палива;

C^r – масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %.

Питомий об'єм кисню v_{O_2} , nm^3/kg необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення визначається за формулою:

$$v_{O_2} = 0,01 \cdot (1,866 \cdot C^{B3T} + 5,56 \cdot H^r + 0,7 \cdot S^r - 0,7 \cdot O^r)$$

де:

C^{B3T} – масовий вміст вуглецю палива, що згорів, на робочу масу, %;

H^r – масовий вміст водню в паливі на робочу масу, %;

S^r – масовий вміст сірки на робочу масу, %;

O^r – масовий вміст кисню в паливі на робочу масу, %.

Питомий об'єм азоту $v_{N_{2пов}}$, nm^3/kg , в повітрі, яке необхідне для спалювання палива, визначається за формулою:

$$v_{N_{2пов}} = 3,762 \cdot v_{O_2}$$

де:

v_{O_2} – питомий об'єм кисню необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення, nm^3/kg .

Під час спалювання 1 кг робочої маси палива з урахуванням механічного недопалювання питомий об'єм сухих димових газів $v_{дг}^0$, nm^3/kg (за відсутності в них кисню) визначається за формулою:

$$v_{дг}^0 = 0,01 \cdot (1,866 \cdot C^{B3T} + 0,7 \cdot S^r + 0,7 \cdot N^r) + v_{N_{2пов}}$$

де:

$C^{взг}$ – масовий вміст вуглецю палива, що згорів, на робочу масу, %;

S^r – масовий вміст сірки на робочу масу, %;

N^r – масовий вміст азоту в паливі на робочу масу, %;

$V_{N_{2пов}}$ – питомий об'єм азоту в повітрі, яке необхідне для спалювання палива.

Одержане значення $v_{дг}^0$, $нм^3/кг$, за відсутності кисню в димових газах (коефіцієнт надлишку повітря $\alpha = 1$) приводиться до стандартного вмісту кисню за формулою:

$$v_{дг} = v_{дг}^0 \cdot \frac{21}{21 - O_{2ст}}$$

де:

$v_{дг}^0$ – питомий об'єм сухих димових газів, приведений до стандартного вмісту кисню в димових газах, $нм^3/кг$;

$O_{2ст}$ – стандартний об'ємний вміст кисню в сухих димових газах, %

Валовий викид j -ої забруднюючої речовини E_j , т, яка викидається в атмосферу з димовими газами енергетичної установки за проміжок часу P , визначається за формулою:

$$E_{ji} = k_{ji} \cdot V_i \cdot (Q_i^r)_i$$

де:

E_{ji} -валовий викид j -ої забруднюючої речовини під час спалювання i -го палива за проміжок часу P , т;

k_{ji} -показник емісії j -ої забруднюючої речовини для i -го палива, $г/ГДж$;

V_i -витрата i -го палива за проміжок часу P , т;

$(Q_i^r)_i$ -нижча робоча теплота згорання i -го палива, $МДж/кг$.

Секундний викид j -ої забруднюючої речовини C_j , $г/с$, визначається виходячи із валового викиду та часу роботи одиниці обладнання.

Викиди оксидів азоту.

Показник емісії k_{NO_x} визначають за формулою:

$$k_{NO_x} = (k_{NO_x})_0 \cdot f_n \cdot (1 - n_I) \cdot (1 - n_{II} \cdot \beta)$$

де:

$(k_{NO_x})_0$ – показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду, $г/ГДж$;

f_n – ступінь зменшення викиду NO_x під час роботи на низькому навантаженні;

n_I -ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів скорочення викиду;

n_{II} – ефективність вторинних (азотоочисні установки) заходів скорочення викиду;

β – коефіцієнт роботи азотоочисної установки.

Значення узагальненого показника емісії оксидів азоту під час спалювання органічного палива за різними технологіями без урахування заходів щодо скорочення викиду $(k_{NO_x})_0$ визначаються згідно з таблицею Д.8 (додаток Д).

Ступінь зменшення викидів оксидів азоту під час роботи на низькому навантаженні (f_H) визначається за формулою:

$$f_H = (Q_\phi / Q_H)^z$$

де:

Q_ϕ – фактична теплова потужність установки для спалювання, МВт;

Q_H – номінальна теплова потужність установки для спалювання, МВт;

z – емпіричний коефіцієнт, який залежить від виду установки для спалювання, її потужності, типу палива, тощо. Даний коефіцієнт визначається відповідно до таблиці Д.9 (додатку Д).

Викиди оксиду вуглецю.

Показник емісії оксиду вуглецю k_{CO} для даного виду палива визначається за формулою:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 \left(1 - \frac{q_4}{100}\right)$$

де:

$(k_{CO})_0$ – узагальнений показник емісії оксиду вуглецю при відсутності механічного недопалу, г/ГДж. Значення узагальненого показника емісії оксиду вуглецю при відсутності механічного недопалу палива в залежності від виду палива, потужності установки та технології спалювання визначаються з таблиці Д.19.

q_4 – втрати тепла палива через механічний недопал, %. Значення q_4 наведені в таблицях Д.3 і Д.4.

Викиди діоксиду вуглецю.

Показник емісії діоксиду вуглецю (k_{CO_2}) визначають за формулою:

$$k_{CO_2} = 3,67 \cdot k_c \cdot \epsilon_c$$

де:

k_c – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж;

ϵ_c – ступінь окислення вуглецю палива.

Ступінь окислення вуглецю палива (ϵ_c) в установці спалювання визначається за формулою:

$$\epsilon_c = 1 - \frac{A^r}{C^r} \cdot \left(a_{\text{вин}} \cdot \frac{\Gamma_{\text{вин}}}{100 - \Gamma_{\text{вин}}} + (1 - a_{\text{вин}}) \cdot \frac{\Gamma_{\text{шл}}}{100 - \Gamma_{\text{шл}}} \right)$$

де:

A^r – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

C^r – масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %;

$a_{\text{вин}}$ – частка золи, яка видаляється у вигляді леткої золи;

$\Gamma_{\text{вин}}$ – масовий вміст горючих речовин у виносі твердих частинок, %;

$\Gamma_{\text{шл}}$ – масовий вміст горючих речовин у шлаку, %.

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок ($k_{ТВ}$) визначають за формулою:

$$k_{ТВ} = \frac{10^6}{Q_i^r} \cdot a_{вин} \cdot \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}} \cdot (1 - n_{зу}) + k_{ТВs}$$

де:

Q_i^r – нижча робоча теплота згорання палива, МДж/кг;

A^r – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

$a_{вин}$ – частка золи, яка видаляється у вигляді легкої золи;

$\Gamma_{вин}$ – масовий вміст горючих речовин у виносі твердих частинок, %;

$n_{зу}$ – ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок;

$k_{ТВs}$ – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж.

Викиди азоту (I) оксид.

Відповідно до таблиці Д.21-а (додаток Д) показник емісії азоту (I) оксид k_{N_2O} для даного виду палива становить 2,5 г/ГДж.

Викиди метану.

Відповідно до таблиці Д.22-а (додаток Д) показник емісії метану k_{CH_4} для даного виду палива становить 3,0 г/ГДж.

Викиди неметанових летких органічних сполук (НМЛОС).

Відповідно до таблиці Д.23 (додаток Д) показник емісії НМЛОС $k_{НМЛОС}$ для даного виду палива становить 50 г/ГДж.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи дизельгенератора наведено в таблиці нижче:

Таблиця Д.7 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи дизельгенератора.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Тип енергетичної установки	-	-	Дизельний генератор
Марка енергетичної установки	-	-	TMGB-88
Фактична теплова потужність енергетичної установки	$Q_{ф}$	МВт	0,088
Номінальна теплова потужність енергетичної установки	$Q_{н}$	МВт	0,088
Тип палива	-	-	Дизельне паливо
Густина палива	$\rho_{п}$	нм3/кг	0,860
Максимальна об'ємна витрата палива в енергетичній установці	$Q_{год}$	л/год	21,3
Максимальна масова витрата палива в енергетичній установці	$Q_{год}$	кг/год	18,3
Об'єм використаного палива	$V_{в}$	м3/рік	5,670
Час роботи енергетичної установки	T	год/рік	700
Масова витрата палива	V	т/рік	4,876
Масова витрата палива	C	т/с	0,000005
Орієнтовний масовий елементарний склад палива			
Вуглець	C^r	%	86,70
Водень	H^r	%	12,60
Сірка	S^r	%	0,20

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Кисень	O ^r	%	0,30
Азот	N ^r	%	0,10
Зола	A ^r	%	0,01
Волога	W ^r	%	0,09
Нижча теплота згоряння палива	Q _i ^r	МДж/кг	42,62
Ступінь окислення вуглецю палива	ε	-	0,990
Масовий вміст вуглецю, який згорає	Свзг	%	85,833
Питомий об'єм кисню, необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення	V _{o2}	нм3/кг	2,302
Питомий об'єм азоту, в повітрі, яке необхідне для спалювання палива	VN _{2пов}	нм3/кг	8,660
Питомий об'єм сухих димових газів	V _{0дг}	нм3/кг	10,262
Питома маса сухих димових газів	m _{0дг}	кг/кг	13,974
Густина сухих димових газів	ρ _{0дг}	кг/нм3	1,362
Питомий об'єм сухих димових газів, приведений до стандартного вмісту кисню в димових газах	V _{дг}	нм3/кг	35,917
Об'ємна витрата продуктів спалювання в енергетичній установці	V	нм3/с	0,183
Показники емісії забруднюючих речовин:			
Показник емісії оксидів азоту	k(NO _x)	г/ГДж	70,000
Показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду	k(NO _x) ₀	г/ГДж	70,000
Ступінь зменшення викиду NO _x під час роботи на низькому навантаженні	f _n	-	1
Емпіричний коефіцієнт	z	-	1,25
Ефективність первинних заходів скорочення викиду	η _I	-	0,00
Ефективність вторинних заходів скорочення викиду (азотоочисні установки)	η _{II}	-	0,00
Коефіцієнт роботи азотоочисної установки	β	-	0,00
Показник емісії оксиду вуглецю	k(CO)	г/ГДж	39,800
Узагальнений показник емісії CO при відсутності механічного недопалу	k(CO) ₀	г/ГДж	40,000
Втрата тепла через механічний недопал	q ₄	%	0,5
Показник емісії вуглецю діоксид	k _{CO2}	г/ГДж	73910,631
Показник емісії вуглецю палива	k _c	г/ГДж	20342,562
Показник емісії азоту (I) оксид (N ₂ O)	kN ₂ O	г/ГДж	2,500
Показник емісії метану	kCH ₄	г/ГДж	3,000
Показник емісії НМЛОС	k _{НМЛОС}	г/ГДж	50,000
Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	k _{тв}	г/ГДж	2,346
Частка золи, яка виходить з енергетичної установки у вигляді легкої золи	a _{вин}	-	1
Ефективність очищення димових газів від речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	η _{зв}	%	0
Масовий вміст горючих речовин у викидах суспендованих твердих частинок	Γ _{вин}	г/ГДж	0,00
Показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту	k _{твS}	г/ГДж	0
a _{вин} /(100-Γ _{вин})	-	-	0,01
Показник емісії оксидів сірки	k _{SO2}	г/ГДж	93,853
Ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання	η _I	-	0
Ефективність очистки димових газів від оксидів сірки	η _{II}	-	0
Коефіцієнт роботи сіркоочисної установки	β	-	0
Валові обсяги викидів забруднюючих речовин:			
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	E _{NO_x}	т/рік	0,014547
Оксид вуглецю	E _{CO}	т/рік	0,008271
Вуглецю діоксид	E _{CO2}	т/рік	15,359747
Азоту (I) оксид (N ₂ O)	E _{N₂O}	т/рік	0,000520
Метан	E _{CH₄}	т/рік	0,000623
НМЛОС	E _{НМЛОС}	т/рік	0,010391
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	E _{тв}	т/рік	0,000488
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	E _{SO_x}	т/рік	0,019504
Секундні обсяги викидів забруднюючих речовин:			

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	E_{NOx}	г/с	0,014917
Оксид вуглецю	E_{CO}	г/с	0,008481
Вуглецю діоксид	E_{CO2}	г/с	15,750355
Азоту (I) оксид (N ₂ O)	E_{N2O}	г/с	0,000533
Метан	E_{CH4}	г/с	0,000639
Неметанові леткі органічні сполуки	$E_{НМЛОС}$	г/с	0,010655
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	$E_{ТВ}$	г/с	0,000500
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	E_{SOx}	г/с	0,020000

Джерело викидів №18- Горловина баку дизельгенератора.

На дане джерело викидів надходять забруднюючі речовини, що утворюються під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря М (кг/год), розраховуються за формулою:

$$M = Q \cdot K \cdot g$$

де:

Q – продуктивність продуктивність наливання палива, куб.м/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива (для дизпалива K=0,000036);

g – густина палива, кг/куб.м.

Час наливання нафтопродукту Ч (год/рік) розраховується за формулою:

$$Ч = V/P$$

де:

V – об'єм нафтопродукту, що наливається, куб.м/рік;

P – продуктивність наливання нафтопродукту, куб.м/год.

Секундний викид забруднюючих речовин С (г/с) розраховується за формулою:

$$C = \frac{M \times 1000}{3600}$$

Валовий викид забруднюючих речовин В (т/рік) розраховується за формулою:

$$B = \frac{M \times Ч}{1000}$$

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.8 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Тип палива	-	-	Дизельне паливо
Обсяг палива, що заливається протягом року	В	куб.м/рік	5,670
Продуктивність наливу	Q	куб.м/год	0,600
Тривалість процесів заливання палива	T	год/рік	9,5
Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива	K	-	0,000036
Густина палива	g	кг/куб.м	860
Потужність викиду забруднюючих речовин	M	кг/год	0,018576
Потужність викиду забруднюючих речовин	C	г/с	0,005160
Потужність викиду забруднюючих речовин	B	т/рік	0,000176

Джерело викидів №19-Заливний клапан резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зливання СВГ із автоцистерни.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час зливання СВГ із автоцистерни наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.9 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час зливання СВГ із автоцистерни.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час зливу із автоцистерни	$V_{ц}$	кг	$V_{ц} = V_{ц}^p + V_{ц}^n + V_{ц}^{np}$	0,058059
Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з автоцистерни	$V_{ц}^p$	кг	$V_{ц}^p = N \times \rho_p \times V_p^p$	0
Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з автоцистерни	$V_{ц}^n$	кг	$V_{ц}^n = \rho_n \times V_p^n$	0,058059
Втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або автоцистерни під час зливу СВГ	$V_{ц}^{np}$	кг	-	0
Кількість зливно-наливних ліній під час зливу з автоцистерни	N	шт	-	1
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{p(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{p(\text{бутану})})$	560,20

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Об'єм зливно-наливного рукава	V_{pp}	куб.м	$V_{pp}=0,785 \times 10^{-6} \times d_{pp}^2 \times l_{pp}$	0,004019
Внутрішній діаметр зливно-наливного рукава	d_{pp}	мм	-	32
Довжина зливно-наливного рукава	l_{pp}	м	-	5
Густина парової фази СВГ	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п}=100/(P_{пропану}/\rho_{п(пропану)}+P_{бутану}/\rho_{п(бутану)})$	36,98
Об'єм рукава парової фази	$V_{рп}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр рукава парової фази	$d_{рп}$	мм	-	20
Довжина рукава парової фази СВГ	$l_{рп}$	м	-	5
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{р(пропану)}$	кг/куб.м	-	518,38
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{р(бутану)}$	кг/куб.м	-	592,04
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{п(пропану)}$	кг/куб.м	-	31,25
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	42,14
Вміст пропану в СВГ	$P_{пропану}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{бутану}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{одоранту\ СПМ}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Об'єм СВГ, який зливається з автоцистерни протягом року	$O_{СВГ}$	куб.м/рік	-	865
Робочий об'єм стаціонарного резервуару	$O_{СР}$	куб.м	-	9,524
Частка рідкої фази в стаціонарному резервуарі, за рівня якої відбувається його заправлення	$Ч_{рфз}$	частка	-	0,1
Середня продуктивність зливу СВГ із автоцистерни до стаціонарного резервуару	$П_з$	куб.м/хв	-	0,2
Середня тривалість операції зливу	T	хв	-	36
Кількість операцій зливу	K	разів/рік	-	119
Валовий викид СВГ	$V_{СВГ}$	т/рік	$V_{СВГ}=(B_{ц} \times K)/1000$	0,006909
Секундний викид СВГ	$C_{СВГ}$	г/с	$C_{СВГ}=(B_{ц} \times K)/(T \times 60)$	0,026879
Секундний викид пропану	$C_{пропану}$	г/с	$C_{пропану}=(C_{СВГ} \times P_{пропану})/100$	0,010752
Секундний викид бутану	$C_{бутану}$	г/с	$C_{бутану}=(C_{СВГ} \times P_{бутану})/100$	0,016127
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{одоранту\ СПМ}$	г/с	$C_{одоранту\ СПМ}=(C_{СВГ}/1000 \times P_{одоранту\ СПМ}) \times 10^{-3}$	0,000001
Валовий викид пропану	$V_{пропану}$	т/рік	$V_{пропану}=(B_{СВГ} \times P_{пропану})/100$	0,002764
Валовий викид бутану	$V_{бутану}$	т/рік	$V_{бутану}=(B_{СВГ} \times P_{бутану})/100$	0,004145
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{одоранту\ СПМ}$	т/рік	$V_{одоранту\ СПМ}=(B_{СВГ} \times 1000 \times P_{одоранту\ СПМ}) \times 10^{-9}$	3,0E-07

Джерело викидів №20-Запобіжний клапан №1 резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час перевірки запобіжних клапанів.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №1 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.10 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №1.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів	$V_{\text{зап}}$	кг/год	$V_{\text{зап}}=3,16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1+0,1)} \times \rho_{\text{п}}$	24,160469
Коефіцієнт втрати газу (паспортні дані клапана)	α	-	-	0,8
Площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана	F	кв.см	-	1,77
Коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1	B	-	-	0,681
Максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном	P_1	МПа	-	1,6
Густина парової фази СВГ	$\rho_{\text{п}}$	кг/куб.м	-	36,98
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Кількість операцій по перевірці запобіжного клапана	K	одиниць/рік	-	12,0
Тривалість перевірки клапана	T	год/рік	-	0,003
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зап}} \times T)/1000$	0,000072
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=((V_{\text{зап}} \times 1000)/3600)/(20 \times 60)$	0,005593
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002237
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003356
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000029
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000043
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,6E-09

Джерело викидів №21-Запобіжний клапан №2 резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час перевірки запобіжних клапанів.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №2 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.11 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №2.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів	$V_{\text{зап}}$	кг/год	$V_{\text{зап}}=3,16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1+0,1)} \times \rho_{\text{п}}$	24,160469
Коефіцієнт втрати газу (паспортні дані клапана)	α	-	-	0,8
Площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана	F	кв.см	-	1,77
Коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1	B	-	-	0,681
Максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном	P_1	МПа	-	1,6
Густина парової фази СВГ	$\rho_{\text{п}}$	кг/куб.м	-	36,98
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Кількість операцій по перевірці запобіжного клапана	K	одиниць/рік	-	12,0
Тривалість перевірки клапана	T	год/рік	-	0,003
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зап}} \times T)/1000$	0,000072
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=((V_{\text{зап}} \times 1000)/3600)/(20 \times 60)$	0,005593
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002237
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003356
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000029
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000043
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,6E-09

Джерело викидів №22-Трубопровід свічка резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.12 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
<i>Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин</i>	-	-	-	<i>Звільнення резервуару у зв'язку з ремонтом або опосвідченням</i>

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	V_p	кг	$V_p = \rho_p \times V$	0,552392
Густина парової фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{p(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{p(\text{бутану})})$	1,16
Тиск парової фази в резервуарі	P	МПа	-	0,05
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{p(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	0,98
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{p(\text{бутану})}$	кг/куб.м	-	1,32
Об'єм резервуару, що приймає участь в технологічному процесі	V	куб.м	-	9,524
Частка газу, яка залишається в резервуарі, перед звільненням	$\chi_{\text{прод}}$	%	-	5
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,33
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = V_p / 1000$	0,000552
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 10^6) / (20 \times 60)$	0,460000
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,184000
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,276000
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000023
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,000221
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,000331
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	2,8E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Ремонт трубопроводів або запірної арматури
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	$V_{\text{за}}$	кг	$V_{\text{за}} = V_{\text{за}}^p + V_{\text{за}}^n + V_{\text{за}}^{\text{прод}}$	1,648181
Втрати рідкої фази СВГ під час виконання технологічного процесу	$V_{\text{зар}}$	кг	$V_{\text{зар}} = \rho_p \times V_{\text{тр}}$	0,879514
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{p(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{p(\text{бутану})})$	560,20
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{p(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	518,38
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{p(\text{бутану})}$	кг/куб.м	-	592,04
Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом	$V_{\text{тр}}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр трубопроводу рідкої фази	$d_{\text{тр}}$	мм	-	20
Довжина трубопроводу рідкої фази СВГ	$l_{\text{тр}}$	м	-	5
Втрати парової фази СВГ під час виконання технологічного процесу	$V_{\text{за}}^n$	кг	$V_{\text{за}}^n = \rho_p \times V_{\text{тр}}$	0,148623
Густина парової фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{p(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{p(\text{бутану})})$	36,98

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{\text{п(пропану)}}$	кг/куб.м	-	31,25
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{\text{п(бутану)}}$	кг/куб.м	-	42,14
Об'єм трубопроводу парової фази	$V_{\text{тп}}$	куб.м	-	0,004019
Внутрішній діаметр трубопроводу парової фази	$d_{\text{тп}}$	мм	-	32
Довжина трубопроводу парової фази СВГ	$l_{\text{тп}}$	м	-	5
Втрати СВГ у паровій фазі, під час продувки після ремонту трубопроводу чи запірної арматури	$V_{\text{за}^{\text{прод}}}$	кг	$V_{\text{за}^{\text{прод}}}=3 \times (V_{\text{тп}}+V_{\text{тр}}) \times \rho_{\text{п}}$	0,620044
Коефіцієнт, що враховує потрійні втрати СВГ на продувку перед пуском трубопроводу	-	-	-	3
Об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно продути після ремонту	$V_{\text{тп}}$	куб.м	-	0,004019
Внутрішній діаметр трубопроводу парової фази	$d_{\text{тп}}$	мм	-	32
Довжина трубопроводу парової фази СВГ	$l_{\text{тп}}$	м	-	5
Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно продути після ремонту	$V_{\text{тр}}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр трубопроводу рідкої фази	$d_{\text{тр}}$	мм	-	20
Довжина трубопроводу рідкої фази СВГ	$l_{\text{тр}}$	м	-	5
Густина парової фази СВГ, яким ведеться продувка трубопроводу перед запуском після ремонту	$\rho_{\text{п}}$	кг/куб.м	$\rho_{\text{п}}=100/(\rho_{\text{пропану}}/\rho_{\text{п(пропану)}}+\rho_{\text{бутану}}/\rho_{\text{п(бутану)}})$	36,98
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{\text{п(пропану)}}$	кг/куб.м	-	31,25
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{\text{п(бутану)}}$	кг/куб.м	-	42,14
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,08
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=V_{\text{за}}/1000$	0,001648
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 10^6)/(20 \times 60)$	0,856781
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,342712
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,514069
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000043
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000659
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000989
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	8,2E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Ремонт насосу
Втрати газу під час виконання технологічного	$V_{\text{к}}$	кг	$V_{\text{к}}=\rho_{\text{р}} \times V_{\text{н}}+3\rho_{\text{п}} \times V_{\text{н}}$	1,109400

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
процесу				
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_{p(\text{пропану})}+P_{\text{бутану}}/\rho_{p(\text{бутану})})$	560,20
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{p(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	518,38
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{p(\text{бутану})}$	кг/куб.м	-	592,04
Густина парової фази СВГ	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п}=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_{п(\text{пропану})}+P_{\text{бутану}}/\rho_{п(\text{бутану})})$	36,98
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{п(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	31,25
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(\text{бутану})}$	кг/куб.м	-	42,14
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Об'єм порожнини насосу і трубопроводу до запірної арматури	V_n	куб.м	-	0,01
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,08
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=B_k/1000$	0,001109
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 10^6)/(20 \times 60)$	0,924500
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,369800
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,554700
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000046
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000444
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000665
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	5,6E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Очищення фільтрів
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	V_{ϕ}	кг	$V_{\phi}=V_{\phi} \times \rho_p$	0,560200
Об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури	V_{ϕ}	куб.м	-	0,001
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_{p(\text{пропану})}+P_{\text{бутану}}/\rho_{p(\text{бутану})})$	560,20
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{p(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	518,38
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{p(\text{бутану})}$	кг/куб.м	-	592,04
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	3
Кількість циклів виконання технологічного процесу	K	циклів/рік	-	12

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=V_{\text{ф}} \times K/1000$	0,006722
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{ф}} \times 1000)/(20 \times 60)$	0,466833
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,186733
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{бутану}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,280100
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000023
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002689
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{бутану}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,004033
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,4E-07

Джерело викидів №23- Модуль АГЗП (природні втрати).

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля АГЗП (природні втрати).

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля СВГ (природні втрати) наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.13 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля АГЗП (природні втрати).

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час зберігання	$V_{\text{зб}}$	кг/добу	$V_{\text{зб}}=0,001 \times H_{\text{зб}} \times V_{\text{зб}} \times \rho_{\text{р}}$	0,779989
Норма природних втрат під час зберігання СВГ згідно таблиці VIII-2	$H_{\text{зб}}$	кг/т за добу	-	0,172
Об'єм рідкої фази СВГ в резервуарі	$V_{\text{зб}}$	куб.м	$V_{\text{зб}}=V_{\text{заг}} \times q$	8,095
Робочий об'єм стаціонарного резервуару	$O_{\text{ср}}$	куб.м	-	9,524
Частка заповненості резервуару	q	-	-	0,85
Густина рідкої фази СВГ	$\rho_{\text{р}}$	кг/куб.м	$\rho_{\text{р}}=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_{\text{р(пропану)}}+P_{\text{бутану}}/\rho_{\text{р(бутану)}})$	560,20
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість зберігання	T	діб/рік	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зб}} \times T)/1000$	0,284696
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зб}}/1000)/(24 \times 3600)$	0,009028
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,003611
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{бутану}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,005417
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	5,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,113878

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{бутану}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,170818
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	0,000014

Джерело викидів №24 - ПРК СВГ №1 місце заправки №10.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №5 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.14 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №5.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час наповнення балонів газобалонних автомобілів	$V_{\text{гб}}$	кг	$V_{\text{гб}}=13 \times 10^{-6} \times \rho_{\text{р}}$	0,007283
Густина рідкої фази СВГ	$\rho_{\text{р}}$	кг/куб.м	$\rho_{\text{р}}=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_{\text{р(пропану)}}+P_{\text{бутану}}/\rho_{\text{р(бутану)}})$	560,20
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Кількість операцій заправлення на заправне місце	K	од/добу	-	50
Кількість робочих діб	$K_{\text{рд}}$	діб	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{ц}} \times K)/1000$	0,132915
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{ц}} \times K)/(T \times 60)$	0,006069
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002428
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003641
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,053166
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,079749
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	7,0E-06

Джерело викидів №25 - ПРК СВГ №1 місце заправки №11.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник

показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №6 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.15 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №6.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час наповнення балонів газобалонних автомобілів	$V_{г6}$	кг	$V_{г6}=13 \times 10^{-6} \times \rho_p$	0,007283
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p=100/(P_{\text{пропану}}/\rho_p(\text{пропану})+P_{\text{бутану}}/\rho_p(\text{бутану}))$	560,20
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Кількість операцій заправлення на заправне місце	K	од/добу	-	50
Кількість робочих діб	$K_{рд}$	діб	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{ц} \times K)/1000$	0,132915
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{ц} \times K)/(T \times 60)$	0,006069
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002428
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003641
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,053166
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,079749
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	7,0E-06

Джерело викидів №26 - Автотранспорт.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, ТОВ «УкрНТЕК», 2000 р.

Очікувані викиди: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки, вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК 26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа).

Валовий викид забруднюючих речовин (т/рік) розраховується за формулою:

$$M_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times G_i^T \times K_T \times 10^{-3}$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

G_i^T – витрата i – ого палива рухомим складом, т/рік;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Секундний викид забруднюючих речовин (C_j , г/с) розраховується за формулою:

$$C_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times Q_i^T \times K_T \times 10^3$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

Q_i^T – одночасна витрата i – ого палива транспортними засобами, т/с;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.16 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту.

Найменування параметру	Позначення/ найменування забруднюючої речовини	Одиниця виміру	Значення					
			Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний
Тип транспортного засобу	-	-	Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний
Вид палива	-	-	Бензин	Бензин	СВГ	СВГ	Дизпаливо	Дизпаливо
Кількість транспортних засобів, що маневрує протягом доби	Ктз	од/добу	125	125	50	50	125	125
Прийнята норма витрати палива	Нвп	л/100 км	10	18	11	20	8	14
Швидкість руху по території	Шрт	км/год	5	5	5	5	5	5
Кількість транспортних засобів, що одночасно маневрує	Ктзom	од	1	1	1	1	1	1
Кількість днів маневрування транспортних засобів по території	Кдр	дів/рік	365	365	365	365	365	365
Густина палива	Гп	кг/л	0,74	0,74	0,56	0,56	0,86	0,86
Шлях, що проходить транспортний засіб (при в'їзді та при виїзді)	Шгз	км	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Час в'їзду-виїзду однієї одиниці транспортного засобу	Чввтз	год	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Одночасна витрата палива транспортним засобом	Q_i^T	т/с	1,0E-07	1,9E-07	8,6E-08	1,6E-07	9,6E-08	1,7E-07
Витрата палива транспортними засобами	G_i^T	т/рік	0,40515	0,72927	0,134904	0,24528	0,37668	0,65919
Коефіцієнт, що враховує технічний стан транспортних засобів	K_{NOx}	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,95	0,95
	K_{CO}	-	1,5	1,7	1,5	1,7	1,5	1,5
	K_{SO2}	-	1	1	1	1	1	1
	K_{CH}	-	1,5	1,8	1,5	1,8	1,4	1,4

Найменування параметру	Позначення/ найменування забруднюючої речовини	Одиниця виміру	Значення					
	K _C	-	0	0	0	0	1,8	1,8
Значення усереднених викидів забруднюючих речовин транспортними засобами	g _{NOx}	кг/т палива	16,37	16,37	16,37	16,37	29,6	29,6
	g _{CO}	кг/т палива	233	233	233	233	41,5	41,5
	g _{SO2}	кг/т палива	0,6	0,6	0,6	0,6	5	5
	g _{CH}	кг/т палива	33,5	56,9	33,5	56,9	6,93	6,93
	g _C	кг/т палива	0	0	0	0	3,85	3,85
Секундний викид забруднюючої речовини	C _{NOx}	г/с	0,001515	0,002726	0,001261	0,002292	0,002688	0,004702
	C _{CO}	г/с	0,035929	0,073279	0,029917	0,061633	0,005951	0,010408
	C _{SO2}	г/с	0,000062	0,000111	0,000051	0,000093	0,000478	0,000836
	C _{CH}	г/с	0,005166	0,018948	0,004301	0,015937	0,000928	0,001622
	C _C	г/с	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000663	0,001159
Валовий викид забруднюючої речовини	M _{NOx}	т/рік	0,005969	0,010744	0,001988	0,003614	0,010592	0,018536
	M _{CO}	т/рік	0,141600	0,288864	0,047149	0,097155	0,023448	0,041035
	M _{SO2}	т/рік	0,000243	0,000438	0,000081	0,000147	0,001883	0,003296
	M _{CH}	т/рік	0,020359	0,074692	0,006779	0,025122	0,003655	0,006395
	M _C	т/рік	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,002610	0,004568

14.14 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.17 – 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	сщ. Зоря	28,8	-3,7	8	180	0		1

Таблиця Д.18 – Опис проммайданчиків (географічна прив'язка).

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Майданчик реконструкції	0	0	0

Таблиця Д.19 – 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 безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Майданчик реконструкції	103	1	28,6	35,3	10	10	5		0	25	

Таблиця Д.20 – Характеристика складу викиду джерела.

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру										
						0,5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек	
1	1	1	04001 ----- 301		1	0,049757										

Таблиця Д.21 – Опис шкідливих речовин.

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,2	1

Таблиця Д.22 – Опис груп сумарій шкідливих речовин.

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Таблиця Д.23 – Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам							
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	04001 ----- 301	а			0,4								

Завдання на розрахунок.

Таблиця Д.24 – Перелік промайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування промайданчика
1	Майданчик реконструкції

Таблиця Д.25 – Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])

Таблиця Д.26 – Перелік груп сумарій.

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Таблиця Д.27 – Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с).

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам							
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	04001 ----- 301	а			0,4								

Таблиця Д.28 – 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	56	42	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.29 – Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					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. сщ. Зоря														5	5	1

Результати розрахунку.
Концентрації у заданих точках.

04001/301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
179	-9	0,129415	0,647076	196,00	0,75	1	100,00								

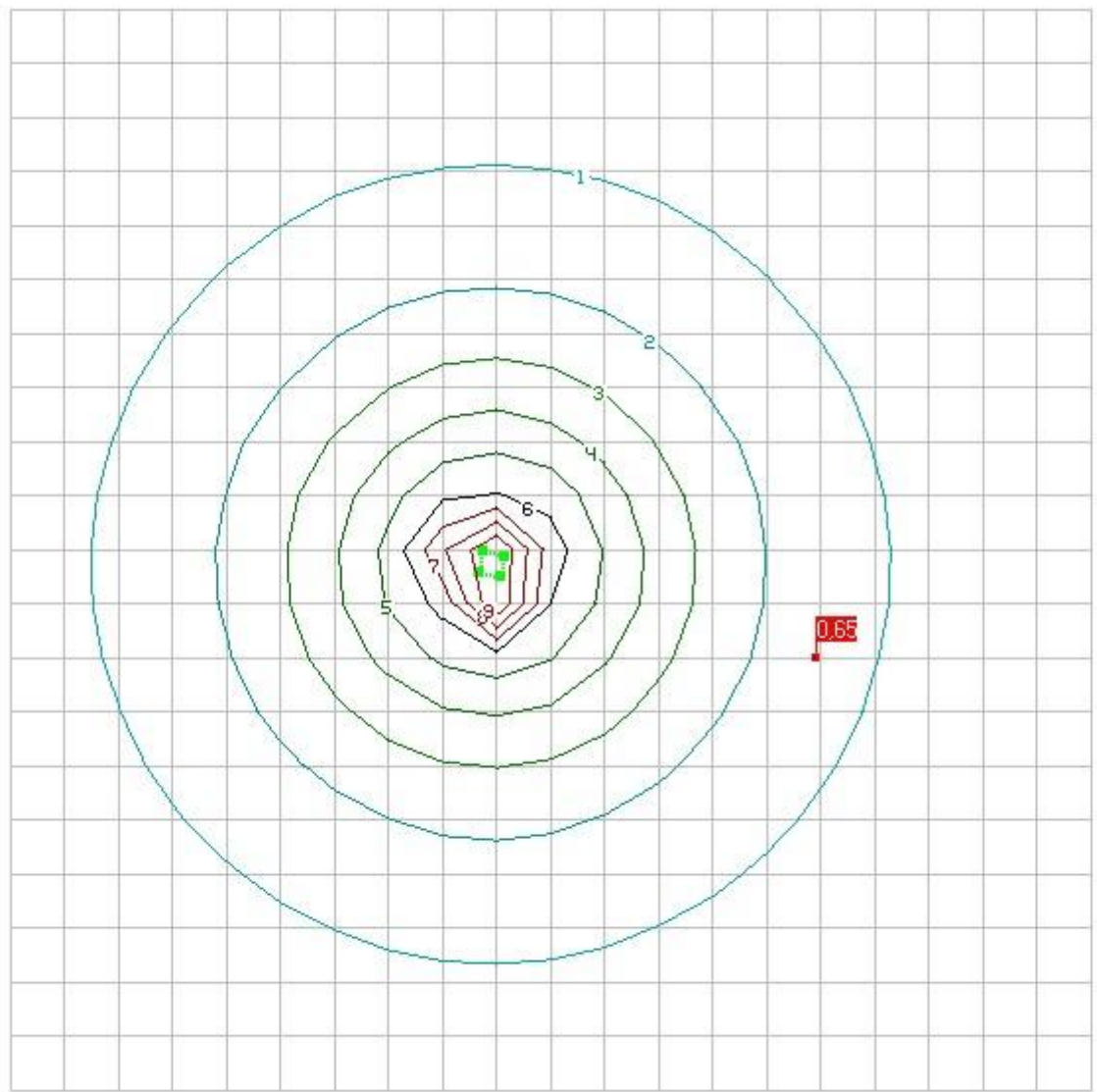
Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

292

-208

-194

306



9	-	1.709	ГДК
8	-	1.570	ГДК
7	-	1.430	ГДК
6	-	1.290	ГДК
5	-	1.151	ГДК
4	-	1.011	ГДК
3	-	0.872	ГДК
2	-	0.732	ГДК
1	-	0.592	ГДК

14.15 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.30 – 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	Потребусмий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	сщ. Зоря	28,8	-3,7	8	180	0		1

Таблиця Д.31 – 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	Проммайданчик	0	0	0

Таблиця Д.32 – 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(W ₀) 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	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	67,9	40,2			2,5	0,05	0,007	28,8	
		2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,8	39,8			2,5	0,05	0,007	28,8	
		3	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,7	39,4			2,5	0,05	0,007	28,8	
		4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,6	39			2,5	0,05	0,007	28,8	
		5	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	67,6	38,6			2,5	0,05	0,007	28,8	
		6	Дихальний клапан резервуару для пролитих нафтопродуктів	444	1	67,5	38,6			2,5	0,05	0,007	28,8	
		7	ПРК №1, місце заправки №1	170	1	70,5	21,4	1	1	2		0	28,8	
		8	ПРК №1, місце заправки №2	170	1	70,1	19,7	1	1	2		0	28,8	
		9	ПРК №2, місце заправки №3	170	1	68,8	13,9	1	1	2		0	28,8	
		10	ПРК №2, місце заправки №4	170	1	68,4	12	1	1	2		0	28,8	
		11	ПРК №3, місце заправки №5	170	1	67,1	6	1	1	2		0	28,8	
		12	ПРК №3, місце заправки №6	170	1	66,7	4,1	1	1	2		0	28,8	
		13	ПРК №4, місце заправки №7	170	1	66,7	4,1	1	1	2		0	28,8	
		14	ПРК №4, місце заправки №8	170	1	65	-4	1	1	2		0	28,8	
		15	Сателіт ПРК №4, місце заправки №8	170	1	63,9	-8,9	1	1	2		0	28,8	
		16	ПРК №5, місце заправки №9	170	1	71,3	28	1	1	2		0	28,8	
		17	Труба дизельгенератора	444	1	33,6	7,4			2	0,1	0,183	550	
		18	Горловина баку дизельгенератора	81	1	33,2	6	1	1	2		0	28,8	
		19	Клапан заливний резервуару із СВГ	444	1	29,4	37,6			2,5	0,032	0,294	28,8	

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 прямок. 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					
		20	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	28,5	37,8			2,5	0,026	0,294	0	
		21	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	28,3	37,8			2,5	0,026	0,294	28,8	
		22	Трубопровід свічка резервуару із СВГ	444	1	30,5	38,4			2,9	0,015	0,294	28,8	
		23	Модуль АГЗП (природні втрати)	170	1	29,2	37,6	7,2	1,5	2		0	28,8	
		24	ПРК СВГ №1 місце заправки №10	170	1	28,2	35,9	1	1	2		0	28,8	
		25	ПРК СВГ №1 місце заправки №11	170	1	32,9	35	1	1	2		0	28,8	
		26	Автотранспорт	170	1	51,7	11,4	95	40	5		0	28,8	

Таблиця Д.33 – Характеристика складу викиду джерела.

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру										
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек	
1	1	1	11000 ----- 2754		1	0,00051										
		2	11000 ----- 2704		1	0,016287										
		3	11000 ----- 2704		1	0,047546										
		4	11000 ----- 2704		1	0,016287										
		5	11000 ----- 2754		1	2,1E-5										
		6	11000 ----- 2704		1	0,000889										
			11000 ----- 2754		1	1E-6										
		7	11000 ----- 2754		1	0,004128										
		8	11000 ----- 2754		1	0,004128										
		9	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		10	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		11	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		12	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		13	11000 -----		1	0,005993										

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			2704												
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		14	11000 ----- 2754		1	0,004128									
		15	11000 ----- 2754		1	0,008385									
		16	11000 ----- 2754		1	0,004128									
		17	03004 ----- 328		1	0,0005									
			04001 ----- 301		1	0,014917									
			05001 ----- 330		1	0,02									
			06000 ----- 337		1	0,008481									
			12000 ----- 410		1	0,000639									
		18	11000 ----- 2754		1	0,00516									
		19	05000 ----- 1716		1	1E-6									
			11000 ----- 402		1	0,016127									
			11000 ----- 10304		1	0,010752									
		20	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003356									
			11000 ----- 10304		1	0,002237									
		21	05000 ----- 1716		1	3E-7									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			11000 ----- 402		1	0,003356									
			11000 ----- 10304		1	0,002237									
		22	05000 ----- 1716		1	4,6E-5									
			11000 ----- 402		1	0,5547									
			11000 ----- 10304		1	0,3698									
		23	05000 ----- 1716		1	1E-6									
			11000 ----- 402		1	0,005417									
			11000 ----- 10304		1	0,003611									
		24	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003641									
			11000 ----- 10304		1	0,002428									
		25	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003641									
			11000 ----- 10304		1	0,002428									
		26	03004 ----- 328		1	0,001822									
			04001 ----- 301		1	0,015184									
			05001 ----- 330		1	0,001631									
			06000 -----		1	0,217117									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			337												
			11000		1	0,046902									
			2754												

Завдання на розрахунок.

Таблиця Д.34 – Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Таблиця Д.35 – Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03004 ----- 328	Сажа
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])
05000 ----- 1716	Діоксид та інші сполуки сірки
05001 ----- 330	Сірки діоксид
06000 ----- 337	Оксид вуглецю
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)
12000 ----- 410	Метан

Таблиця Д.36 – Перелік груп сумарній.

Код групи	Речовини що складають групи сумарній (коди)										Коефіцієнт потенц.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
31	04001 ----- 301	05001 ----- 330										1

Таблиця Д.37 – Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с).

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	04001 ----- 301	a			0,4									
	05000 ----- 1716	a			0,4									
	05001 ----- 330	a			0,4									
	06000 ----- 337	a			0,4									
	11000 ----- 402	a			0,4									
	11000 ----- 2704	a			0,4									
	11000 ----- 2754	a			0,4									
	11000 ----- 10304	a			0,4									
	11004 ----- 1301	a			0,4									
	12000 ----- 410	a			0,4									

Таблиця Д.38 – 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	56	42	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.39 – 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. сщ. Зоря														5	5	1

РЕЗУЛЬТАТИ РОЗРАХУНКУ.

Концентрації у заданих точках.

03000/328 Сажа

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,062801	0,418674	255,00	0,50	26	90,78	17	9,22	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,062677	0,417846	189,00	0,65	26	87,68	17	12,32	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,063402	0,422679	352,00	0,65	26	86,34	17	13,66	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,063477	0,423181	186,00	0,65	26	89,73	17	10,27	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,062680	0,417866	105,00	0,50	26	90,14	17	9,86	0	0,00	0	0,00	0	0,00

04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,133190	0,665950	242,00	3,40	17	91,81	26	8,19	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,115800	0,579000	188,00	1,13	17	50,51	26	49,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,135504	0,677520	355,00	3,40	17	84,61	26	15,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,123723	0,618614	184,00	3,40	17	80,48	26	19,52	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,127821	0,639105	114,00	3,40	17	91,95	26	8,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00

05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,000043	0,850159	248,00	8,10	22	78,05	23	11,47	25	3,49	24	3,44	19	2,30
179	-9	0,000036	0,714805	198,00	8,10	22	75,33	23	12,86	25	3,90	24	3,77	19	2,90
-49	0	0,000046	0,913452	334,00	8,10	22	78,47	23	11,06	24	3,32	25	2,93	19	2,63
148	0	0,000040	0,802718	198,00	8,10	22	77,37	23	11,92	25	3,60	24	3,49	19	2,47
70	90	0,000049	0,978216	127,00	8,10	22	77,90	23	10,37	19	3,62	24	3,17	25	2,83

05001 / 330 Сірки діоксид

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,267364	0,534729	242,00	5,38	17	99,45	26	0,55	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,239680	0,479359	187,00	5,38	17	98,40	26	1,60	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,265547	0,531094	355,00	5,38	17	98,95	26	1,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,251195	0,502391	184,00	5,38	17	98,65	26	1,35	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,261636	0,523272	114,00	5,38	17	99,47	26	0,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00

06000 / 337 Оксид вуглецю

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	2,309289	0,461858	258,00	0,50	26	98,76	17	1,24	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	2,284873	0,456975	189,00	0,64	26	98,06	17	1,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	2,362387	0,472477	352,00	0,64	26	97,86	17	2,14	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	2,378053	0,475611	186,00	0,64	26	98,42	17	1,58	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	2,292972	0,458594	103,00	0,50	26	98,56	17	1,44	0	0,00	0	0,00	0	0,00

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	80,258464	0,401292	248,00	10,86	22	84,16	23	4,47	19	4,09	25	3,03	24	3,00
179	-9	80,176547	0,400883	198,00	7,24	22	80,11	23	6,39	25	4,35	24	4,20	19	3,82
-49	0	80,331748	0,401659	334,00	10,86	22	86,30	19	3,83	23	3,75	24	2,55	25	2,21
148	0	80,217207	0,401086	198,00	7,24	22	80,72	23	6,29	25	4,27	24	4,12	19	3,35
70	90	80,454435	0,402272	127,00	10,86	22	84,90	19	4,30	23	4,09	24	2,70	25	2,52

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	2,483783	0,496757	268,00	0,75	3	32,72	4	11,29	2	11,14	13	9,61	12	9,61
179	-9	2,264683	0,452937	199,00	0,75	3	42,12	4	14,49	2	14,36	9	6,37	10	6,17
-49	0	2,255921	0,451184	345,00	0,75	3	43,23	4	14,89	2	14,73	9	5,79	10	5,66
148	0	2,415581	0,483116	201,00	0,75	3	44,30	4	15,28	2	15,07	9	6,36	10	5,92
70	90	2,881822	0,576364	92,00	0,75	3	47,67	2	16,48	4	16,18	9	4,22	10	4,06

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	0,799298	0,799298	266,00	0,75	15	21,93	26	13,83	14	9,70	13	8,01	12	8,01
179	-9	0,601668	0,601668	189,00	0,75	26	30,08	15	10,65	10	6,34	11	6,34	9	6,28
-49	0	0,625784	0,625784	355,00	0,75	26	32,37	18	12,47	15	9,52	11	5,35	13	5,34
148	0	0,715266	0,715266	186,00	0,75	26	24,94	15	10,27	10	7,34	11	7,30	9	7,22
70	90	0,723981	0,723981	92,00	0,75	26	16,07	16	10,69	15	10,26	7	9,25	8	8,93

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	26,172316	0,402651	248,00	10,86	22	84,15	23	4,47	19	4,09	25	3,03	24	3,00
179	-9	26,117698	0,401811	198,00	7,24	22	80,11	23	6,39	25	4,35	24	4,20	19	3,82
-49	0	26,221167	0,403403	334,00	10,86	22	86,30	19	3,83	23	3,75	24	2,55	25	2,21
148	0	26,144800	0,402228	198,00	7,24	22	80,72	23	6,29	25	4,27	24	4,12	19	3,35
70	90	26,302942	0,404661	127,00	10,86	22	84,90	19	4,30	23	4,09	24	2,70	25	2,52

12000 / 410 Метан

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, %
70	-62	20,002141	0,400043	242,00	3,80	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	20,001248	0,400025	187,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	20,002059	0,400041	355,00	3,80	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	20,001604	0,400032	184,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	20,001937	0,400039	114,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Група сумачі 31

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, %
70	-62	0,00E+000	0,409426	242,00	4,26	17	57,25	26	2,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,00E+000	0,252498	187,00	4,26	17	50,46	26	8,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,00E+000	0,413568	355,00	4,26	17	54,19	26	5,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,00E+000	0,322704	184,00	4,26	17	52,40	26	6,89	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,00E+000	0,370067	114,00	4,26	17	57,34	26	2,73	0	0,00	0	0,00	0	0,00

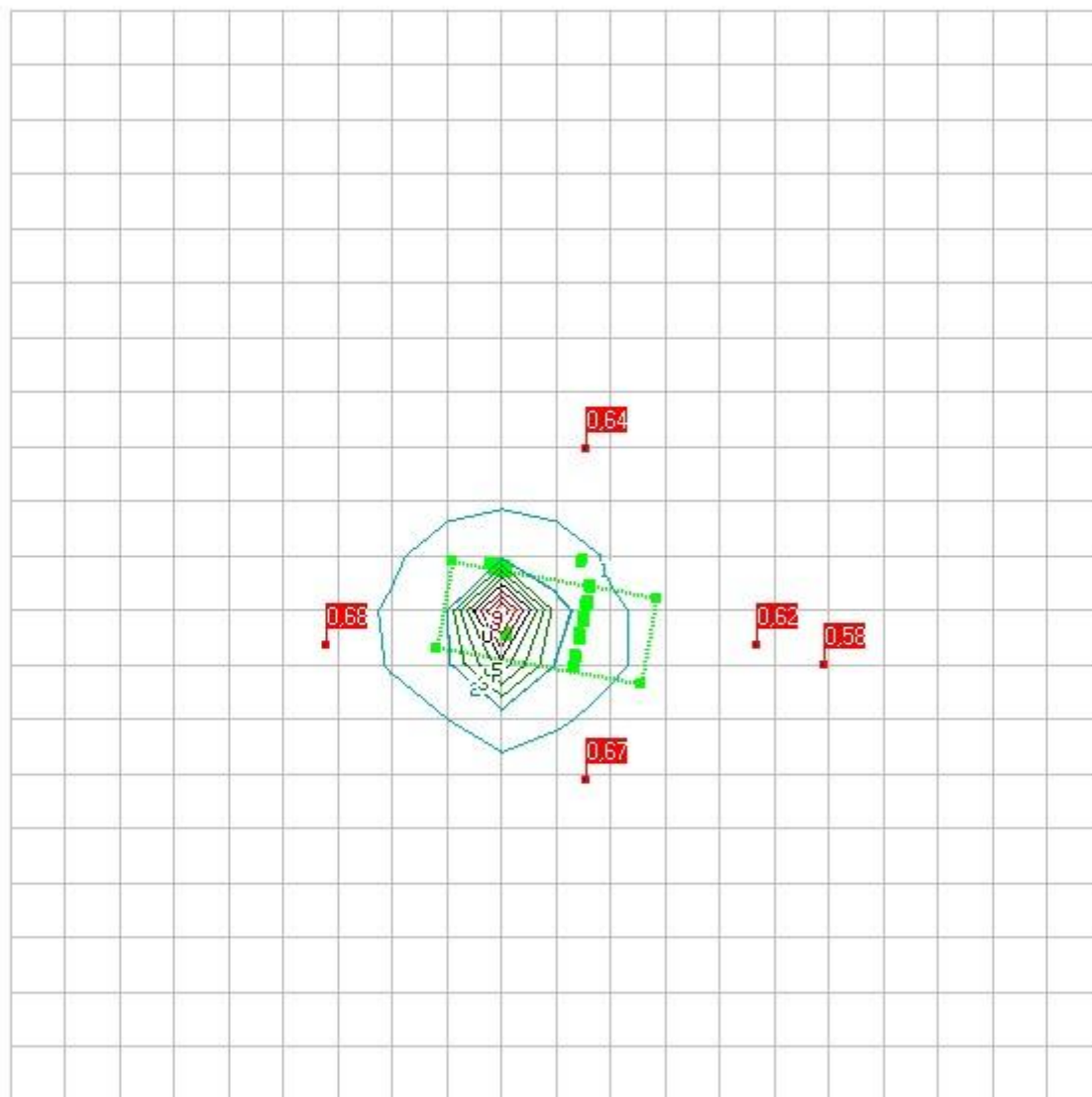
Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

292

-208

-194

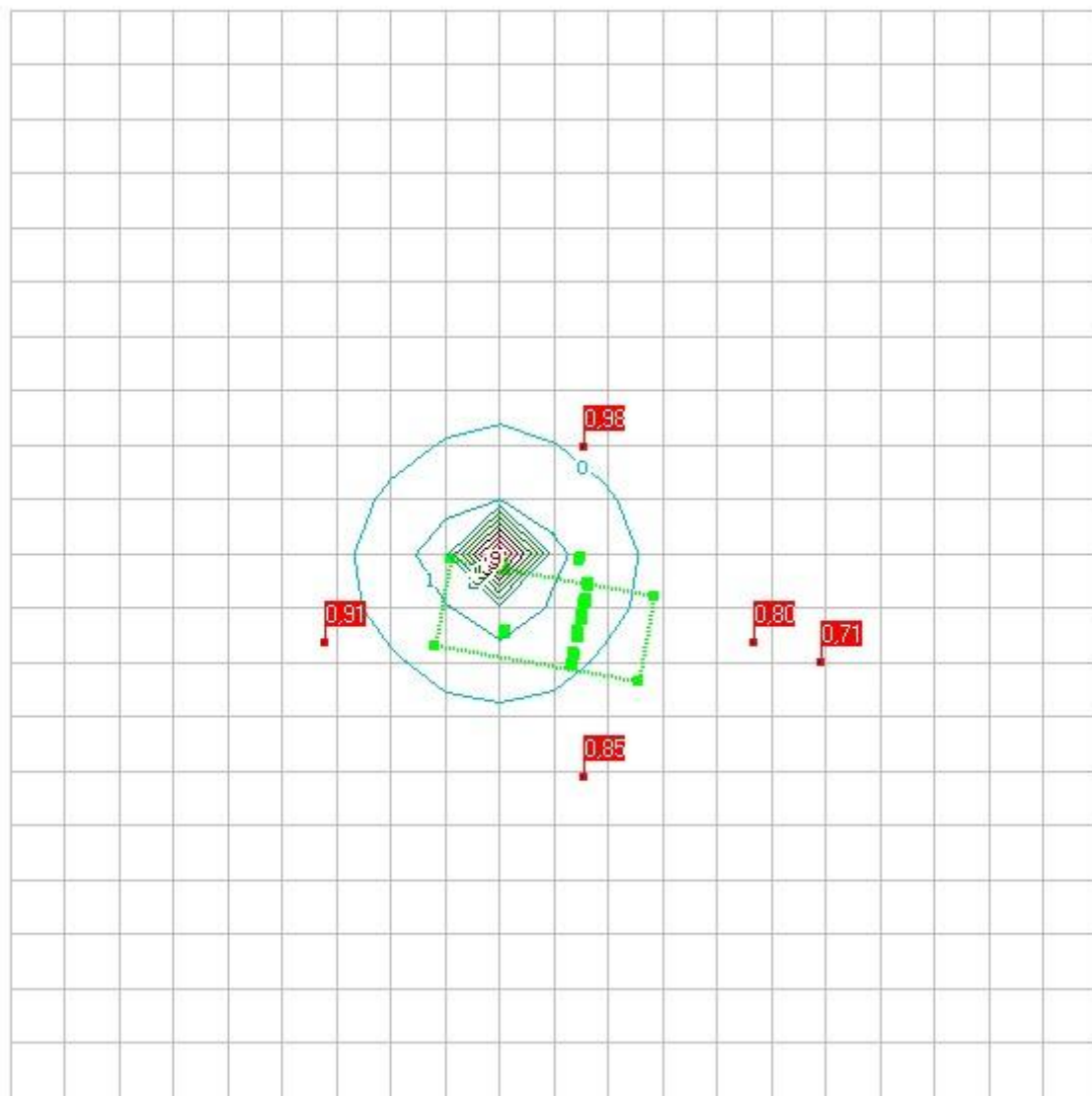
306



9	2.939	ГДК
8	2.663	ГДК
7	2.387	ГДК
6	2.111	ГДК
5	1.835	ГДК
4	1.558	ГДК
3	1.282	ГДК
2	1.006	ГДК
1	0.730	ГДК
0	1.000	ГДК

Речовина 05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

292



9	9.039	ГДК
8	8.092	ГДК
7	7.145	ГДК
6	6.198	ГДК
5	5.251	ГДК
4	4.304	ГДК
3	3.357	ГДК
2	2.410	ГДК
1	1.463	ГДК
0	1.000	ГДК

-208

-194

306

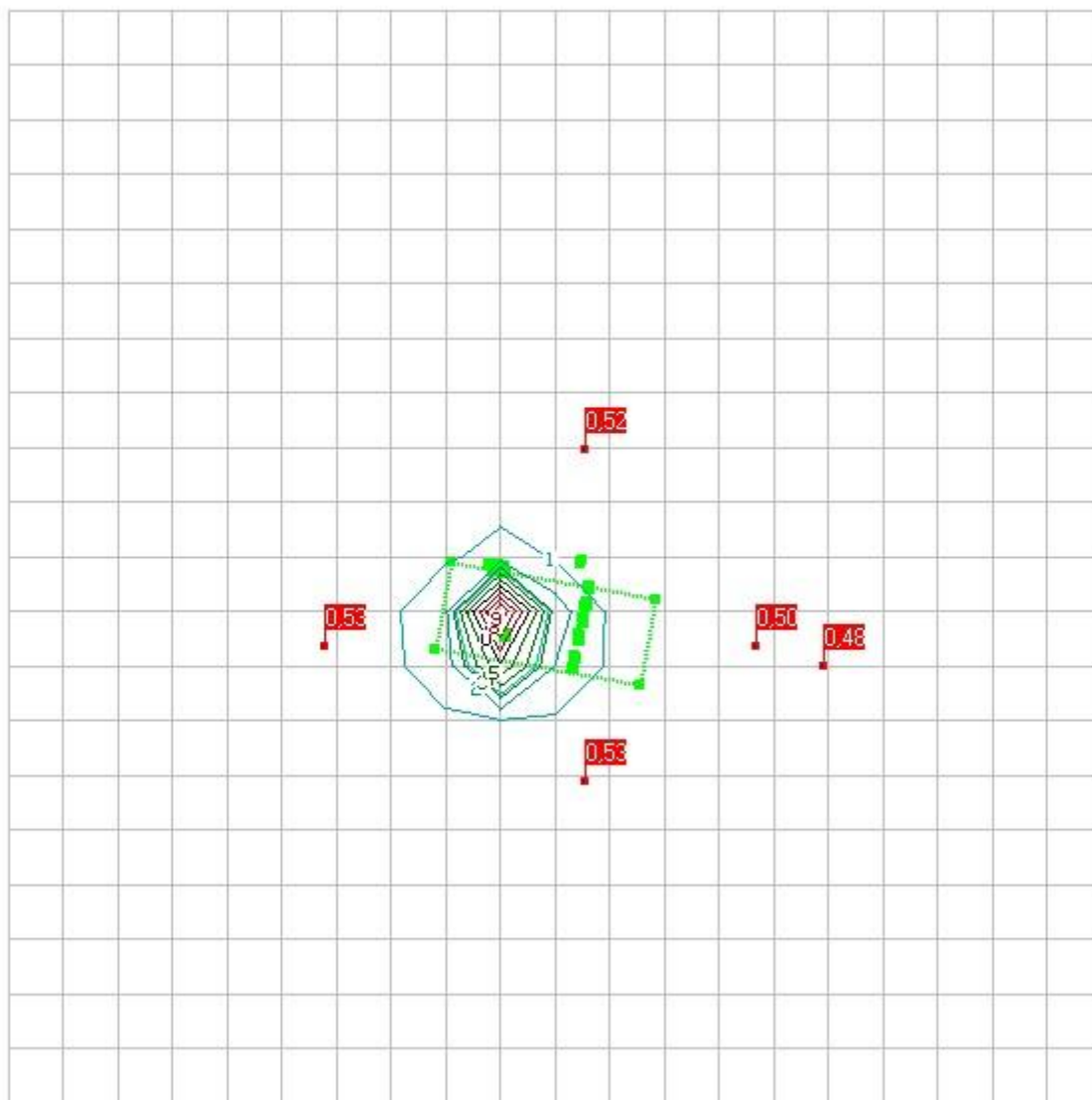
Речовина 05001 / 330 Сірки діоксид

292

-208

-194

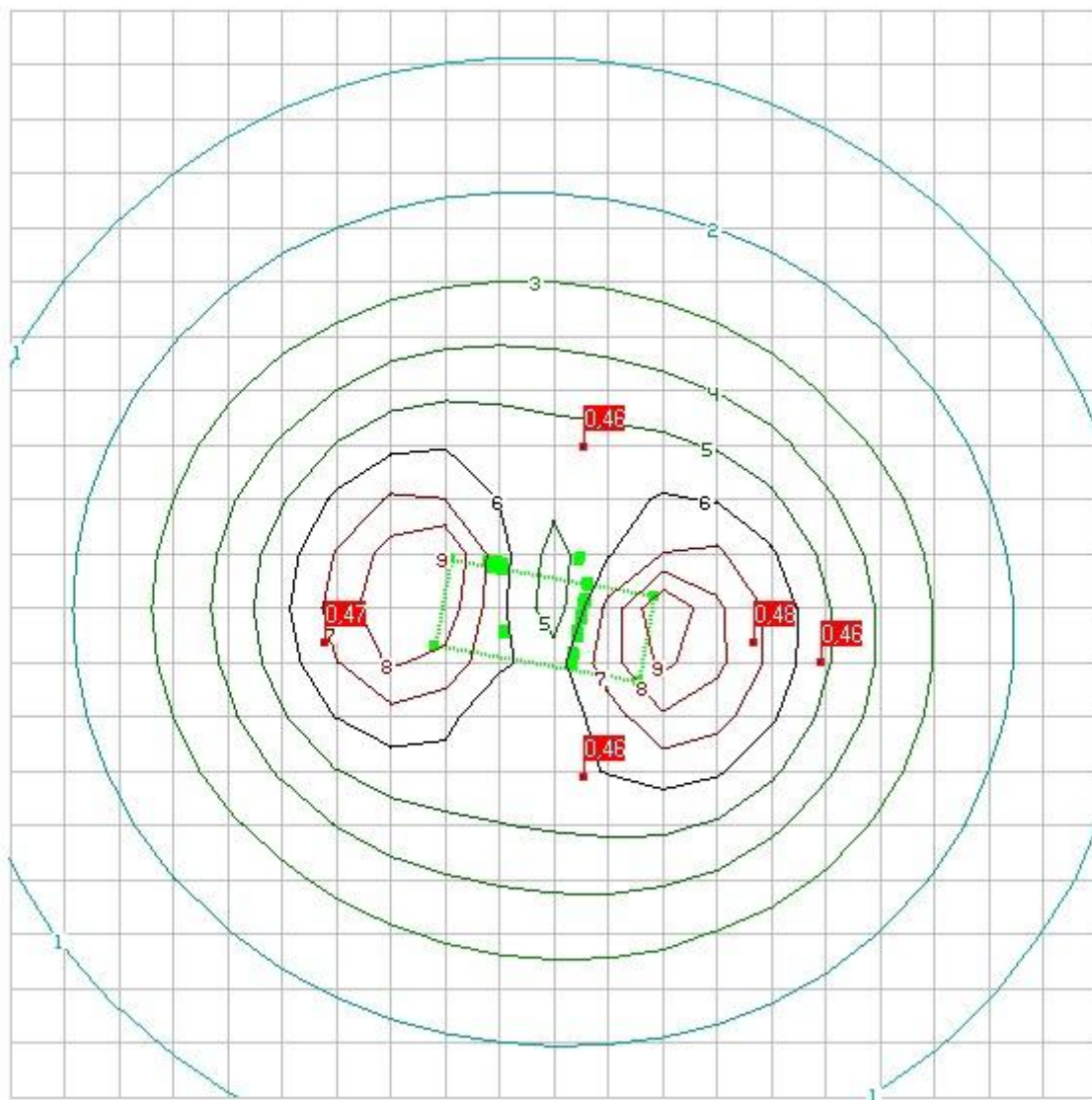
306



9	1	2.002	ГДК
8	1	1.826	ГДК
7	1	1.650	ГДК
6	1	1.474	ГДК
5	1	1.298	ГДК
4	1	1.122	ГДК
3	1	0.945	ГДК
2	1	0.769	ГДК
1	1	0.593	ГДК
0	1	1.000	ГДК

Речовина 06000 / 337 Оксид вуглецю

292



0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.000	0.419	0.428	0.437	0.446	0.455	0.464	0.473	0.482	0.491
	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК	ГДК

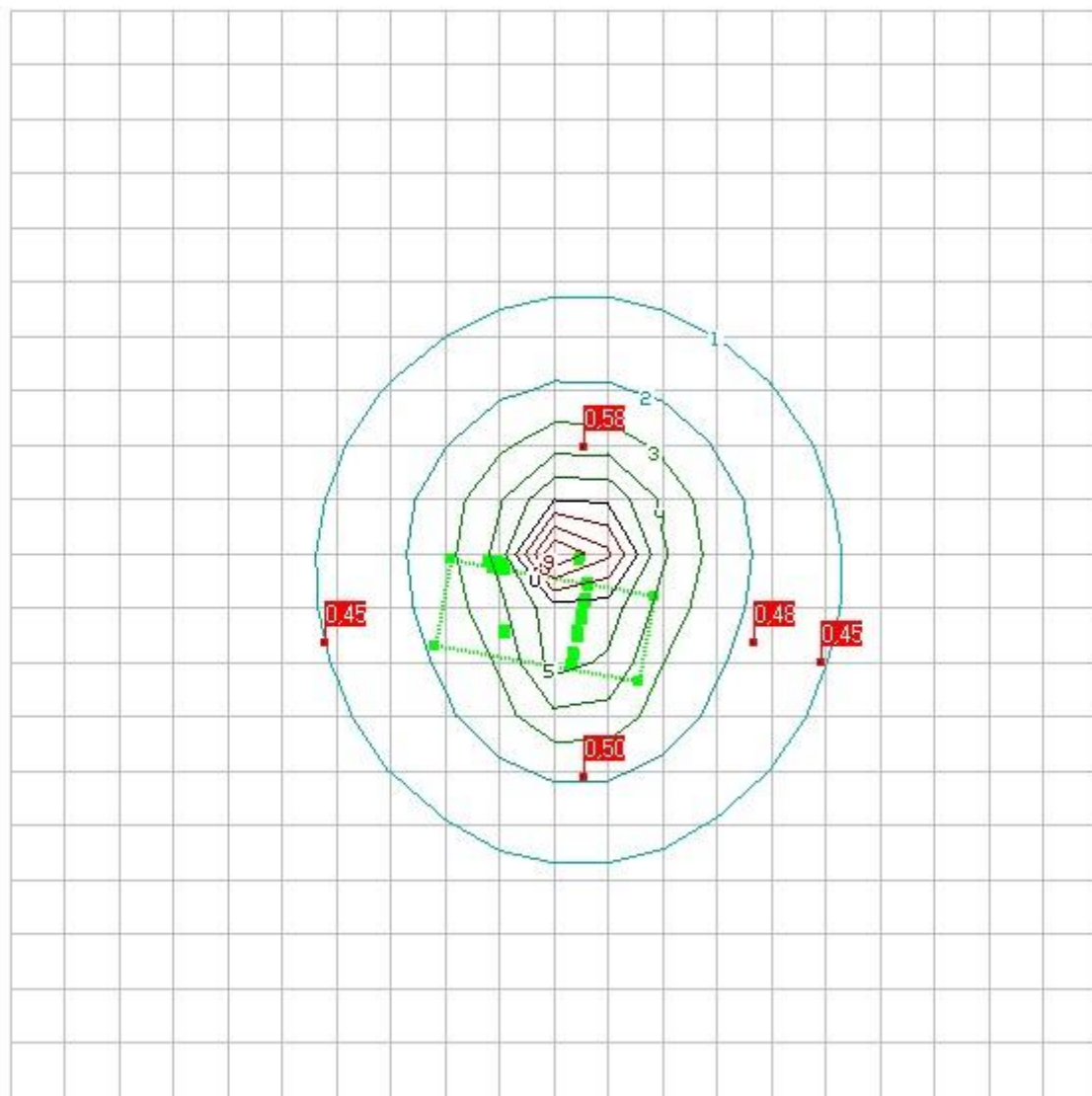
-208

-194

306

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

292



9	1	0.799	ГДК
8	1	0.755	ГДК
7	1	0.712	ГДК
6	1	0.668	ГДК
5	1	0.625	ГДК
4	1	0.582	ГДК
3	1	0.538	ГДК
2	1	0.495	ГДК
1	1	0.451	ГДК
0	1	1.000	ГДК

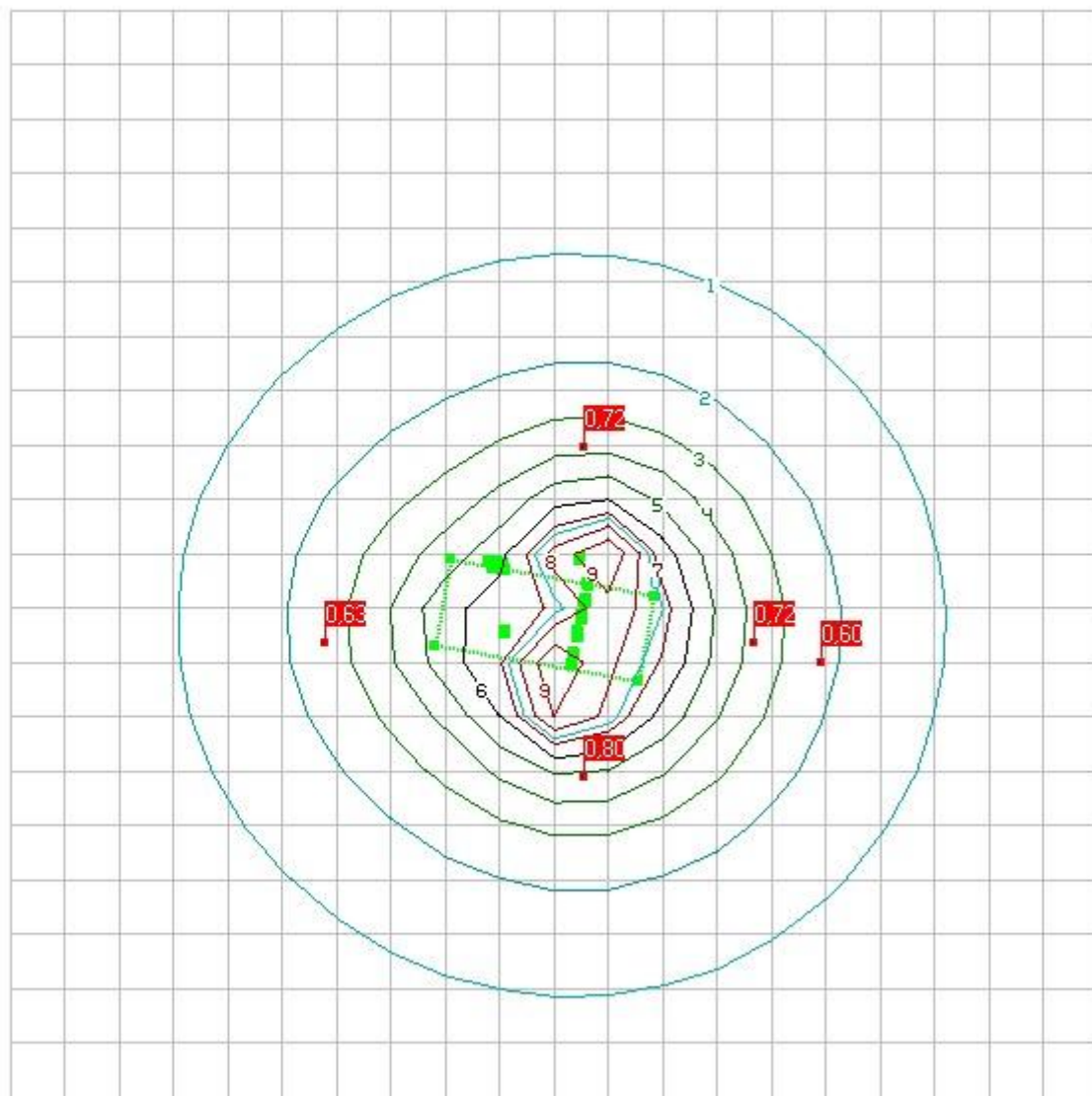
-208

-194

306

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОЛОС)

292



9	1.124	ГДК
8	1.047	ГДК
7	0.970	ГДК
6	0.893	ГДК
5	0.816	ГДК
4	0.739	ГДК
3	0.662	ГДК
2	0.585	ГДК
1	0.508	ГДК
0	1.000	ГДК

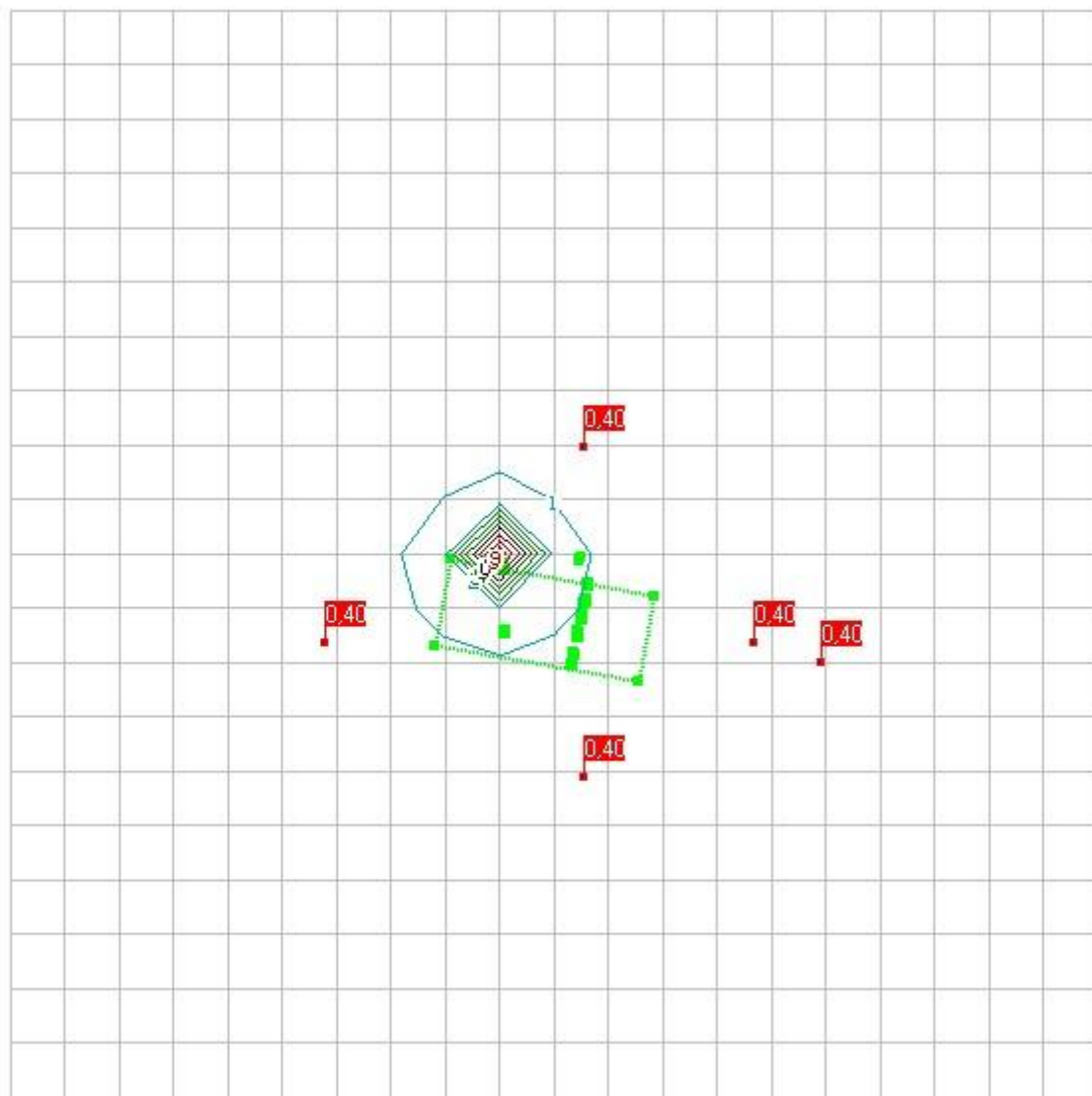
-208

-194

306

Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

292



9	-	0.457	ГДК
8	-	0.451	ГДК
7	-	0.444	ГДК
6	-	0.438	ГДК
5	-	0.432	ГДК
4	-	0.426	ГДК
3	-	0.419	ГДК
2	-	0.413	ГДК
1	-	0.407	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-208

-194

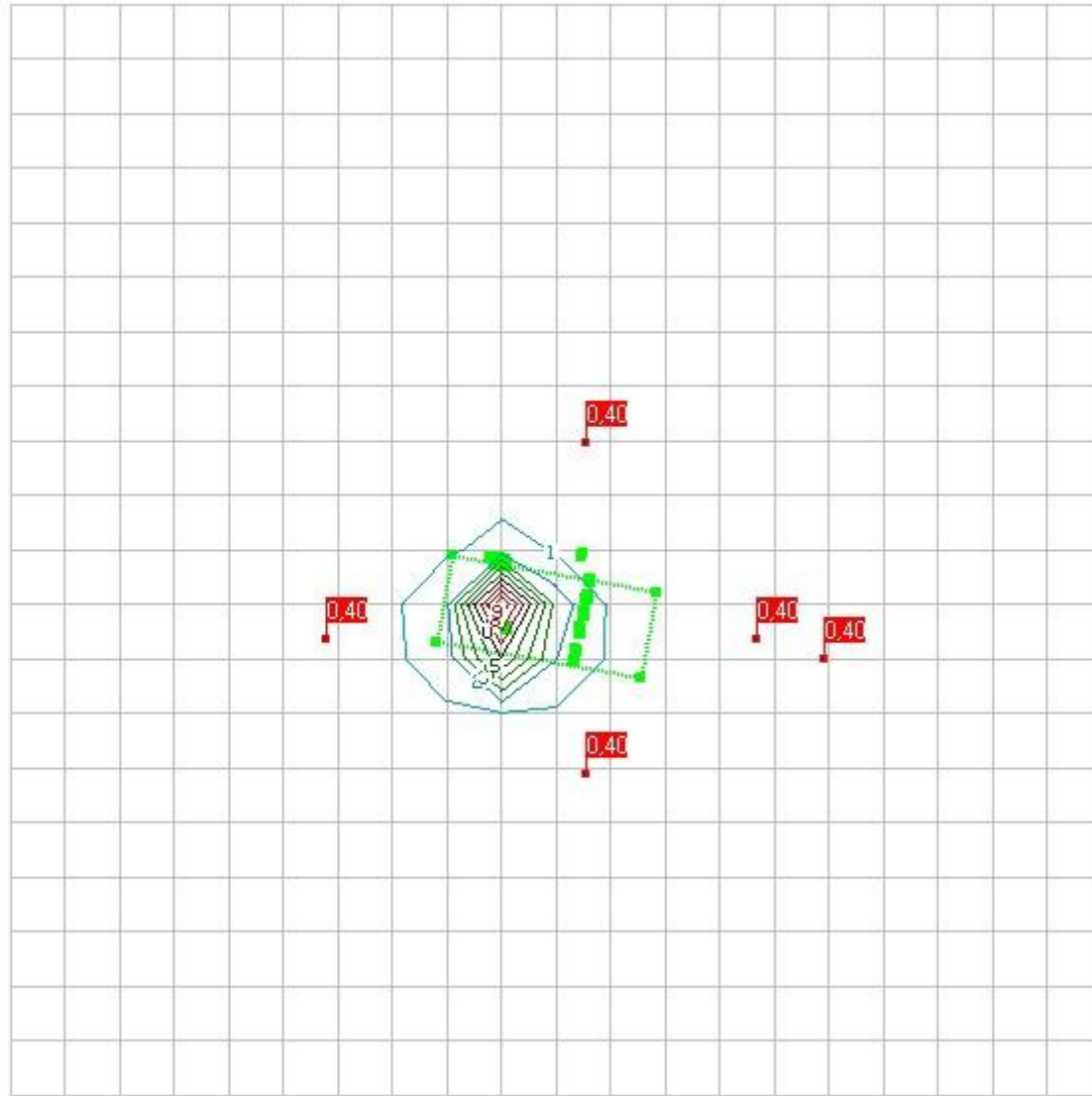
306

292

-208

-194

306



0	1	1.0000	ГМК
1	1	0.4000	ГМК
2	1	0.4000	ГМК
3	1	0.4000	ГМК
4	1	0.4000	ГМК
5	1	0.4000	ГМК
6	1	0.4000	ГМК
7	1	0.4000	ГМК
8	1	0.4000	ГМК
9	1	0.4000	ГМК
10	1	0.4000	ГМК
11	1	0.4000	ГМК
12	1	0.4000	ГМК
13	1	0.4000	ГМК
14	1	0.4000	ГМК
15	1	0.4000	ГМК
16	1	0.4000	ГМК
17	1	0.4000	ГМК
18	1	0.4000	ГМК
19	1	0.4000	ГМК
20	1	0.4000	ГМК
21	1	0.4000	ГМК
22	1	0.4000	ГМК
23	1	0.4000	ГМК
24	1	0.4000	ГМК
25	1	0.4000	ГМК
26	1	0.4000	ГМК
27	1	0.4000	ГМК
28	1	0.4000	ГМК
29	1	0.4000	ГМК
30	1	0.4000	ГМК
31	1	0.4000	ГМК
32	1	0.4000	ГМК
33	1	0.4000	ГМК
34	1	0.4000	ГМК
35	1	0.4000	ГМК
36	1	0.4000	ГМК
37	1	0.4000	ГМК
38	1	0.4000	ГМК
39	1	0.4000	ГМК
40	1	0.4000	ГМК
41	1	0.4000	ГМК
42	1	0.4000	ГМК
43	1	0.4000	ГМК
44	1	0.4000	ГМК
45	1	0.4000	ГМК
46	1	0.4000	ГМК
47	1	0.4000	ГМК
48	1	0.4000	ГМК
49	1	0.4000	ГМК
50	1	0.4000	ГМК
51	1	0.4000	ГМК
52	1	0.4000	ГМК
53	1	0.4000	ГМК
54	1	0.4000	ГМК
55	1	0.4000	ГМК
56	1	0.4000	ГМК
57	1	0.4000	ГМК
58	1	0.4000	ГМК
59	1	0.4000	ГМК
60	1	0.4000	ГМК
61	1	0.4000	ГМК
62	1	0.4000	ГМК
63	1	0.4000	ГМК
64	1	0.4000	ГМК
65	1	0.4000	ГМК
66	1	0.4000	ГМК
67	1	0.4000	ГМК
68	1	0.4000	ГМК
69	1	0.4000	ГМК
70	1	0.4000	ГМК
71	1	0.4000	ГМК
72	1	0.4000	ГМК
73	1	0.4000	ГМК
74	1	0.4000	ГМК
75	1	0.4000	ГМК
76	1	0.4000	ГМК
77	1	0.4000	ГМК
78	1	0.4000	ГМК
79	1	0.4000	ГМК
80	1	0.4000	ГМК
81	1	0.4000	ГМК
82	1	0.4000	ГМК
83	1	0.4000	ГМК
84	1	0.4000	ГМК
85	1	0.4000	ГМК
86	1	0.4000	ГМК
87	1	0.4000	ГМК
88	1	0.4000	ГМК
89	1	0.4000	ГМК
90	1	0.4000	ГМК
91	1	0.4000	ГМК
92	1	0.4000	ГМК
93	1	0.4000	ГМК
94	1	0.4000	ГМК
95	1	0.4000	ГМК
96	1	0.4000	ГМК
97	1	0.4000	ГМК
98	1	0.4000	ГМК
99	1	0.4000	ГМК
100	1	0.4000	ГМК

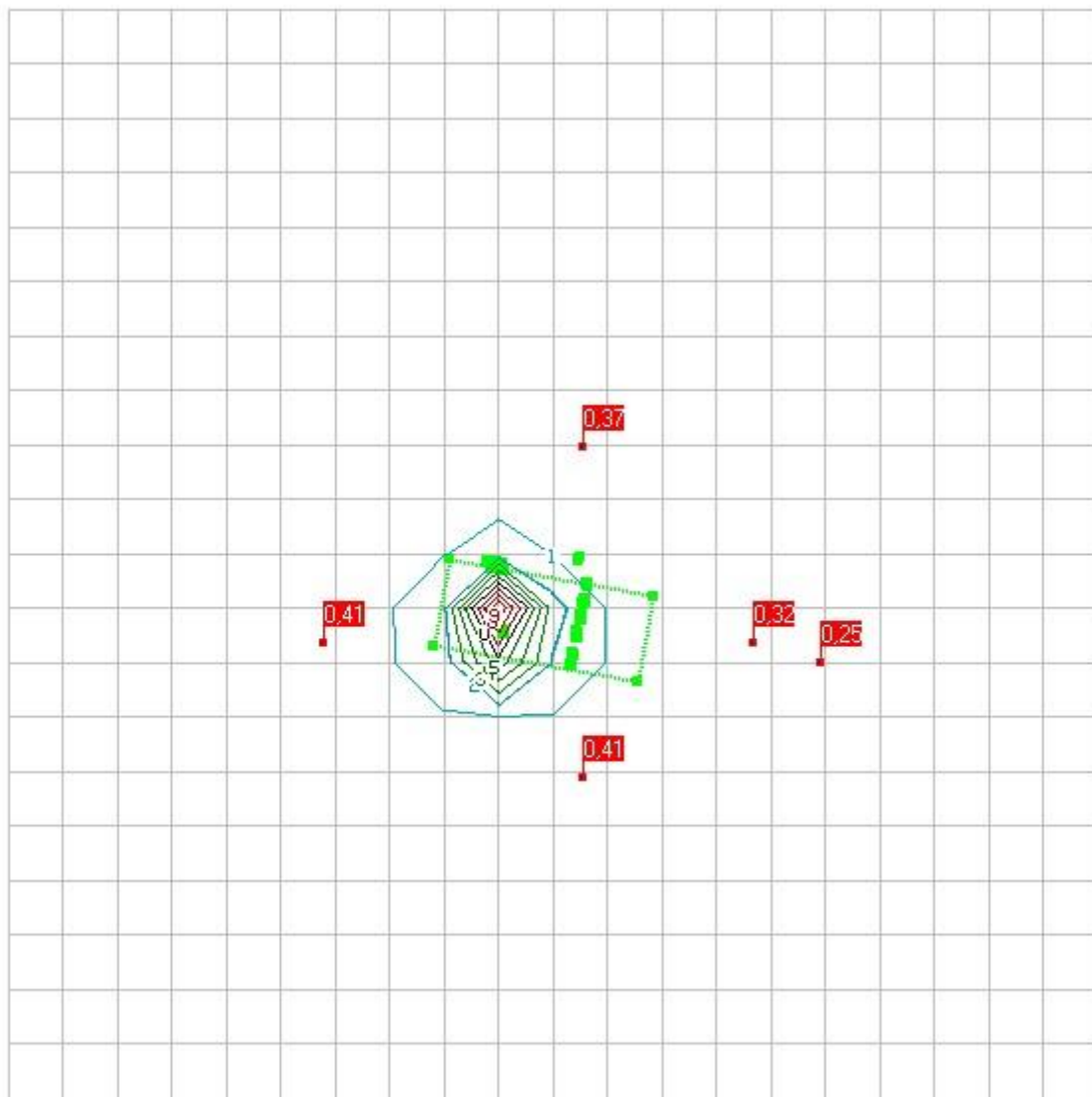
Група сумації 31

292

-208

-194

306



14.16 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.40 – 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	Потребумий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	сщ. Зоря	28,8	-3,7	8	180	0		1

Таблиця Д.41 – Опис проммайданчиків (географічна прив'язка).

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			Х почат.,м	У почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик	0	0	0

Таблиця Д.42 – 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 прямомк. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(W ₀) 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	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	67,9	40,2			2,5	0,05	0,007	28,8	
		2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,8	39,8			2,5	0,05	0,007	28,8	
		3	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,7	39,4			2,5	0,05	0,007	28,8	
		4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	67,6	39			2,5	0,05	0,007	28,8	
		5	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	67,6	38,6			2,5	0,05	0,007	28,8	
		6	Дихальний клапан резервуару для пролитих нафтопродуктів	444	1	67,5	38,6			2,5	0,05	0,007	28,8	
		7	ПРК №1, місце заправки №1	170	1	70,5	21,4	1	1	2		0	28,8	
		8	ПРК №1, місце заправки №2	170	1	70,1	19,7	1	1	2		0	28,8	
		9	ПРК №2, місце заправки №3	170	1	68,8	13,9	1	1	2		0	28,8	
		10	ПРК №2, місце заправки №4	170	1	68,4	12	1	1	2		0	28,8	
		11	ПРК №3, місце заправки №5	170	1	67,1	6	1	1	2		0	28,8	
		12	ПРК №3, місце заправки №6	170	1	66,7	4,1	1	1	2		0	28,8	
		13	ПРК №4, місце заправки №7	170	1	66,7	4,1	1	1	2		0	28,8	
		14	ПРК №4, місце заправки №8	170	1	65	-4	1	1	2		0	28,8	
		15	Сателіт ПРК №4, місце заправки №8	170	1	63,9	-8,9	1	1	2		0	28,8	
		16	ПРК №5, місце заправки №9	170	1	71,3	28	1	1	2		0	28,8	
		17	Труба дизельгенератора	444	1	33,6	7,4			2	0,1	0,183	550	
		18	Горловина баку дизельгенератора	81	1	33,2	6	1	1	2		0	28,8	
		19	Клапан заливний резервуару із СВГ	444	1	29,4	37,6			2,5	0,032	0,294	28,8	

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 прямок. 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					
		20	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	28,5	37,8			2,5	0,026	0,294	0	
		21	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	28,3	37,8			2,5	0,026	0,294	28,8	
		22	Трубопровід свічка резервуару із СВГ	444	1	30,5	38,4			2,9	0,015	0,294	28,8	
		23	Модуль АГЗП (природні втрати)	170	1	29,2	37,6	7,2	1,5	2		0	28,8	
		24	ПРК СВГ №1 місце заправки №10	170	1	28,2	35,9	1	1	2		0	28,8	
		25	ПРК СВГ №1 місце заправки №11	170	1	32,9	35	1	1	2		0	28,8	
		26	Автотранспорт	170	1	51,7	11,4	95	40	5		0	28,8	

Таблиця Д.43 – Характеристика складу викиду джерела.

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру										
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек	
1	1	1	11000 ----- 2754		1	0,00051										
		2	11000 ----- 2704		1	0,016287										
		3	11000 ----- 2704		1	0,047546										
		4	11000 ----- 2704		1	0,016287										
		5	11000 ----- 2754		1	2,1E-5										
		6	11000 ----- 2704		1	0,000889										
			11000 ----- 2754		1	1E-6										
		7	11000 ----- 2754		1	0,004128										
		8	11000 ----- 2754		1	0,004128										
		9	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		10	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		11	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		12	11000 ----- 2704		1	0,005993										
			11000 ----- 2754		1	0,004128										
		13	11000 -----		1	0,005993										

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			2704												
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		14	11000 ----- 2754		1	0,004128									
		15	11000 ----- 2754		1	0,008385									
		16	11000 ----- 2754		1	0,004128									
		17	03004 ----- 328		1	0,0005									
			04001 ----- 301		1	0,014917									
			05001 ----- 330		1	0,02									
			06000 ----- 337		1	0,008481									
			12000 ----- 410		1	0,000639									
		18	11000 ----- 2754		1	0,00516									
		19	05000 ----- 1716		1	1E-6									
			11000 ----- 402		1	0,016127									
			11000 ----- 10304		1	0,010752									
		20	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003356									
			11000 ----- 10304		1	0,002237									
		21	05000 ----- 1716		1	3E-7									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			11000 ----- 402		1	0,003356									
			11000 ----- 10304		1	0,002237									
		22	05000 ----- 1716		1	4,6E-5									
			11000 ----- 402		1	0,5547									
			11000 ----- 10304		1	0,3698									
		23	05000 ----- 1716		1	1E-6									
			11000 ----- 402		1	0,005417									
			11000 ----- 10304		1	0,003611									
		24	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003641									
			11000 ----- 10304		1	0,002428									
		25	05000 ----- 1716		1	3E-7									
			11000 ----- 402		1	0,003641									
			11000 ----- 10304		1	0,002428									
		26	03004 ----- 328		1	0,001822									
			04001 ----- 301		1	0,015184									
			05001 ----- 330		1	0,001631									
			06000 -----		1	0,217117									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
			337												
			11000		1	0,046902									
			2754												

Завдання на розрахунок.

Таблиця Д.44 – Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Таблиця Д.45 – Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03004 ----- 328	Сажа
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])
05000 ----- 1716	Діоксид та інші сполуки сірки
05001 ----- 330	Сірки діоксид
06000 ----- 337	Оксид вуглецю
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)
12000 ----- 410	Метан

Таблиця Д.46 – Перелік груп сумарній.

Код групи	Речовини що складають групи сумарній (коди)										Коефіцієнт потенц.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
31	04001 ----- 301	05001 ----- 330										1

Таблиця Д.47 – Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с).

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	04001 ----- 301	a			0,4									
	05000 ----- 1716	a			0,4									
	05001 ----- 330	a			0,4									
	06000 ----- 337	a			0,4									
	11000 ----- 402	a			0,4									
	11000 ----- 2704	a			0,4									
	11000 ----- 2754	a			0,4									
	11000 ----- 10304	a			0,4									
	11004 ----- 1301	a			0,4									
	12000 ----- 410	a			0,4									

Таблиця Д.48 – 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	56	42	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.49 – Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					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. сщ. Зоря														5	5	0

РЕЗУЛЬТАТИ РОЗРАХУНКУ.

Концентрації у заданих точках.

03000/328 Сажа

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,002801	0,018674	255,00	0,50	26	90,78	17	9,22	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,002677	0,017846	189,00	0,65	26	87,68	17	12,32	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,003402	0,022679	352,00	0,65	26	86,34	17	13,66	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,003477	0,023181	186,00	0,65	26	89,73	17	10,27	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,002680	0,017866	105,00	0,50	26	90,14	17	9,86	0	0,00	0	0,00	0	0,00

04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,053190	0,265950	242,00	3,40	17	91,81	26	8,19	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,035800	0,179000	188,00	1,13	17	50,51	26	49,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,055504	0,277520	355,00	3,40	17	84,61	26	15,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,043723	0,218614	184,00	3,40	17	80,48	26	19,52	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,047821	0,239105	114,00	3,40	17	91,95	26	8,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00

05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,000023	0,450159	248,00	8,10	22	78,05	23	11,47	25	3,49	24	3,44	19	2,30
179	-9	0,000016	0,314805	198,00	8,10	22	75,33	23	12,86	25	3,90	24	3,77	19	2,90
-49	0	0,000026	0,513452	334,00	8,10	22	78,47	23	11,06	24	3,32	25	2,93	19	2,63
148	0	0,000020	0,402718	198,00	8,10	22	77,37	23	11,92	25	3,60	24	3,49	19	2,47
70	90	0,000029	0,578216	127,00	8,10	22	77,90	23	10,37	19	3,62	24	3,17	25	2,83

05001 / 330 Сірки діоксид

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,067364	0,134729	242,00	5,38	17	99,45	26	0,55	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,039680	0,079359	187,00	5,38	17	98,40	26	1,60	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,065547	0,131094	355,00	5,38	17	98,95	26	1,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,051195	0,102391	184,00	5,38	17	98,65	26	1,35	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,061636	0,123272	114,00	5,38	17	99,47	26	0,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00

06000 / 337 Оксид вуглецю

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
70	-62	0,309289	0,061858	258,00	0,50	26	98,76	17	1,24	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,284873	0,056975	189,00	0,64	26	98,06	17	1,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,362387	0,072477	352,00	0,64	26	97,86	17	2,14	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,378053	0,075611	186,00	0,64	26	98,42	17	1,58	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,292972	0,058594	103,00	0,50	26	98,56	17	1,44	0	0,00	0	0,00	0	0,00

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	0,258464	0,001292	248,00	10,86	22	84,16	23	4,47	19	4,09	25	3,03	24	3,00
179	-9	0,176547	0,000883	198,00	7,24	22	80,11	23	6,39	25	4,35	24	4,20	19	3,82
-49	0	0,331748	0,001659	334,00	10,86	22	86,30	19	3,83	23	3,75	24	2,55	25	2,21
148	0	0,217207	0,001086	198,00	7,24	22	80,72	23	6,29	25	4,27	24	4,12	19	3,35
70	90	0,454435	0,002272	127,00	10,86	22	84,90	19	4,30	23	4,09	24	2,70	25	2,52

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	0,483783	0,096757	268,00	0,75	3	32,72	4	11,29	2	11,14	13	9,61	12	9,61
179	-9	0,264683	0,052937	199,00	0,75	3	42,12	4	14,49	2	14,36	9	6,37	10	6,17
-49	0	0,255921	0,051184	345,00	0,75	3	43,23	4	14,89	2	14,73	9	5,79	10	5,66
148	0	0,415581	0,083116	201,00	0,75	3	44,30	4	15,28	2	15,07	9	6,36	10	5,92
70	90	0,881822	0,176364	92,00	0,75	3	47,67	2	16,48	4	16,18	9	4,22	10	4,06

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	0,399298	0,399298	266,00	0,75	15	21,93	26	13,83	14	9,70	13	8,01	12	8,01
179	-9	0,201668	0,201668	189,00	0,75	26	30,08	15	10,65	10	6,34	11	6,34	9	6,28
-49	0	0,225784	0,225784	355,00	0,75	26	32,37	18	12,47	15	9,52	11	5,35	13	5,34
148	0	0,315266	0,315266	186,00	0,75	26	24,94	15	10,27	10	7,34	11	7,30	9	7,22
70	90	0,323981	0,323981	92,00	0,75	26	16,07	16	10,69	15	10,26	7	9,25	8	8,93

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

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, %
70	-62	0,172316	0,002651	248,00	10,86	22	84,15	23	4,47	19	4,09	25	3,03	24	3,00
179	-9	0,117698	0,001811	198,00	7,24	22	80,11	23	6,39	25	4,35	24	4,20	19	3,82
-49	0	0,221167	0,003403	334,00	10,86	22	86,30	19	3,83	23	3,75	24	2,55	25	2,21
148	0	0,144800	0,002228	198,00	7,24	22	80,72	23	6,29	25	4,27	24	4,12	19	3,35
70	90	0,302942	0,004661	127,00	10,86	22	84,90	19	4,30	23	4,09	24	2,70	25	2,52

12000 / 410 Метан

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, %
70	-62	0,002141	0,000043	242,00	3,80	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,001248	0,000025	187,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,002059	0,000041	355,00	3,80	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,001604	0,000032	184,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,001937	0,000039	114,00	5,70	17	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Група сумачі 31

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, %
70	-62	0,00E+000	0,409426	242,00	4,26	17	57,25	26	2,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00
179	-9	0,00E+000	0,252498	187,00	4,26	17	50,46	26	8,53	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-49	0	0,00E+000	0,413568	355,00	4,26	17	54,19	26	5,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00
148	0	0,00E+000	0,322704	184,00	4,26	17	52,40	26	6,89	0	0,00	0	0,00	0	0,00
70	90	0,00E+000	0,370067	114,00	4,26	17	57,34	26	2,73	0	0,00	0	0,00	0	0,00

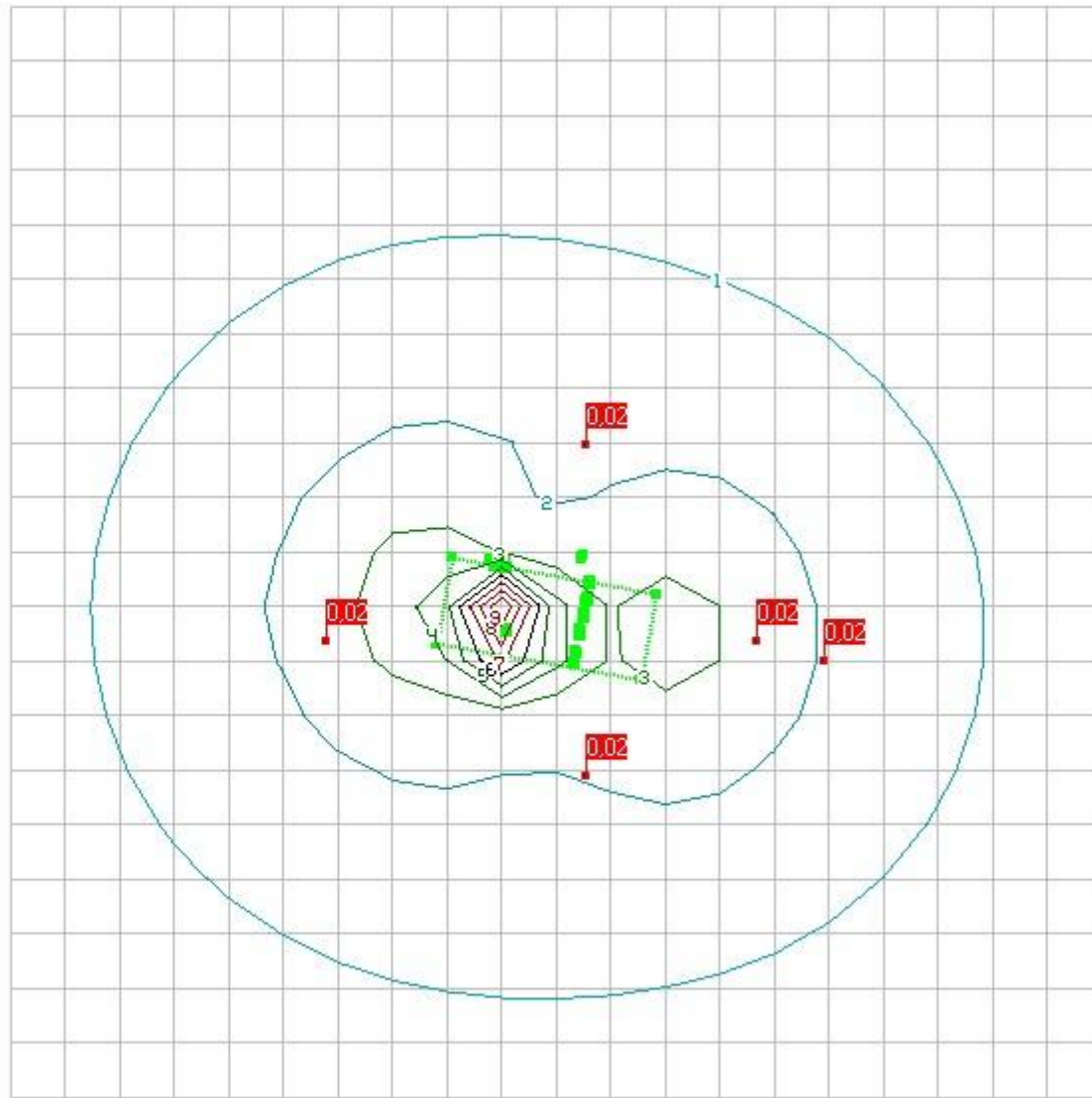
Речовина 03004 / 328 Сажа

292

-208

-194

306



0	1	1.000	ГДК
1	1	0.011	ГДК
2	1	0.019	ГДК
3	1	0.026	ГДК
4	1	0.033	ГДК
5	1	0.040	ГДК
6	1	0.047	ГДК
7	1	0.054	ГДК
8	1	0.061	ГДК
9	1	0.068	ГДК

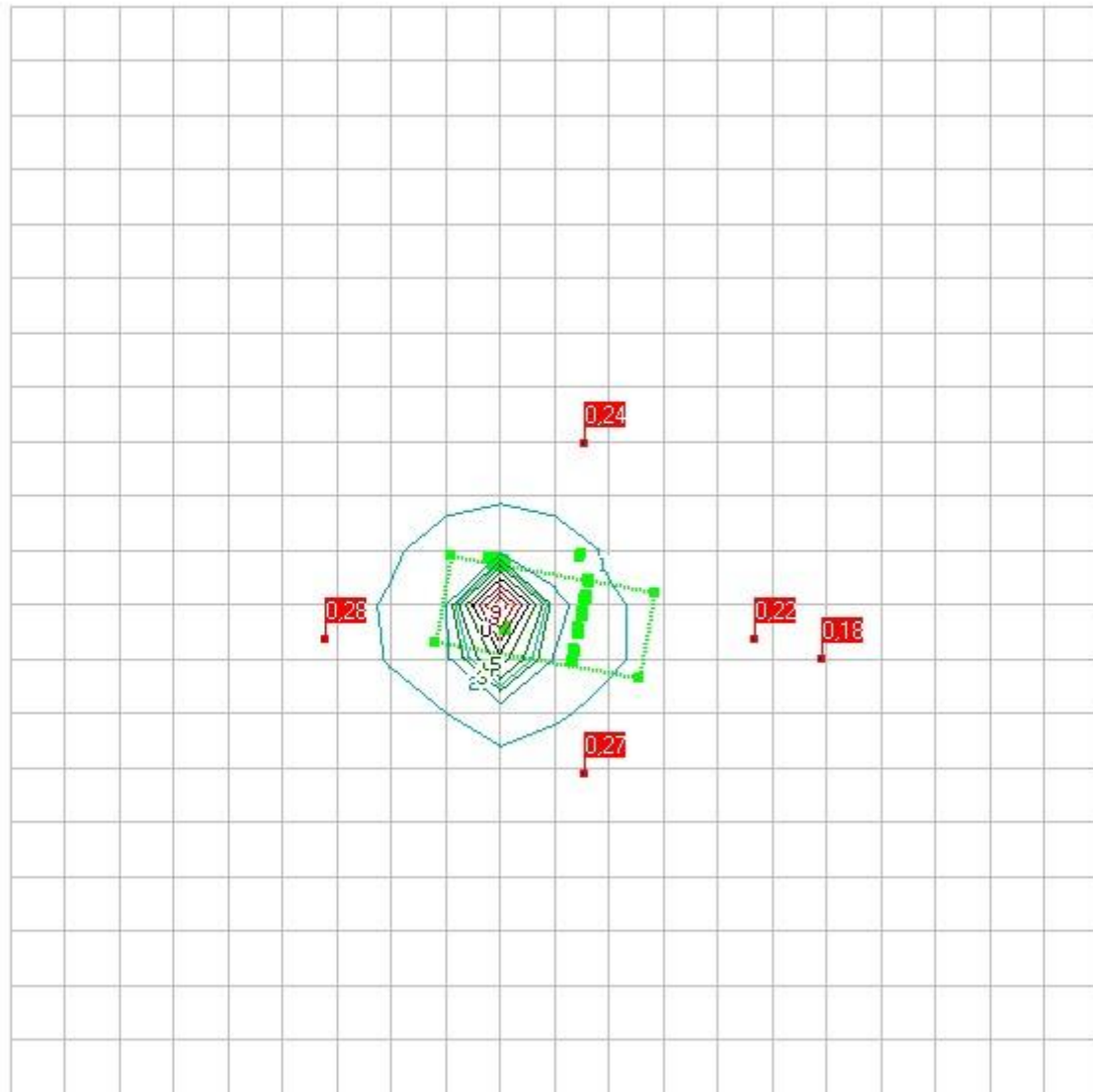
Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

292

-208

-194

306



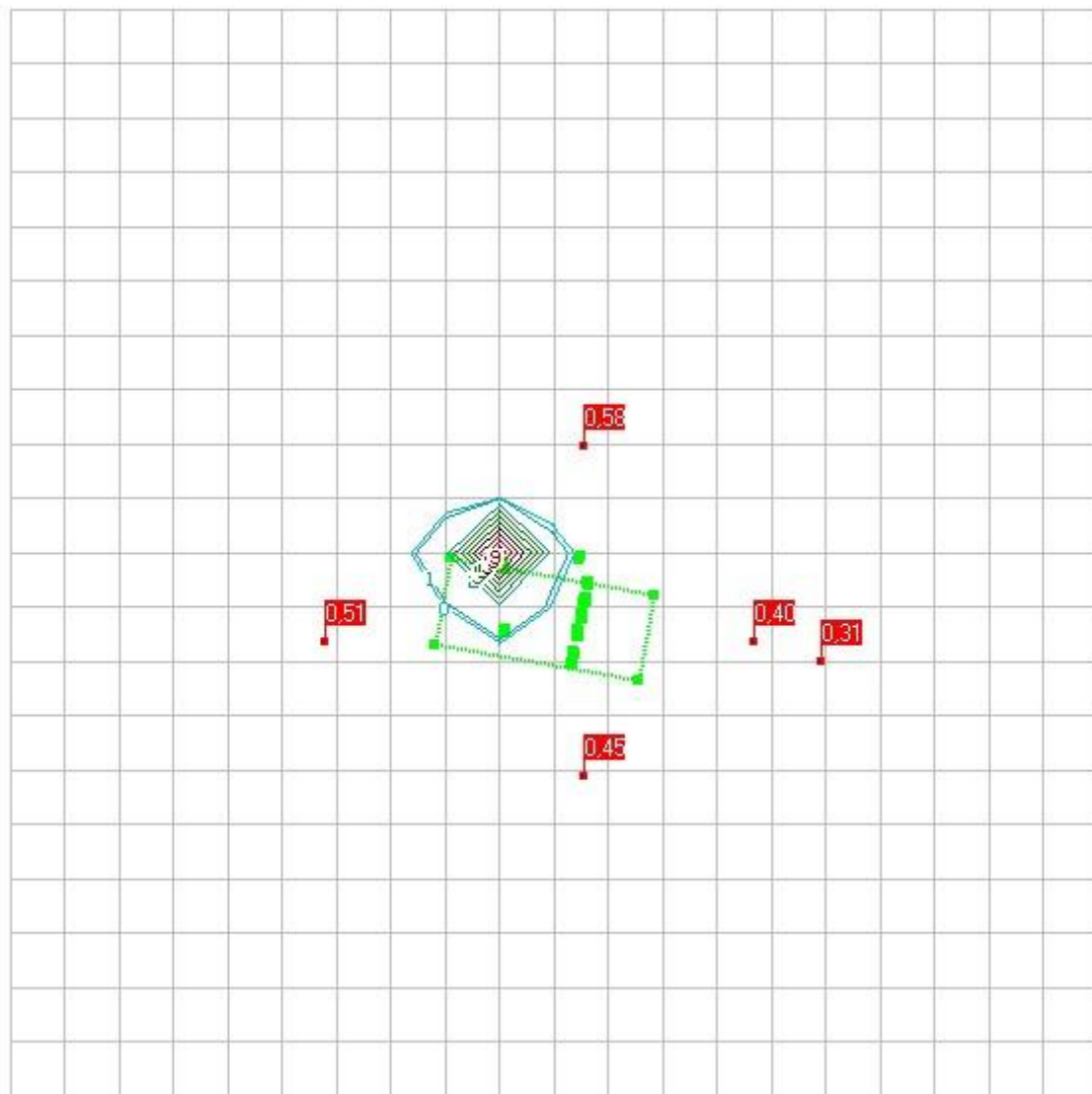
9	-	2.539	ГДК
8	-	2.263	ГДК
7	-	1.987	ГДК
6	-	1.711	ГДК
5	-	1.435	ГДК
4	-	1.158	ГДК
3	-	0.882	ГДК
2	-	0.606	ГДК
1	-	0.330	ГДК
0	-	1.000	ГДК

292

-208

-194

306



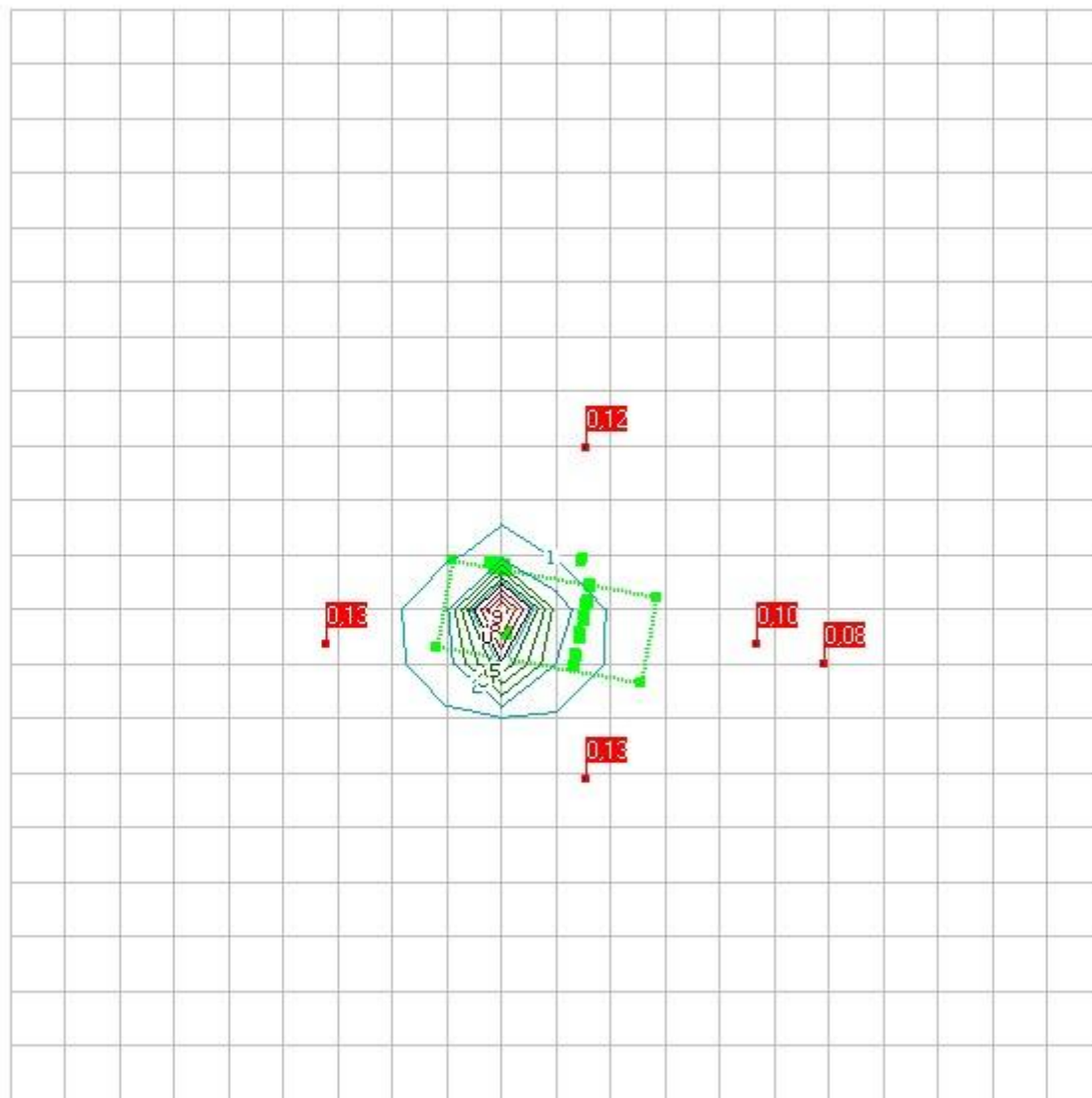
9	8.639	ГДК
8	7.692	ГДК
7	6.745	ГДК
6	5.798	ГДК
5	4.851	ГДК
4	3.904	ГДК
3	2.957	ГДК
2	2.010	ГДК
1	1.063	ГДК
0	1.000	ГДК

292

-208

-194

306



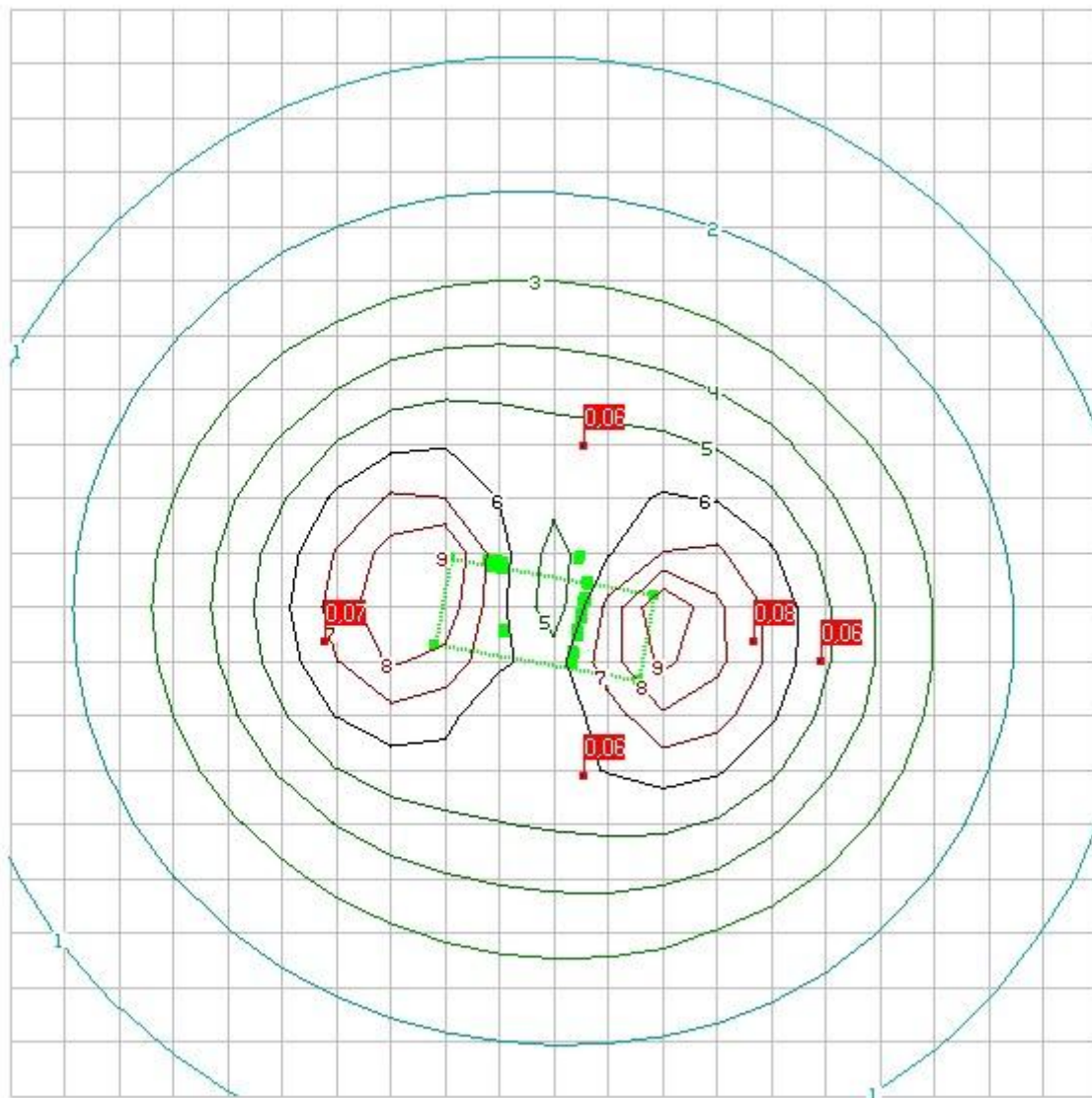
9	1.602	ГДК
8	1.428	ГДК
7	1.250	ГДК
6	1.074	ГДК
5	0.898	ГДК
4	0.722	ГДК
3	0.545	ГДК
2	0.369	ГДК
1	0.193	ГДК
0	1.000	ГДК

292

-208

-194

306



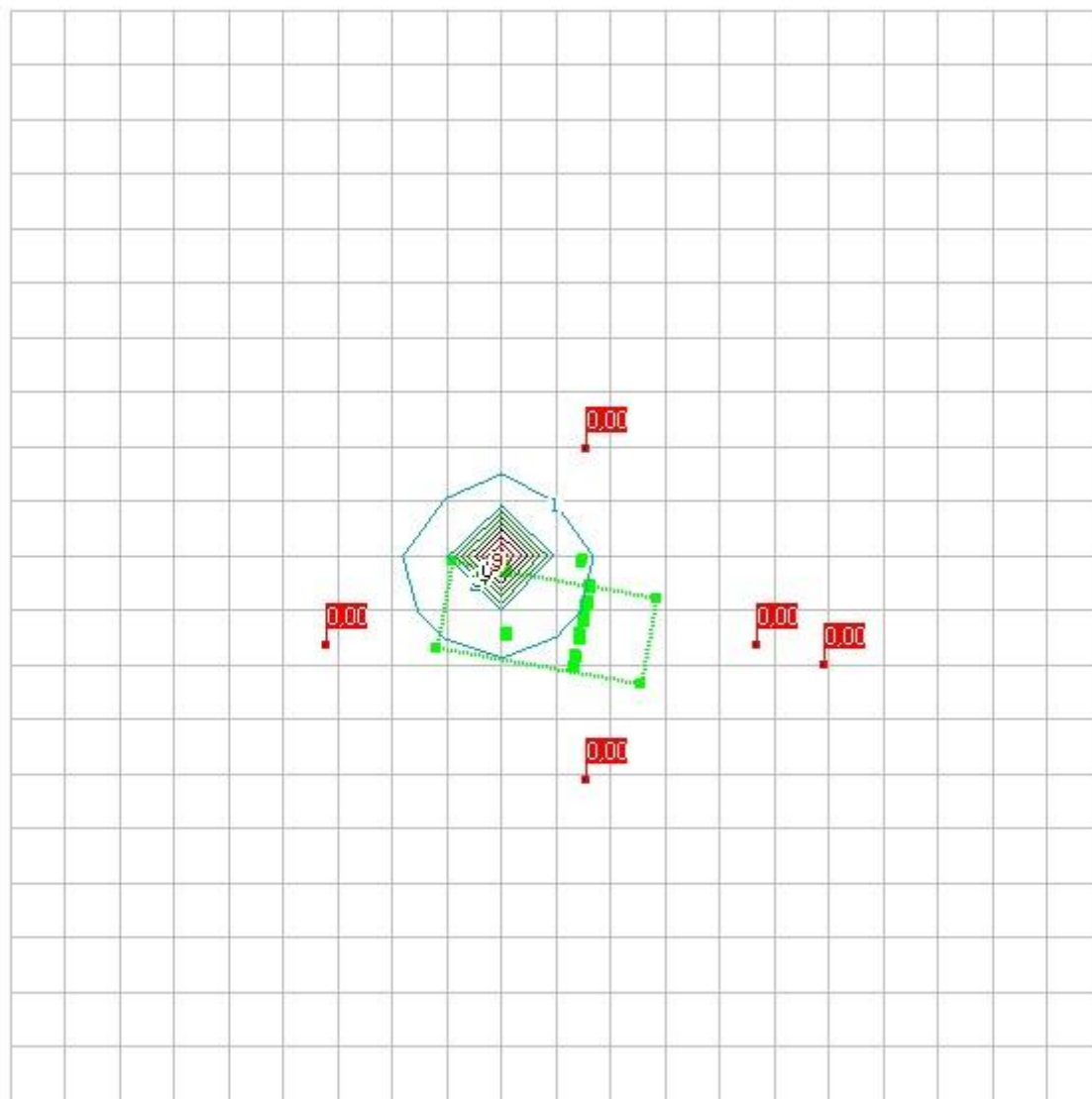
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.000	0.019	0.028	0.037	0.046	0.055	0.064	0.073	0.082	0.091
	г/л	г/л	г/л	г/л	г/л	г/л	г/л	г/л	г/л

292

-208

-194

306



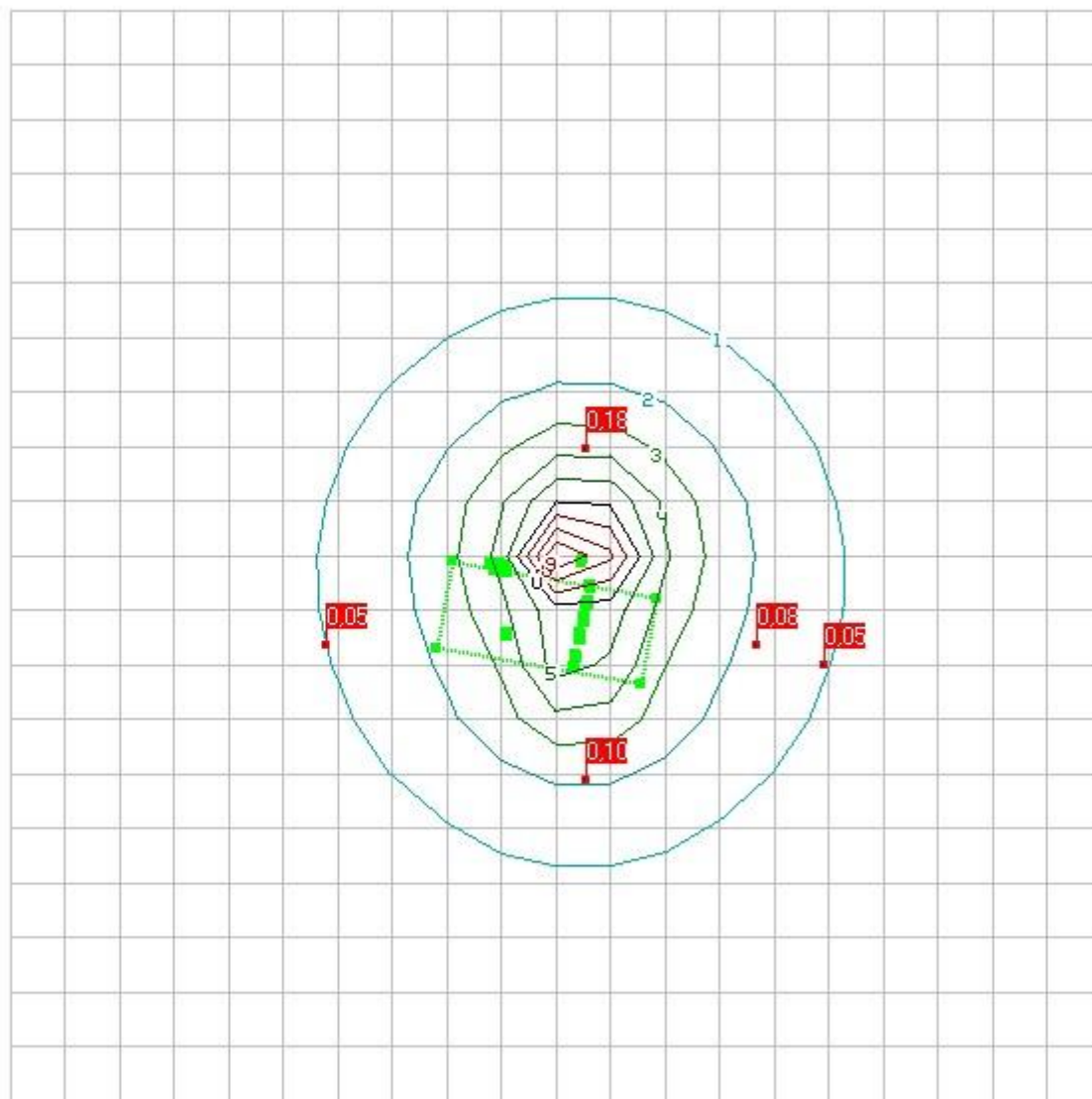
0	1	0.028	ГДК
1	1	0.025	ГДК
2	1	0.022	ГДК
3	1	0.019	ГДК
4	1	0.016	ГДК
5	1	0.013	ГДК
6	1	0.009	ГДК
7	1	0.006	ГДК
8	1	0.003	ГДК
9	1	1.000	ГДК

292

-208

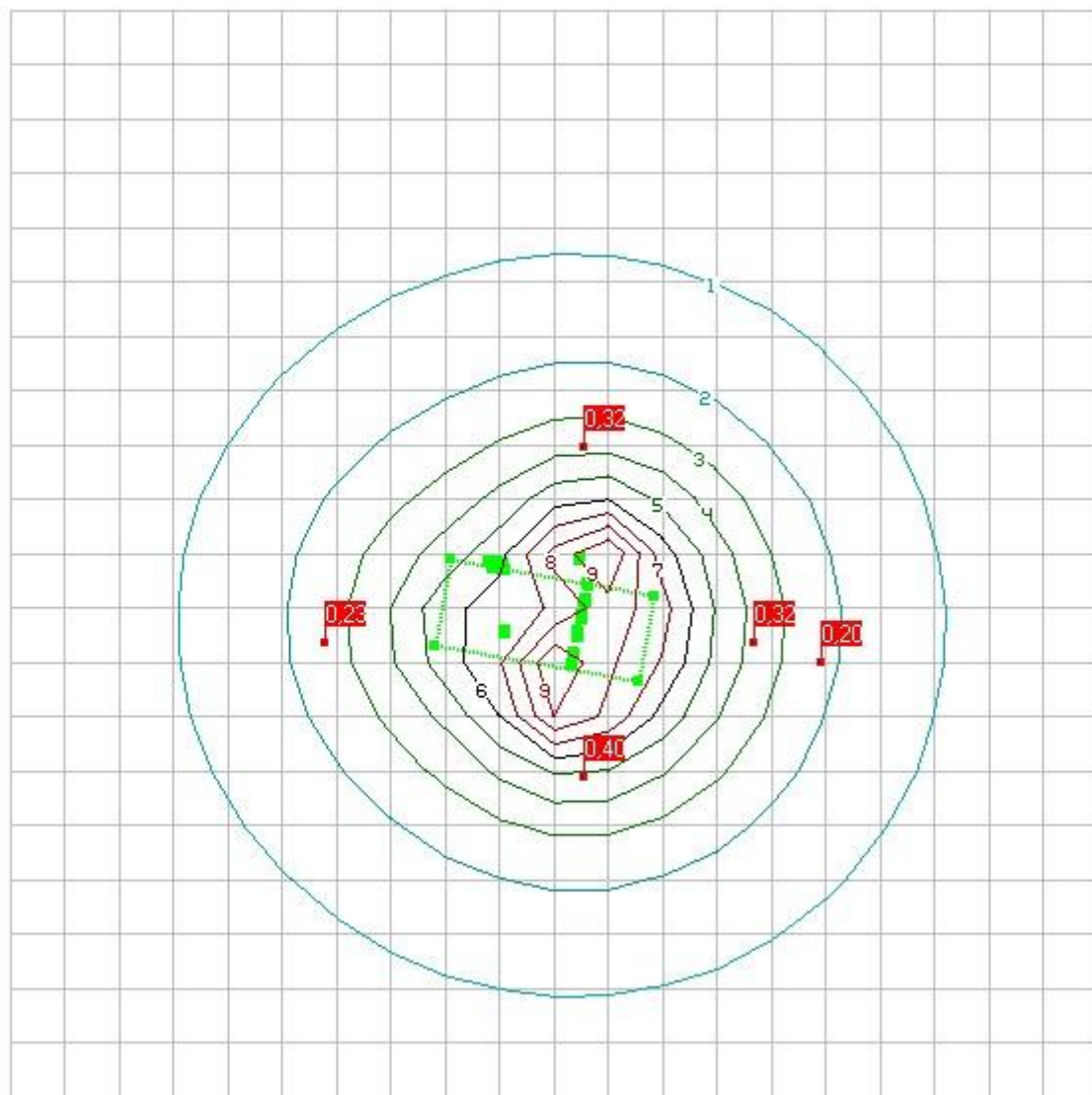
-194

306



0	1	0.399	ГДК
1	2	0.355	ГДК
2	3	0.312	ГДК
3	4	0.268	ГДК
4	5	0.225	ГДК
5	6	0.182	ГДК
6	7	0.138	ГДК
7	8	0.095	ГДК
8	9	0.051	ГДК
9	10	1.000	ГДК

292



-208

-194

306

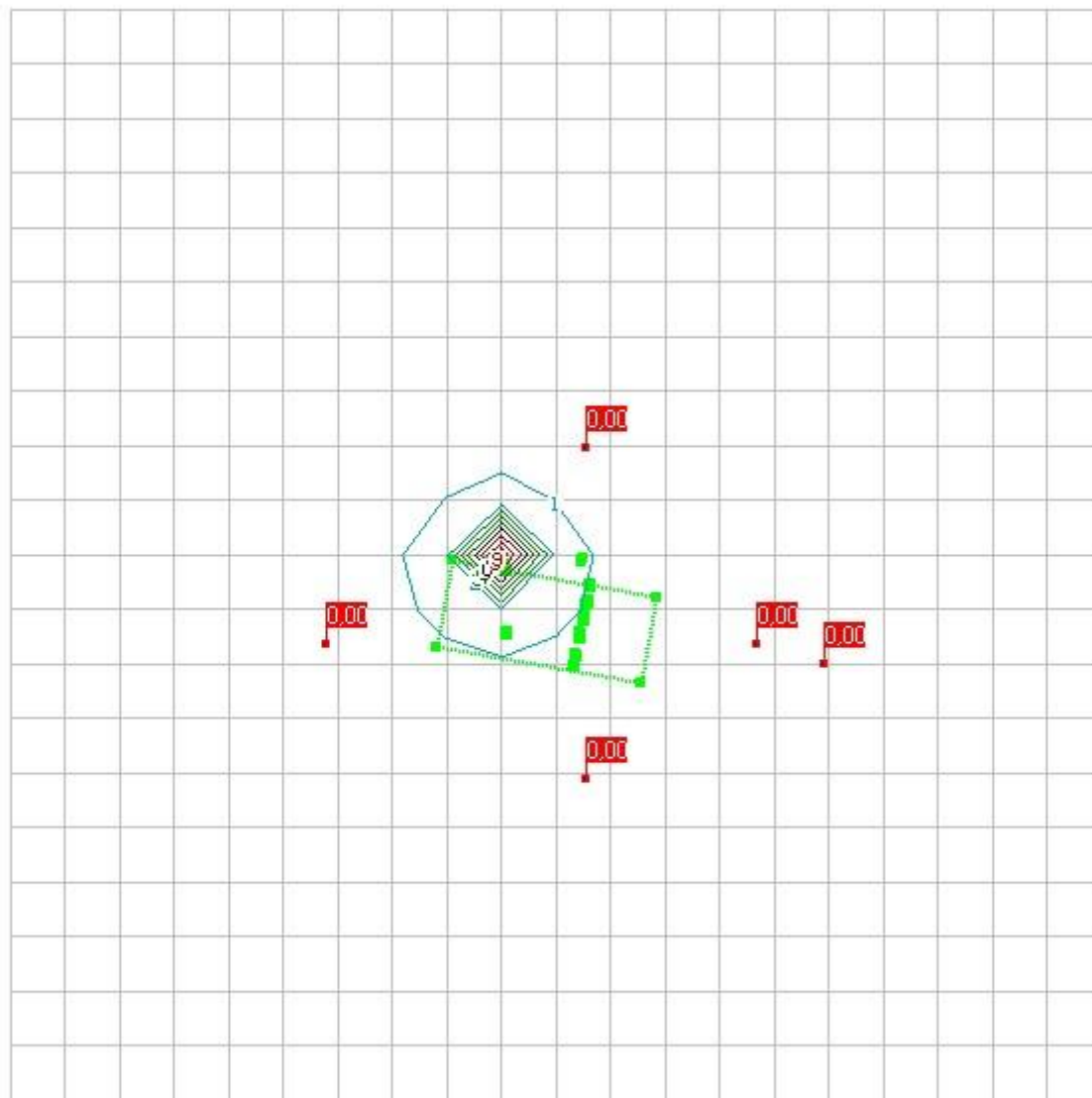
9	0.724	ГДК
8	0.647	ГДК
7	0.570	ГДК
6	0.493	ГДК
5	0.416	ГДК
4	0.339	ГДК
3	0.262	ГДК
2	0.185	ГДК
1	0.108	ГДК
0	1.000	ГДК

292

-208

-194

306



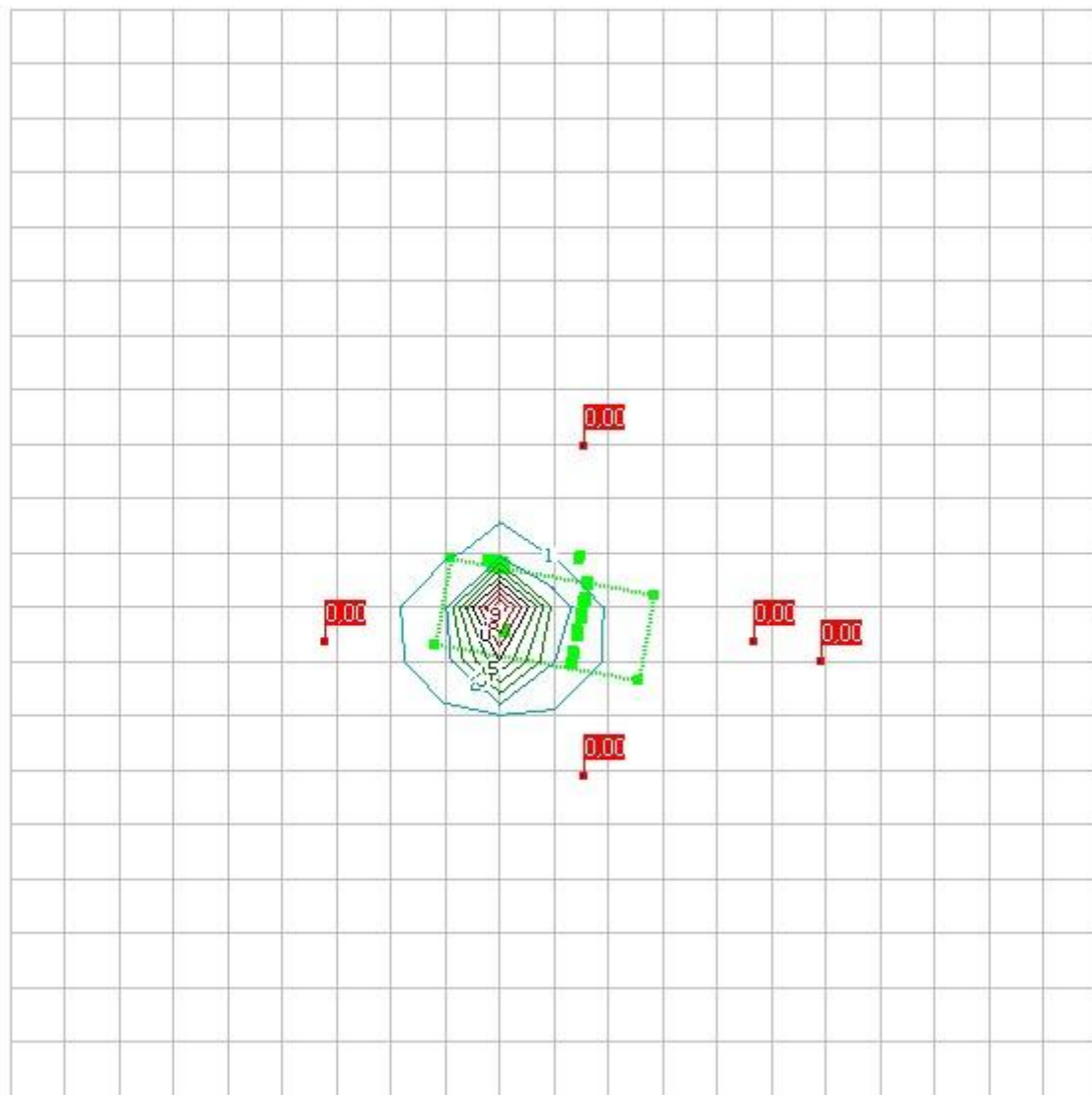
9	0.057	ГДК
8	0.051	ГДК
7	0.044	ГДК
6	0.038	ГДК
5	0.032	ГДК
4	0.026	ГДК
3	0.019	ГДК
2	0.013	ГДК
1	0.007	ГДК
0	1.000	ГДК

292

-208

-194

306



0	1	0.0001	ГДК
1	1	0.0000	ГДК
2	1	0.0000	ГДК
3	1	0.0000	ГДК
4	1	0.0000	ГДК
5	1	0.0000	ГДК
6	1	0.0000	ГДК
7	1	0.0000	ГДК
8	1	0.0000	ГДК
9	1	0.0000	ГДК
10	1	1.0000	ГДК

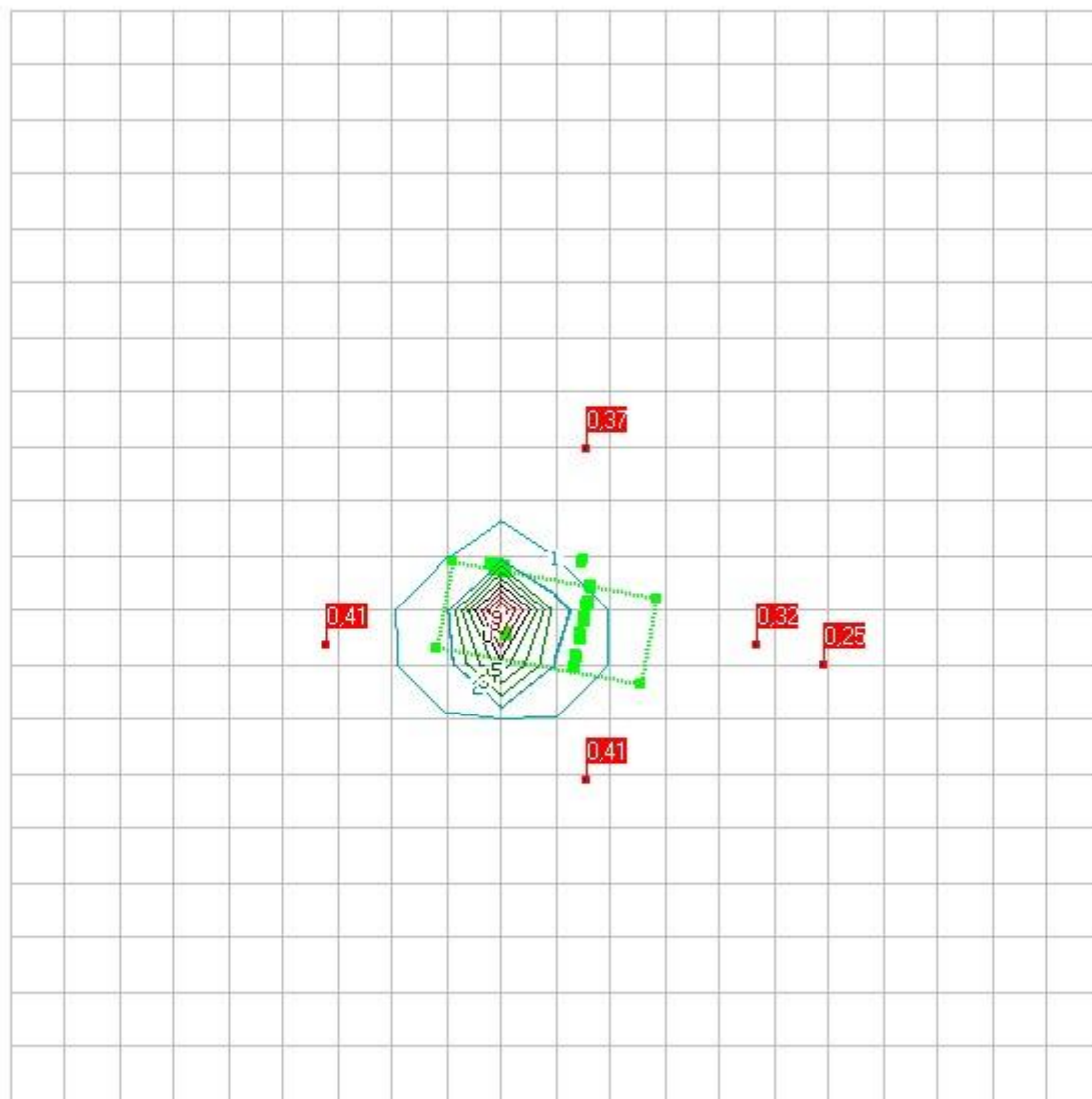
Група сумації 31

292

-208

-194

306



14.17 Розрахунок рівнів шуму на етапі реконструкції.

Основними джерелами шуму на території об'єкта планованої діяльності під час його реконструкції являтимуться спецтехніка і транспортні засоби, якими доставлятиметься обладнання та матеріали.

Під час розрахунку рівнів шуму зроблено ряд припущень які полягають в наступному:

1. Роботи на території об'єкта планованої діяльності виконуватимуться виключно в денний період доби часові рамки якого визначені ДБН В.1.1-31:2013 (не раніше 08:00 і не пізніше 22:00).

2. Найбільш шумним періодом реконструкції визначено період виконання розвантажувальних робіт з огляду на можливу номенклатуру та кількість задіяної спецтехніки і транспортних засобів. Даний підхід дає змогу оцінити вплив реконструкції об'єкта планованої діяльності за найбільш несприятливим сценарієм.

3. Шумові характеристики джерел шуму приймаються згідно рядка 9 таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

4. Одночасність роботи тих чи інших джерел шуму приймається згідно фактичної можливості їх участі в технологічному процесі.

5. В силу того що джерела шуму можуть переміщатися в просторі і часі, не залишаючи при цьому межі території виконання робіт об'єкта планованої діяльності, відстані до розрахункових точок вимірюються від меж майданчика виконання робіт.

Методологія визначення шумових характеристик локальних джерел шуму.

Шумовими характеристиками локальних джерел шуму є еквівалентні $L_{A_{екв}}$ та максимальні $L_{A_{макс}}$ рівні звуку в дБА на відстані 7,5 м від меж джерел шуму.

Величину $L_{A_{екв}}$ визначають за формулою:

$$L_{A_{екв}} = L_{A_{екв\ ц}} + 10 \cdot \lg t_{сум} - 27$$

де:

$L_{A_{екв\ ц}}$ – еквівалентний рівень звуку, дБА, за повний цикл характерного впливу джерел шуму; приймається відповідно до таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 або за даними характеристик обладнання;

$t_{сум}$ – сумарна тривалість характерного впливу джерела шуму у хвилинах за період восьмигодинного найбільш шумного денного часу доби.

Максимальний рівень звуку $L_{A_{макс}}$ визначають відповідно до таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 або за даними характеристик обладнання.

Методологія розрахунку рівнів шуму від окремого джерела шуму (крім авіаційного).

Рівень звуку в розрахунковій точці на території $\Delta L_{A_{тери}}$, дБА, від окремого джерела шуму (крім авіаційного) визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{тери}} = L_A - \Delta L_{A_{відст}} - \Delta L_{A_{пов}} - \Delta L_{A_{пок}} - \Delta L_{A_{екр}} - \Delta L_{A_{зел}} - \Delta L_{A_{обм}} + \Delta L_{A_{відб}}$$

де:

L_A – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБА, визначена згідно з розділом 6 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 (при розрахунку еквівалентного рівня звуку $L_A = L_{A_{екв}}$, при розрахунку максимального рівня звуку $L_A = L_{A_{макс}}$);

$\Delta L_{A_{відст}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані r , м, між джерелом шуму і розрахунковою точкою; визначається згідно п. 7.7 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{пов}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі; визначається згідно п. 7.8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{пок}}$ – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території; визначається згідно п. 7.9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{\text{екр}}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму; визначається згідно п. 9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{\text{зел}}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень; визначається згідно п. 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{\text{обм}}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки; визначається згідно п. 7.10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{\text{відб}}}$ – поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель; визначається згідно п. 7.11 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

Величину поправки $\Delta L_{A_{\text{відст}}}$, дБА, визначають в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною А, м, і шириною В, м, за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{відст}}} = 10 \lg \frac{\pi r(2r + A + B) + AB}{\pi(2 + A + B) + AB}$$

де:

г – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки.

Умовний акустичний контур потоків автомобільного транспорту, трамваїв і локальних джерел шуму – умовна лінія, що віддалена від меж плоского джерела, приведена до прямокутної форми, на відстані $r_0=7,5$ м і розташована на висоті 1,0 м від рівня поверхні проїзної частини вулиці або дороги – для потоків автомобільного транспорту і трамваїв.

Умовний акустичний центр для потоків автомобільного, залізничного транспорту, трамваїв і поїздів метро – точка перетину прямої, розташованої на висоті 1 м, по осі найближчої до розрахункової точки смугу (колії) руху з площиною, що проходить через розрахункову точку перпендикулярно до цієї прямої.

Величину поправки $\Delta L_{A_{\text{пов}}}$, дБА визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{пов}}} = \frac{5r}{1000}$$

де:

г – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки.

Величина $\Delta L_{A_{\text{покp}}}$, дБА в разі відсутності екранів на шляху поширення шуму і акустично твердим покриттям (щільний ґрунт, асфальт, бетон, вода)=0, Зниження або підвищення рівня звуку внаслідок впливу покриття території $\Delta L_{A_{\text{покp}}}$, дБА, за наявності екрана між джерелом шуму та розрахунковою точкою визначають відповідно до таблиці 15 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 при акустично м'якому покритті та відповідно до таблиці 16 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 при акустично твердому покритті.

Зниження рівня звуку екраном-стілкою $\Delta L_{A_{\text{екp.ст}}}$, дБА, визначають за рисунком 4 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від виду джерела шуму та числа Френеля N:

$$N = \frac{2\delta}{\lambda}$$

де:

δ – різниця довжин шляхів звукового променя, м; визначається згідно п. 9.2 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

λ – розрахункова довжина звукової хвилі, яку приймають: для автомобілів автобусів і тролейбусів – 0,84 м; для трамваїв – 0,6 м; для залізничних поїздів, поїздів наземного метро і річкових суден – 0,42 м; для джерел шуму всередині груп житлових будинків – 0,21 м.

Різниця довжин шляхів звукового променя δ , м, відповідно до розрахункових схем екранів, наведених на рисунку 5 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013, визначають за формулою:

$$\delta = a + b - c$$

де:

a – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м; при цьому акустичний центр потоків засобів автомобільного, залізничного та водного транспорту треба розташовувати на осі найдовшої від розрахункової точки смуги (шляху) руху на висоті 1 м від рівня поверхні проїзної частини вулиці або дороги (головки рейки, водної гладі), а для трансформаторів і джерел шуму всередині груп житлових будинків – у геометричному центрі джерела шуму;

b – найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м;

c – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м.

Зниження рівня звуку смугами зелених насаджень $\Delta L_{A_{\text{зел}}}$, дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{зел}}} = \Delta L_{A_{\text{район}}} + \Delta L_{A_{\text{пос}}}$$

де:

$\Delta L_{A_{\text{район}}}$ – шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБА; визначається відповідно до таблиці 17 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від схеми шумозахисної смуги (рисунок 7 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013) та номера вегетаційної зони території України (рисунок 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013);

$\Delta L_{A_{\text{пос}}}$ – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане зі збільшенням періоду вегетації у містах, дБА; визначається відповідно до таблиці 18 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від групи поселення.

Поправку $\Delta L_{A_{\text{обм}}}$, дБА визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{обм}}} = -10 \lg(S/S_{\text{повн}})$$

де:

S – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму, кв.м;

$S_{\text{повн}}$ – площа всієї території, яку займає джерело шуму, кв.м;

Поправку $\Delta L_{A_{\text{відб}}}$, дБА визначають: для транспортного шуму при орієнтації фасаду у бік джерела шуму – відповідно до таблиці 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013, а при орієнтації фасаду у протилежний бік, а також в розрахункових точках на майданчиках відпочинку мікрорайонів, кварталів і груп житлових будинків і дитячих дошкільних установ – відповідно до таблиці 11 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013; для локальних джерел шуму на території мікрорайонів, кварталів і груп житлових будинків – за графіками згідно з рисунком 3 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013. У випадках, коли акустично м'яке покриття займає понад 30% площі поверхні дворового простору, цю поправку враховують тільки в розрахункових точках, розташованих на відстані 2 м від стіни будинку на висотах вище $3/5r'_n$ де r'_n - довжина проекції відстані між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою на горизонтальну площину, м.

Методологія визначення необхідного зниження рівнів шуму.

Необхідне зниження еквівалентного $\Delta L_{A_{\text{екв.тер}}}^{\text{НХ}}$ і максимального $\Delta L_{A_{\text{макс.тер}}}^{\text{НХ}}$ рівнів звуку в розрахунковій точці на території житлової забудови у дБА визначають за формулами:

$$\Delta L_{A_{\text{екв.тер}}}^{\text{НХ}} = L_{A_{\text{екв.тер}}} - L_{A_{\text{екв.доп}}}$$

$$\Delta L_{A_{\text{макс.тер}}}^{\text{НХ}} = L_{A_{\text{макс.тер}}} - L_{A_{\text{макс.доп}}}$$

де:

$L_{A_{\text{екв.тер}}}$ та $L_{A_{\text{макс.тер}}}$ – еквівалентний та максимальний рівні звуку в розрахунковій точці, дБА;

$L_{A_{\text{екв.доп}}}$ та $L_{A_{\text{макс.доп}}}$ – допустимі еквівалентний та максимальний рівні звуку на території житлової забудови, дБА;

Результати розрахунків рівнів шуму та їх підсумки на етапі реконструкції наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.50 – Результати розрахунків рівнів шуму та їх підсумки на етапі реконструкції.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Автомобіль вантажний							
Визначення величин поправок							
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центру до розрахункової точки	r	м	46,5	112,5	89,5	69,5	142,5
Довжина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	A	м	15	15	15	15	15
Ширина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	B	м	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	22	29	27	25	31
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Величина поправки, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аскр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму	S	кв. м	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Площа всієї території, яку займає джерело шуму	$S_{\text{повн}}$	кв. м	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Визначення еквівалентних рівнів звуку							
Шумова характеристика джерела шуму	$L_{A_{\text{екв.ш}}}$	дБА	67	67	67	67	67
Сумарна тривалість характерного впливу джерела шуму у хвилинах за період восьмигодинного найбільш шумного денного часу доби	$t_{\text{сум}}$	хв	480	480	480	480	480
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	L_A	дБА	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	22	29	27	25	31
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аскр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	46	39	41	43	37
Визначення максимальних рівнів звуку							
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	L_A	дБА	77	77	77	77	77
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	22	29	27	25	31
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аскр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-	1	2	3	4	5
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	56	49	51	53	47
Автокран							
Визначення величин поправок							
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центру до розрахункової точки	r	м	46,5	112,5	89,5	69,5	142,5
Довжина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	A	м	11	11	11	11	11
Ширина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	B	м	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	23	30	29	26	32
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Величина поправки, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму	S	кв. м	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Площа всієї території, яку займає джерело шуму	S _{повн}	кв. м	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Визначення еквівалентних рівнів звуку							
Шумова характеристика джерела шуму	L _{А екв ц}	дБА	67	67	67	67	67
Сумарна тривалість характерного впливу джерела шуму у хвилинах за період восьмигодинного найбільш шумного денного часу доби	t _{сум}	хв	50	50	50	50	50
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	L _А	дБА	57	57	57	57	57
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	23	30	29	26	32
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	35	28	29	32	26
Визначення максимальних рівнів звуку							
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	L _А	дБА	77	77	77	77	77
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Авідет}}$	дБА	23	30	29	26	32
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,6	0,4	0,3	0,7
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	55	48	49	52	46
Визначені рівні шуму							

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-	1	2	3	4	5
Еквівалентний рівень звуку	$L_{Аекв. тер}$	дБА	46	39	41	43	37
Максимальний рівень звуку	$L_{Амакс. тер}$	дБА	59	52	53	56	50
Визначення необхідного зниження рівнів звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{Аекв. тер}$	дБА	46	39	41	43	37
Допустимий еквівалентний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби	$L_{Аекв. доп}$	дБА	60	60	60	60	60
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta_{L_{нхАекв. тер}}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{Амакс. тер}$	дБА	59	52	53	56	50
Допустимий максимальний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби	$L_{Амакс. доп}$	дБА	75	75	75	75	75
Необхідне зниження максимального рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta_{L_{нхАмакс. тер}}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої житлової забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 43 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

14.18 Розрахунок рівнів непостійного шуму на етапі експлуатації.

Основними джерелами непостійного шуму на території об'єкта планованої діяльності під час його експлуатації являтимуться транспортні потоки, які формуватимуться із транспортних засобів, що заїжджатимуть на об'єкт для заправки.

Під час розрахунку рівнів шуму зроблено ряд припущень які полягають в наступному:

1. Транспортні засоби маневруватимуть цілодобово.
2. Шумові характеристики джерел шуму приймаються згідно рядка 9 таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.
3. В силу того що транспортні засоби можуть переміщатися в просторі і часі, по території об'єкта планованої діяльності, відстані до розрахункових точок вимірюються від меж ділянки їх можливого маневрування.

Методологія визначення шумових характеристик локальних джерел шуму.

Шумовими характеристиками локальних джерел шуму є еквівалентні $L_{A_{екв}}$ та максимальні $L_{A_{макс}}$ рівні звуку в дБА на відстані 7,5 м від меж джерел шуму.

Величину $L_{A_{екв}}$ визначають за формулою:

$$L_{A_{екв}} = L_{A_{екв\ ц}} + 10 \cdot \lg t_{сум} - 27$$

де:

$L_{A_{екв\ ц}}$ – еквівалентний рівень звуку, дБА, за повний цикл характерного впливу джерел шуму; приймається відповідно до таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 або за даними характеристик обладнання;

$t_{сум}$ – сумарна тривалість характерного впливу джерела шуму у хвилинах за період восьмигодинного найбільш шумного денного часу доби.

Максимальний рівень звуку $L_{A_{макс}}$ визначають відповідно до таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 або за даними характеристик обладнання.

Методологія розрахунку рівнів шуму від окремого джерела шуму (крім авіаційного).

Рівень звуку в розрахунковій точці на території $\Delta L_{A_{тері}}$, дБА, від окремого джерела шуму (крім авіаційного) визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{тері}} = L_A - \Delta L_{A_{відст}} - \Delta L_{A_{пов}} - \Delta L_{A_{пок}} - \Delta L_{A_{екр}} - \Delta L_{A_{зел}} - \Delta L_{A_{обм}} + \Delta L_{A_{відб}}$$

де:

L_A – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБА, визначена згідно з розділом 6 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 (при розрахунку еквівалентного рівня звуку $L_A = L_{A_{екв}}$, при розрахунку максимального рівня звуку $L_A = L_{A_{макс}}$);

$\Delta L_{A_{відст}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані r , м, між джерелом шуму і розрахунковою точкою; визначається згідно п. 7.7 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{пов}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі; визначається згідно п. 7.8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{пок}}$ – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території; визначається згідно п. 7.9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{екр}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму; визначається згідно п. 9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{зел}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень; визначається згідно п. 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{обм}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки; визначається згідно п. 7.10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta L_{A_{відб}}$ – поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці

внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель; визначається згідно п. 7.11 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

Величину поправки $\Delta L_{A_{\text{відст}}}$, дБА, визначають в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A , м, і шириною B , м, за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{відст}}} = 10 \lg \frac{\pi r(2r + A + B) + AB}{\pi(2r + A + B) + AB}$$

де:

r – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки.

Умовний акустичний контур потоків автомобільного транспорту, трамваїв і локальних джерел шуму – умовна лінія, що віддалена від меж плоского джерела, приведена до прямокутної форми, на відстані $r_0=7,5$ м і розташована на висоті 1,0 м від рівня поверхні проїзної частини вулиці або дороги – для потоків автомобільного транспорту і трамваїв.

Умовний акустичний центр для потоків автомобільного, залізничного транспорту, трамваїв і поїздів метро – точка перетину прямої, розташованої на висоті 1 м, по осі найближчої до розрахункової точки смугу (колії) руху з площиною, що проходить через розрахункову точку перпендикулярно до цієї прямої.

Величину поправки $\Delta L_{A_{\text{пов}}}$, дБА визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{пов}}} = \frac{5r}{1000}$$

де:

r – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки.

Величина $\Delta L_{A_{\text{покр}}}$, дБА в разі відсутності екранів на шляху поширення шуму і акустично твердим покриттям (щільний ґрунт, асфальт, бетон, вода)=0, Зниження або підвищення рівня звуку внаслідок впливу покриття території $\Delta L_{A_{\text{покр}}}$, дБА, за наявності екрана між джерелом шуму та розрахунковою точкою визначають відповідно до таблиці 15 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 при акустично м'якому покритті та відповідно до таблиці 16 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 при акустично твердому покритті.

Зниження рівня звуку екраном-стілкою $\Delta L_{A_{\text{екр.ст}}}$, дБА, визначають за рисунком 4 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від виду джерела шуму та числа Френеля N :

$$N = \frac{2\delta}{\lambda}$$

де:

δ – різниця довжин шляхів звукового променя, м; визначається згідно п. 9.2 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

λ – розрахункова довжина звукової хвилі, яку приймають: для автомобілів автобусів і тролейбусів – 0,84 м; для трамваїв – 0,6 м; для залізничних поїздів, поїздів наземного метро і річкових суден – 0,42 м; для джерел шуму всередині груп житлових будинків – 0,21 м.

Різниця довжин шляхів звукового променя δ , м, відповідно до розрахункових схем екранів, наведених на рисунку 5 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013, визначають за формулою:

$$\delta = a + b - c$$

де:

a – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м; при цьому акустичний центр потоків засобів автомобільного,

залізничного та водного транспорту треба розташовувати на осі найдальшої від розрахункової точки смуги (шляху) руху на висоті 1 м від рівня поверхні проїзної частини вулиці або дороги (головки рейки, водної гладі), а для трансформаторів і джерел шуму всередині груп житлових будинків – у геометричному центрі джерела шуму;

b – найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м;

c – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м.

Зниження рівня звуку смугами зелених насаджень $\Delta L_{A_{\text{зел}}}$, дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{зел}}} = \Delta L_{A_{\text{район}}} + \Delta L_{A_{\text{пос}}}$$

де:

$\Delta L_{A_{\text{район}}}$ – шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБА; визначається відповідно до таблиці 17 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від схеми шумозахисної смуги (рисунок 7 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013) та номера вегетаційної зони території України (рисунок 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013);

$\Delta L_{A_{\text{пос}}}$ – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане зі збільшенням періоду вегетації у містах, дБА; визначається відповідно до таблиці 18 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 в залежності від групи поселення.

Поправку $\Delta L_{A_{\text{обм}}}$, дБА визначають за формулою:

$$\Delta L_{A_{\text{обм}}} = -10 \lg(S/S_{\text{повн}})$$

де:

S – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму, кв.м;

$S_{\text{повн}}$ – площа всієї території, яку займає джерело шуму, кв.м;

Поправку $\Delta L_{A_{\text{відб}}}$, дБА визначають: для транспортного шуму при орієнтації фасаду у бік джерела шуму – відповідно до таблиці 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013, а при орієнтації фасаду у протилежний бік, а також в розрахункових точках на майданчиках відпочинку мікрорайонів, кварталів і груп житлових будинків і дитячих дошкільних установ – відповідно до таблиці 11 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013; для локальних джерел шуму на території мікрорайонів, кварталів і груп житлових будинків – за графіками згідно з рисунком 3 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013. У випадках, коли акустично м'яке покриття займає понад 30% площі поверхні дворового простору, цю поправку враховують тільки в розрахункових точках, розташованих на відстані 2 м від стіни будинку на висотах вище $3/5r'_\Pi$ де r'_Π - довжина проекції відстані між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою на горизонтальну площину, м.

Методологія визначення необхідного зниження рівнів шуму.

Необхідне зниження еквівалентного $\Delta L_{A_{\text{екв.тер}}}^{\text{нх}}$ і максимального $\Delta L_{A_{\text{макс.тер}}}^{\text{нх}}$ рівнів звуку в розрахунковій точці на території житлової забудови у дБА визначають за формулами:

$$\Delta L_{A_{\text{екв.тер}}}^{\text{нх}} = L_{A_{\text{екв.тер}}} - L_{A_{\text{екв.доп}}}$$

$$\Delta L_{A_{\text{макс.тер}}}^{\text{нх}} = L_{A_{\text{макс.тер}}} - L_{A_{\text{макс.доп}}}$$

де:

$L_{A_{\text{екв.тер}}}$ та $L_{A_{\text{макс.тер}}}$ – еквівалентний та максимальний рівні звуку в розрахунковій точці, дБА;

$L_{A_{\text{екв.доп}}}$ та $L_{A_{\text{макс.доп}}}$ – допустимі еквівалентний та максимальний рівні звуку на території житлової забудови, дБА;

Результати розрахунків рівнів непостійного шуму та їх підсумки на етапі експлуатації наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.51 – Результати розрахунків рівнів непостійного шуму та їх підсумки на етапі експлуатації.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначення величин поправок							
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центру до розрахункової точки	r	м	42,5	42,5	42,5	42,5	73,5
Довжина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	A	м	23	23	23	23	23
Ширина джерела шуму, що являє собою умовний прямокутник	B	м	78	78	78	78	78
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Відст}}$	дБА	11	11	11	11	14
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4
Величина поправки, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму	S	кв. м	1794	1794	1794	1794	1794
Площа всієї території, яку займає джерело шуму	$S_{\text{повн}}$	кв. м	1794	1794	1794	1794	1794
Величина поправки, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Величина поправки, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Визначення еквівалентних рівнів звуку							
Шумова характеристика джерела шуму	$L_{\text{А екв.ц}}$	дБА	57	57	57	57	57
Сумарна тривалість характерного впливу джерела шуму у хвилинах за період восьмигодинного найбільш шумного денного часу доби	$t_{\text{сум}}$	хв	480	480	480	480	480
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	$L_{\text{А}}$	дБА	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Відст}}$	дБА	11	11	11	11	14
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	47	47	47	47	44
Визначення максимальних рівнів звуку							
Відповідна шумова характеристика джерела шуму	$L_{\text{А}}$	дБА	63	63	63	63	63
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою	$\Delta L_{\text{Відст}}$	дБА	11	11	11	11	14
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_{\text{Апов}}$	дБА	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_{\text{Апок}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму	$\Delta L_{\text{Аекр}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_{\text{Азел}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_{\text{Аобм}}$	дБА	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_{\text{Авідб}}$	дБА	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Рівень звуку в розрахунковій точці	$\Delta L_{\text{Атер}}$	дБА	53	53	53	53	50
Визначені рівні шуму							
Еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Аекв.тер}}$	дБА	47	47	47	47	44
Максимальний рівень звуку	$L_{\text{Амакс.тер}}$	дБА	53	53	53	53	50
Визначення необхідного зниження рівнів звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{\text{Аекв.тер}}$	дБА	47	47	47	47	44
Допустимий еквівалентний рівень звуку на території	$L_{\text{Аекв.доп}}$	дБА	55	55	55	55	55

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
житлової забудови в денний період доби							
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta_{L_{нх,Аекв. тер}}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{Амакс. тер}$	дБА	53	53	53	53	50
Допустимий максимальний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби	$L_{Амакс. доп}$	дБА	70	70	70	70	70
Необхідне зниження максимального рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta_{L_{нх,Амакс. тер}}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої житлової забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 42 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

14.19 Розрахунок рівнів постійного шуму на етапі експлуатації.

Основними джерелами постійного шуму в межах території об'єкта планованої діяльності на етапі експлуатації будуть: паливо-роздавальні колонки, дизельгенератор, та модуль АЗГП.

Методологія розрахунку рівнів шуму на етапі експлуатації.

Розрахунок рівнів звукового тиску в розрахунковій точці на території виконується згідно розділу 6 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013. Рівні очікуваного шуму в розрахунковій точці при одночасній роботі усіх наявних джерел визначають шляхом підсумовування (за енергією) рівнів звукового тиску в октавних смугах частот L_j , дБ, визначених для окремих джерел.

Сумарний рівень звукового тиску $L_{\text{сум}}$, дБ, в кожній октавній смузі частот від усіх n джерел шуму визначається згідно з додатком А ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013.

Рівні звукового тиску L , дБ, в октавних смугах частот визначають (при $r \geq 2l_{\text{макс}}$) за формулою:

$$L = L_w - 15 \cdot \lg(r) + 10 \cdot \lg(\Phi) - \beta_a \cdot r - 10 \cdot \lg(\Omega) - \Delta L_{\text{екр}} - \beta_{\text{зел}} \cdot l$$

де:

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

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

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

β_a – величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот, дБ/м; приймається відповідно до таблиці 4 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013;

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела; визначається згідно таблиці 1 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013;

$\Delta L_{\text{екр}}$ – величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепорою), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою; визначається згідно з 6.1.7-6.1.16 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013;

$\beta_{\text{зел}}$ – величина зниження рівнів звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень, дБ/м;

l – ширина лісопосадки, м.

Методологія визначення необхідного зниження рівнів шуму.

Необхідне зниження октавних рівнів звукового тиску, октавних еквівалентних рівнів звукового тиску або рівнів звуку в розрахункових точках приміщень чи територій визначають для кожного джерела шуму за формулами наведеними в розділі 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013:

- при одному джерелі шуму:

$$\Delta L^{\text{нх}} = L - L_{\text{доп}}$$

- при кількох одночасно працюючих джерелах, рівні звукової потужності яких відрізняються між собою не більше ніж на 10 дБ (дБА):

$$\Delta L^{\text{нх}} = L_i - L_{\text{доп}} + 10 \cdot \lg(n)$$

де:

L і L_i – рівні звукового тиску в октавних смугах частот, дБ, або рівні звуку, дБА, в розрахунковій точці відповідно від одного джерела і від окремого i -го джерела шуму;

$L_{\text{доп}}$ – допустимі рівні звукового тиску в октавних смугах частот, дБ, або рівні звуку, дБА, в розрахунковій точці приміщення або території;

n – загальна кількість джерел шуму, прийнята у розрахунку, для яких $L_i \geq L_{\text{доп}} - 3$.

Якщо октавні рівні звукового тиску або рівні звуку L_i в розрахунковій точці від різних одночасно працюючих джерел шуму відрізняються між собою більше ніж на 10 дБ (дБА), то для визначення необхідного зниження рівнів шуму для кожного із цих джерел треба всі

джерела шуму поділити на окремі групи в залежності від співвідношення величин L_i з максимальним рівнем шуму $L_{\text{макс}}$, дБ (дБА), створюваного і-тим джерелом в даній розрахунковій точці.

До 1-ої відносять джерела шуму, октавні рівні звукового тиску або рівні звуку яких задовольняють в розрахунковій точці нерівності $L_i \geq L_{\text{макс}} - 10$; до 2-ої групи відносять джерела шуму, октавні рівні звукового тиску або рівні звуку яких задовольняють в розрахунковій точці нерівності $L_{\text{макс}} - 20 \leq L_i \leq L_{\text{макс}} - 10$, до 3-ої групи відносять джерела шуму, октавні рівні звукового тиску або рівні звуку яких задовольняють в розрахунковій точці нерівності $L_{\text{макс}} - 30 \leq L_i \leq L_{\text{макс}} - 20$. В різних смугах частот одне і те саме джерело може відноситися до різних груп.

Необхідне зниження октавних рівнів звукового тиску або рівнів звуку для кожного джерела шуму у таких випадках визначають:

для джерел шуму 1-ої групи за формулою:

$$\Delta L_i^{\text{HX}} = L_i - L_{\text{доп}} + 10 \cdot \lg(n_1)$$

для джерел шуму 2-ої групи за формулою:

$$\Delta L_i^{\text{HX}} = L_i - L_{\text{доп}} + 10 \cdot \lg(n_2) + 5$$

для джерел шуму 3-ої групи за формулою:

$$\Delta L_i^{\text{HX}} = L_i - L_{\text{доп}} + 10 \cdot \lg(n_3) + 10$$

де:

n_1, n_2, n_3 – кількість джерел шуму відповідної групи.

Результати розрахунків рівнів шуму та їх підсумки на етапі експлуатації створювані джерелами шуму в характерних розрахункових точках наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.52 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані ПРК№1 в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	ПРК №1	L_w	дБ	73,5	74,2	74,3	72,2	68,0	64,3	58,9	53,2	47,2
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β_a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	ПРК №1	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		$\Delta L_{\text{скр}}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		$\beta_{\text{зел}}$	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	ПРК №1	r_1	м	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	ПРК №1	r_2	м	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	ПРК №1	r_3	м	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	ПРК №1	r ₄	м	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	ПРК №1	r ₅	м	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	ПРК №1	L ₁₋₁	дБ	38	32	12	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	ПРК №1	L ₁₋₂	дБ	37	30	7	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	ПРК №1	L ₁₋₃	дБ	37	29	5	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	ПРК №1	L ₁₋₄	дБ	34	23	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	ПРК №1	L ₁₋₅	дБ	35	25	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.53 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані ПРК№2 в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	ПРК №2	L _w	дБ	73,5	74,2	74,3	72,2	68,0	64,3	58,9	53,2	47,2
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β _a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	ПРК №2	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		ΔL _{екр}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		β _{зел}	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	ПРК №2	r ₁	м	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	ПРК №2	r ₂	м	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	ПРК №2	r ₃	м	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	ПРК №2	r ₄	м	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	ПРК №2	r ₅	м	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	ПРК №2	L ₂₋₁	дБ	37	30	8	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	ПРК №2	L ₂₋₂	дБ	37	30	7	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	ПРК №2	L ₂₋₃	дБ	37	31	9	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	ПРК №2	L ₂₋₄	дБ	34	23	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	ПРК №2	L ₂₋₅	дБ	35	25	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.54 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані ПРК№3 в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	ПРК №3	L_w	дБ	73,5	74,2	74,3	72,2	68,0	64,3	58,9	53,2	47,2
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β_a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	ПРК №3	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		$\Delta L_{\text{екр}}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		$\beta_{\text{зел}}$	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	ПРК №3	r_1	м	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	ПРК №3	r_2	м	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	ПРК №3	r_3	м	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	ПРК №3	r_4	м	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	ПРК №3	r_5	м	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0	112,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	ПРК №3	L_{3-1}	дБ	37	29	4	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	ПРК №3	L_{3-2}	дБ	37	29	6	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	ПРК №3	L_{3-3}	дБ	38	32	13	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	ПРК №3	L_{3-4}	дБ	35	24	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	ПРК №3	L_{3-5}	дБ	35	24	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.55 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані ПРК№4 в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	ПРК №4	L_w	дБ	73,5	74,2	74,3	72,2	68,0	64,3	58,9	53,2	47,2
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β_a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	ПРК №4	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом		$\Delta L_{\text{екр}}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
шуму і розрахунковою точкою													
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		$\beta_{зел}$	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	ПРК №4	r_1	м	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	ПРК №4	r_2	м	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	ПРК №4	r_3	м	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	ПРК №4	r_4	м	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	ПРК №4	r_5	м	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	ПРК №4	L_{4-1}	дБ	36	27	1	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	ПРК №4	L_{4-2}	дБ	37	29	5	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	ПРК №4	L_{4-3}	дБ	39	34	17	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	ПРК №4	L_{4-4}	дБ	35	24	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	ПРК №4	L_{4-5}	дБ	35	24	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.56 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані ПРК№5 в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	ПРК №5	L_w	дБ	73,5	74,2	74,3	72,2	68,0	64,3	58,9	53,2	47,2	
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β_a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8	
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	ПРК №5	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепорою), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		$\Delta L_{скр}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		$\beta_{зел}$	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	ПРК №5	r_1	м	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	ПРК №5	r_2	м	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	ПРК №5	r_3	м	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	ПРК №5	r_4	м	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до	ПРК №5	r_5	м	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
розрахункової точки №5													
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	ПРК №5	L ₅₋₁	дБ	39	33	16	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	ПРК №5	L ₅₋₂	дБ	37	30	8	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	ПРК №5	L ₅₋₃	дБ	36	28	1	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	ПРК №5	L ₅₋₄	дБ	34	23	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	ПРК №5	L ₅₋₅	дБ	35	25	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.57 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані дизельгенератором в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	Дизельгенератор	L _w	дБ	78,1	79,2	79,3	77,2	73,0	69,3	63,9	58,2	52,2	
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Ф	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β _a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8	
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	Дизельгенератор	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		ΔL _{екр}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		β _{зел}	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	Дизельгенератор	r ₁	м	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	Дизельгенератор	r ₂	м	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	Дизельгенератор	r ₃	м	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	Дизельгенератор	r ₄	м	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	Дизельгенератор	r ₅	м	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	Дизельгенератор	L ₆₋₁	дБ	41	34	10	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	Дизельгенератор	L ₆₋₂	дБ	39	29	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	Дизельгенератор	L ₆₋₃	дБ	43	37	17	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	Дизельгенератор	L ₆₋₄	дБ	41	34	11	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	Дизельгенератор	L ₆₋₅	дБ	38	24	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблиця Д.58 – Результати розрахунків рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створювані АГЗП в характерних розрахункових точках.

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот	АГЗП	L _w	дБ	83,2	84,2	84,3	82,2	78,0	74,3	68,9	63,2	57,2	

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот		Ф	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот		β _a	дБ/м	0	0,1	0,39	1,23	2,79	4,8	9,25	25,4	87,8
Просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела	АГЗП	Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот екраном (шумозахисною перепоною), розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою		ΔL _{екр}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Величина зниження рівня звукового тиску в октавних смугах частот смугами зелених насаджень		β _{зел}	дБ/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ширина лісопосадки		l	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №1	АГЗП	r ₁	м	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №2	АГЗП	r ₂	м	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №3	АГЗП	r ₃	м	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №4	АГЗП	r ₄	м	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
Мінімальна відстань поверхні джерела шуму до розрахункової точки №5	АГЗП	r ₅	м	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №1	АГЗП	L ₇₋₁	дБ	49	45	30	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №2	АГЗП	L ₇₋₂	дБ	44	33	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №3	АГЗП	L ₇₋₃	дБ	45	36	8	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №4	АГЗП	L ₇₋₄	дБ	47	40	18	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску в розрахунковій точці №5	АГЗП	L ₇₋₅	дБ	43	29	0	0	0	0	0	0	0

Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот шуму створених основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.59 – Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створених основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Рівні звукового тиску створені джерелами шуму в розрахунковій точці №1	ПРК №1	L ₁₋₁	дБ	38,0	32,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L ₂₋₁	дБ	37,0	30,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L ₃₋₁	дБ	37,0	29,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №4	L ₄₋₁	дБ	36,0	27,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №5	L ₅₋₁	дБ	39,0	33,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L ₆₋₁	дБ	41,0	34,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АГЗП	L ₇₋₁	дБ	49,0	45,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум, x-1}	дБ	51	46	30	8	8	8	8	8	8
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв								
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42
Необхідне зниження	-	L _{зх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
рівнів звукового тиску в денний період часу												
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №2	ПРК №1	L ₁₋₂	дБ	37,0	30,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L ₂₋₂	дБ	37,0	30,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L ₃₋₂	дБ	37,0	29,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №4	L ₄₋₂	дБ	37,0	29,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №5	L ₅₋₂	дБ	37,0	30,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L ₆₋₂	дБ	39,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L ₇₋₂	дБ	44,0	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L_{сум_х-2}	дБ	48	39	14	8	8	8	8	8	8
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв								
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №3	ПРК №1	L ₁₋₃	дБ	37,0	29,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L ₂₋₃	дБ	37,0	31,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L ₃₋₃	дБ	38,0	32,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №4	L ₄₋₃	дБ	39,0	34,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №5	L ₅₋₃	дБ	36,0	28,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L ₆₋₃	дБ	43,0	37,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L ₇₋₃	дБ	45,0	36,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L_{сум_х-3}	дБ	49	42	21	8	8	8	8	8	8
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв								
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в	ПРК №1	L ₁₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L ₂₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L ₃₋₄	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Найменування показника розрахунковій точці №4	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц								
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	ПРК №4	L ₄₋₄	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №5	L ₅₋₄	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L ₆₋₄	дБ	41,0	34,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L ₇₋₄	дБ	47,0	40,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум_х-4}	дБ	49	41	19	8	8	8	8	8	8
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв								
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №5	ПРК №1	L ₁₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L ₂₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L ₃₋₅	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №4	L ₄₋₅	дБ	35,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №5	L ₅₋₅	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L ₆₋₅	дБ	38,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АГЗП	L ₇₋₅	дБ	43,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум_х-5}	дБ	46	34	8	8	8	8	8	8	8
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв								
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нх}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.20 Розрахунок обсягів утворення відходів при реконструкції.

Розрахунок обсягу утворення *i* – го виду відходу ($O_{у.в.i}$, т/рік) в процесі реконструкції об'єкта планованої діяльності виконується за формулою:

$$O_{у.в.i} = V_{р.о.i} \times V_{н.у.в.i} \times K_{т.i}$$

де:

$V_{р.о.i}$ - величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення *i* – го виду відходу;

$V_{н.у.в.i}$ - величина норми утворення *i* – го виду відходу для розрахункової одиниці;

$K_{т.i}$ - коефіцієнт переведення обсягу утвореного *i* – го виду відходу в тонни на рік.

Результати розрахунків обсягів утворення відходів на етапі реконструкції наведено в таблиці нижче:

Таблиця Д.60 – Результати розрахунків обсягів утворення відходів на етапі реконструкції.

Найменування виду відходу	Код виду відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Розрахункова одиниця, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Розмірність розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу, (Вр.о.)	Розмірність норми утворення відходу для розрахункової одиниці	Величина норми утворення відходу для розрахункової одиниці, (Вн.у.в.)	Обсяг утвореного відходу	Коефіцієнт переведення обсягу утвореного відходу в т/рік, (Кт)	Обсяг утвореного відходу ($O_{у.в.}$), т/рік
Матеріали обтиральні забруднені нафтопродуктами	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Кількість сухих обтиральних матеріалів, що може бути використана	кг/період реконструкції	8	частка нафтопродуктів в обтиральних матеріалах після їх забруднення	0,2	10,000	0,001	0,010
Тара з-під ЛФМ	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Банка з-під використаних ЛФМ	од/період реконструкції	2	кг/од	1	2,000	0,001	0,002
Відходи від зварювання металів	12 01 13	Відходи процесів зварювання	Кількість використаних електродів	кг/період реконструкції	100	% від використаних електродів	13	13,000	0,001	0,013
Відходи від механічної обробки металів	12 01 20*	Відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали, що містять небезпечні речовини	Кількість використаних абразивно-відрізнних кругів	кг/період реконструкції	3,28	% від використаних абразивно-відрізнних кругів	30	0,984	0,001	0,001
Металобрухт	17 04 05	Чавун та сталь	Облаштований АГЗП	од/період реконструкції	1	кг/од	100	100,000	0,001	0,100
Тверді побутові відходи	20 03 01	Змішані побутові відходи	Кількість робітників	осіб/період реконструкції	10	т/особу за період реконструкції	0,134	1,340	1	1,340

14.21 Розрахунок обсягів утворення відходів при експлуатації.

Розрахунок обсягу утворення i – го виду відходу ($O_{у.в.i}$, т/рік) в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності виконується за формулою:

$$O_{у.в.i} = V_{р.о.i} \times V_{н.у.в.i} \times K_{т.i}$$

де:

$V_{р.о.i}$ - величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення i – го виду відходу;

$V_{н.у.в.i}$ - величина норми утворення i – го виду відходу для розрахункової одиниці;

$K_{т.i}$ - коефіцієнт переведення обсягу утвореного i – го виду відходу в тонни на рік.

Результати розрахунків обсягів утворення відходів на етапі експлуатації наведено в таблиці нижче:

Таблиця Д.61 – Результати розрахунків обсягів утворення відходів на етапі експлуатації.

Найменування виду відходу	Код виду відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Розрахункова одиниця, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Розмірність розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу, (Вр.о.)	Розмірність норми утворення відходу для розрахункової одиниці	Величина норми утворення відходу для розрахункової одиниці, (Вн.у.в.)	Обсяг утвореного відходу	Коефіцієнт переведення обсягу утвореного відходу в т/рік, (Кт)	Обсяг утвореного відходу (Оу.в.), т/рік
Осад із резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	16 07 08*	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	Резервуарний парк для зберігання бензинів різних марок	куб.м	44,52	% від об'єму резервуарного парку	0,25	0,111	0,775	0,086
Осад із резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	16 07 08*	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	Резервуарний парк для зберігання ДП різних марок	куб.м	73,895	% від об'єму резервуарного парку	0,25	0,185	0,860	0,159
Матеріали обтиральні забрудненні нафтопродуктами	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Кількість сухих обтиральних матеріалів, що може бути використана	кг/рік	32	частка нафтопродуктів в обтиральних матеріалах після їх забруднення	0,2	40,000	0,001	0,040
Пісок забруднений нафтопродуктами	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Оборот нафтопродуктів	тис.куб.м/рік	2,147	т /тис.куб.м	0,1	0,215	1	0,215
Відпрацьовані	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні	Відпрацьований	од/рік	1	кг/од	2	2,000	0,001	0,002

Найменування виду відходу	Код виду відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Розрахункова одиниця, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Розмірність розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу, (Вр.о.)	Розмірність норми утворення відходу для розрахункової одиниці	Величина норми утворення відходу для розрахункової одиниці, (Вн.у.в.)	Обсяг утвореного відходу	Коефіцієнт переведення обсягу утвореного відходу в т/рік, (Кт)	Обсяг утвореного відходу (Оу.в.), т/рік
масляні фільтри утворені при обслуговуванні дизельгенератора		матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	масляний фільтр							
Відпрацьовані повітряні фільтри утворені при обслуговуванні дизельгенератора	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Відпрацьований повітряний фільтр	од/рік	1	кг/од	1	1,000	0,001	0,001
Відпрацьовані акумуляторні батареї утворені при обслуговуванні дизельгенератора	20 01 33*	Батареї та акумулятори, віднесені до кодів 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03, та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї	Відпрацьована акумуляторна батарея	од/рік	1	кг/од	5,3	5,300	0,001	0,005
Відпрацьований антифриз	16 01 14*	Антифризні рідини, що містять небезпечні речовини	Заправна доза антифризу	од/рік	1	л/од	13	13,000	0,001123	0,015
Відпрацьовані мастила	13 02 08*	Інші моторні, індустриальні та мастильні оливи	Заправна доза мастила	од/рік	1	л/од	4,2	4,200	0,00089	0,004
Тара з-під антифризу	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Каністра	од/рік	2	кг/од	1	2,000	0,001	0,002
Тара з-під мастил	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Каністра	од/рік	1	кг/од	1	1,000	0,001	0,001
Вловлена олійно-жирова фракція	19 08 10*	Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені за кодом 19 08 09	Кількість стічних вод, що проходить через сепаратор	куб.м/рік	630	кг/куб.м стічних вод	0,095	59,850	0,001	0,060
Суміш ПММ з водою із ЛОС	13 05 03*	Шлами маслотовловлювачів	Кількість зливових вод з території об'єкта	куб.м/рік	2625	кг/куб.м стічних вод	0,0397	104,226	0,001	0,104
Пісок із ЛОС	13 05 01*	Тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і маслотовододікремлювачів	Кількість зливових вод з території об'єкта	куб.м/рік	2625	кг/куб.м стічних вод	0,69	1811,488	0,001	1,811
Світлодіодні світильники	20 01 35*	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти	Кількість світлодіодних світильників на об'єкті	од	80	частка світильників, яка виходить з ладу протягом року	0,8	64,000	0,00006	0,004
Компютерна та	20 01 35*	Відходи електричного та	Кількість	од	5	частка	0,1	0,500	0,005	0,003

Найменування виду відходу	Код виду відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Розрахункова одиниця, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Розмірність розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу	Величина розрахункової одиниці, за якою оцінюється обсяг утворення відходу, (Вр.о.)	Розмірність норми утворення відходу для розрахункової одиниці	Величина норми утворення відходу для розрахункової одиниці, (Вн.у.в.)	Обсяг утвореного відходу	Коефіцієнт переведення обсягу утвореного відходу в т/рік, (Кт)	Обсяг утвореного відходу (Оу.в.), т/рік
периферійна техніка		електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти	комплектів комп'ютерної техніки на об'єкті			комплектів, яка виходить з ладу протягом року				
Спецодяг зношений	20 01 10	Одяг	Кількість комплектів спецодягу	комплектів/рік	15	кг/комплект спецодягу	1,5	22,500	0,001	0,023
Спецвзуття зношене	20 01 99	Інші відходи цієї підгрупи	Кількість комплектів спецвзуття	комплектів/рік	15	кг/комплект спецодягу	3	45,000	0,001	0,045
Тверді побутові відходи	20 03 01	Змішані побутові відходи	Площа торгової зали	кв.м	59	т/кв.м за рік	0,076	4,454	1	4,454
	20 03 01	Змішані побутові відходи	Посадкове місце	місце	12	т/місце за рік	0,195	2,340	1	2,340
	20 03 01	Змішані побутові відходи	Персонал об'єкту	осіб в найбільшу зміну	8	т/особу за рік	0,23	1,840	1	1,840
	20 03 01	Змішані побутові відходи	Площа території, що прибирається	кв.м	2500	т/кв.м за рік	0,011	27,500	1	27,500
Макулатура в складі твердих побутових відходів	20 01 01	Папір і картон	Обсяг змішаних побутових відходів утворених в торговій залі та від посадкових місць	т/рік	7	частка	0,23	3,126	1	3,126
Склобій та склотара в складі твердих побутових відходів	20 01 02	Скло	Обсяг змішаних побутових відходів утворених в торговій залі та від посадкових місць	т/рік	7	частка	0,02	0,272	1	0,272
Пластикові вироби і тара в складі твердих побутових відходів	20 01 39	Пластмаса	Обсяг змішаних побутових відходів утворених в торговій залі та від посадкових місць	т/рік	7	частка	0,05	0,680	1	0,680

14.22 Договір про надання послуг із КП П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС» №97 від 01.06.2024.

ДОГОВІР № 97 на надання послуг

м. П'ятихатки

«01» червня 2024 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» іменоване надалі «Замовник» в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, і Комунальне підприємство П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС», в особі в.о. директора Бальваса Сергія Володимировича, що діє на підставі Статуту, далі – Виконавець з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

- 1.1. Виконавець зобов'язується надати послуги з вивезення твердих побутових відходів, а Замовник зобов'язується оплатити ці послуги.
- 1.2. Виконавець здійснює вивезення твердих побутових відходів з існуючих контейнерних майданчиків Замовника, які розташовані за адресами **Дніпропетровська область, Кам'янський район, с.Зоря, вул. Молодіжна, 55**

2. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

- 2.1. Плата за послуги визначена на основі діючих норм і розцінок.
- 2.2. Загальна вартість вивезення 1 сміттєзбирального контейнера згідно рішення виконавчого комітету П'ятихатської міської ради №39 від 25.03.2021 р. «Про встановлення тарифів на послуги із збирання та вивезення твердих побутових відходів на 2021 рік та погодження інвестиційної складової тарифу КП ПМР «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС» з 01.05.2021 року становить **134,23 грн./м³**.
- 2.3. Замовник одноразово перераховує Виконавцю суму витрат за послуги на підставі виставлених рахунків та акту наданих послуг.
- 2.4. Оплата встановлена у п.2.2. цього Договору може переглядатися Виконавцем у разі змін розцінок. При зміні розцінок перераховується калькуляція та складається Додаткова Угода, яка погоджується та підписується обома Сторонами.

3. ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

- 3.1. Обов'язки Замовника:
 - 3.1.1. Своєчасно та в повному об'ємі перерахувати Виконавцю суму вартості послуг.
- 3.2. Обов'язки Виконавця:
 - 3.2.1. Розпочати надавати послуги за заявкою Замовника.
 - 3.2.2. Після надання послуг з вивезення твердих побутових відходів в повному об'ємі, надати протягом 3-х календарних днів акт про підтвердження надання послуг.

4. ПРАВА СТОРІН

- 4.1. Права Замовника
 - 4.1.1. Здійснення контролю за наданням послуг Виконавцем.
 - 4.1.2. Вимагати повного та якісного надання послуг Виконавцем за умовами даного Договору.
- 4.2. Права Виконавця.
 - 4.2.1. Здійснювати контроль за своєчасним і повним надходженням плати за послуги.
 - 4.2.2. Виступати за ініціативою про тимчасове призупинення надання послуг за Договором з технічних умов, про що складається та погоджується з Замовником окремий акт.
 - 4.2.3. Виступати з ініціативою відносно змін до цього Договору або його розірвання на випадок невиконання його умов.

5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

- 5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору винна сторона несе відповідальність відповідно до чинного законодавства України.
- 5.2. При залученні Сторонами третіх осіб до виконання своїх зобов'язань, Сторони несуть відповідальність за їх дії як за свої власні.
- 5.3. У разі затримки надання послуги або надання її не в повному обсязі, заявленою Замовником, Виконавець сплачує неустойку у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми ненаданої послуги за кожний день затримки.
- 5.4. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторону, яка їх сплатила, від виконання зобов'язань за цим Договором.

6. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

- 6.1. Всі спори та розбіжності, що виникатимуть в ході виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором вирішуються шляхом переговорів.
6.2. Сторони погодились, що досудовий розгляд спорів є обов'язковим.

7. ІНШІ ОБСТАВИНИ

- 7.1. Договір складений в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.
7.2. У випадках непередбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.
7.3. Будь-які зміни і доповнення до даного Договору вважаються дійсними, якщо вони викладені в письмовій формі і підписані уповноваженими представниками обох Сторін. Всі доповнення до даного Договору вважаються його невід'ємною частиною.
7.4. Однобічне безпідставне розірвання Договору не припускається.
7.5. Кожна із Сторін має право здійснювати контроль за виконанням обов'язків за Договором.

8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

- 8.1. Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його Сторонами й діє до 31 грудня 2024 р.
8.2. Договір вважається пролонгованим на кожний наступний рік, якщо за місяць до закінчення строку дії, про його припинення не буде заявлено однією із Сторін, у встановленому законом порядку

МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Замовник

ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"

43023, м. Луцьк, вул. Назарія Яремчука, 1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ, МФО 380281

Директор
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»



С.М. Михайлов

Виконавець

Комунальне підприємство П'ятихатської міської ради «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС»

52100 Дніпропетровська обл. м. П'ятихатки
вул. Садова, 104, каб.103
р/р UA 513052990000026000050327736
АТ КБ «ПриватБанк» МФО 305299
ЄДРПОУ 39654508
тел. 097-112-18-77

В.о. директора
КП ПМР «КОМУНАЛЬНИЙ СЕРВІС»



С.В.Бальвас

14.23 Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.



ДОГОВІР № УТ-2025.000042 про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними

м. Київ

10.01. 2025 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 надсилання 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 / упаковки 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 включаються 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 довкілля 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 цін, узгоджених 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 вказану 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 остаточних показників.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточних 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 оплату послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надавати 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 заявкою.

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 Наказом 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 поверненню 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 СТОРІН

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 іншій 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 діяла у період, за який нараховується пеня, від несвоєчасно 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 ДОКУМЕНТООБІГУ

9.1. Сторони погодили, що обмін документами за Договором може здійснюватися в електронному вигляді з застосуванням положень Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі 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 документами 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 проекту 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 звірці 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 складаються на паперовому носіїві. 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 - ЗКЗІ), 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 нищити 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 31.12.2025 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 оформляються 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 повідомляти 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 несвоєчасного 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 дотримуватись 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 погодили, 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; ІНН 374507226509; р/р UA 48334851000000026007200142 в АТ «ПУМБ»; МФО 334851; Бухгалтерія: Е-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua Відділ продажу: тел.: +38(067) 200-32-33 Е-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» 43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія,1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ „Банк інвестицій та дов'язень” м. Київ, МФО 38028</p>
<p>Директор  Степанівський С.О.</p>	<p>Директор  Михайлов С.М.</p>





Додаток № 1
до Договору УТ-2025.000042

**ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ ВІДХОДІВ,
ЩО ПЕРЕДАЮТЬСЯ ЗАМОВНИКОМ ВИКОНАВЦЮ**

Сторони підтверджують, що приймання відходів має здійснюватися у спеціальній тарі Замовника, а саме:

- Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових в т.ч. від мийки автотранспорту (передається у пластикових ємностях після відкачування мулососною технікою);
- Відпрацьовані фільтри (без масла) - у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Промаслені ганчір'я, пісок, папір – у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Відходи розчинів кислот чи основ (у т.ч. відпрацьований електроліт) – в пластиковій кислотостійкій герметичній тарі;
- Відходи виробництва, одержання і застосування чорнил, фарб, барвників, гальванічний шлам, відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають стандартам або мають прострочений термін придатності, відходи, які забруднені або містять ПХД – в металевих або полімерних герметично закритих ємностях;
- Клінічні та подібні їм відходи, що виникають в результаті медичної, ветеринарної практики (у т.ч. відпрацьовані шприци, системи інше, які пройшли відповідну дезінфекцію) – негострі - в герметично запакованих одноразових пакетах, коробках; гострі – голки, інші, які пройшли дезінфекцію – в герметичній, твердій упаковці;
- Відходи упаковок та контейнерів, забруднена тара – в полімерних, поліетиленових мішках, картонних коробках;
- Небезпечні відходи збирають у герметичну жорстку закриту тару. Відходи збирають з урахуванням їх фізичного стану в поліетиленові мішки, пакети, діжки тощо, що запобігають поширенню шкідливих речовин у навколишнє природне середовище. Тара має забезпечувати їх локалізацію, що дає змогу виконувати вантажно-розвантажувальні і транспортні роботи, унеможлиблює негативний вплив на здоров'я людей та поширення у навколишнє природне середовище шкідливих речовин.

ВИКОНАВЕЦЬ:

ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720; ІНН 374507226509;
р/р UA 483348510000000026007200142
в АТ «ПУМБ»; МФО 334851;
Бухгалтерія: E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

Директор  Сачанський С.О.



ЗАМОВНИК:

ЗАМОВНИК:
ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія,1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ,
МФО 380281

Директор  Михайлів С.М.





Протокол погодження договірної ціни

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», цим Протоколом погодили наступне:

1. Сторонами була досягнута згода договірної ціни Послуг, які надаються Виконавцем.

№ п/п	Найменування відходів	Код відходів (зігдно Національного класифікатору відходів)	Код та назва операції	Одиниця виміру	Кількість	Сума всього, в т.рн. без ПДВ
1.	Паперова та картонна упаковка	15 01 01	D10D13 D15 R1 R12 R13	т	1,0	8000,00
2.	Пластмасова упаковка	15 01 02		т	1,0	8000,00
3.	Скляна тара (упаковка)	15 01 07		т	1,0	8000,00
4.	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*		т	1,0	15 000,00
5.	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*		т	1,0	15 000,00
6.	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти	20 01 35*		т	1,0	30 000,00

2. Транспортування відходів до місця виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревообробна, буд. 11, блок 2, відбувається силами Замовника та за рахунок Замовника.
3. Тара поверненню не підлягає.
4. Навантаження здійснюється силами «Замовника».
5. Повернення будь-яких товарно-матеріальних цінностей не передбачене.

ВИКОНАВЕЦЬ:

ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720; ІНН 374507226509;
р/р UA 483348510000000026007200142
в АТ «ПУМБ»; МФО 334851;
Бухгалтерія: Е-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
Е-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

Директор Синчанський С.О.



ЗАМОВНИК:

ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія,1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ,
МФО 380281

Директор Михайлов С.М.



14.24 Розрахунок потреби у воді при реконструкції.

Розрахунок потреби працівників у воді на господарсько-побутові потреби при реконструкції, $W_{гпп}$, куб.м/період реконструкції, проводиться за формулою:

$$W_{гпп} = \frac{Q_T^{tot} \times n \times T \times D \times K}{1000}$$

де:

Q_T^{tot} - розрахункові (питомі) середні за рік добові витрати води, на одиницю виміру, л/добу;

n – кількість працівників у зміну, осіб/зміну;

T – добова кількість робочих змін, змін/добу;

D – кількість робочих діб, діб/період реконструкції

K – підвищувальний коефіцієнт, що залежить від кліматичного району.

Результати розрахунку потреби працівників у воді на господарсько-побутові потреби при реконструкції наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.62 – Результати розрахунку потреби працівників у воді на господарсько-побутові потреби при реконструкції.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Вид потреби у воді	-	-	Господарсько-побутова
Одиниця виміру, за якою оцінюється потреба у воді	-	-	Працівник
Розрахункові (питомі) середні за рік добові витрати води, на одиницю виміру	Q_T^{tot}	л/добу на одиницю виміру	25
Кількість працівників у зміну	n	осіб/зміну	10
Добова кількість змін	T	змін/добу	1
Кількість робочих діб	D	діб/період реконструкції	30
Підвищувальний коефіцієнт, що залежить від кліматичного району	K	-	1
Потреби у воді за період реконструкції	$W_{гпп}$	куб.м/період реконструкції	7,50

14.25 Витяг із нормативного розрахунку водокористування.

Фактичне місце здійснення діяльності

59119, Дніпропетровська область, Пятихатський район, с.Зоря, вул.Молодіжна,55. В межах с.Зоря. 38- р.Саксаган/басейн річки вищого порядку Дніпро.

Тип водокористування

Забір з підземних джерел

Тип та продуктивність водозабірної споруди

Водозабірна свердловина 3, дебіт 12 м3добу, глибина 80м,

Лікувальна вода

Ні

Коментар до нормативного розрахунку водокористування

Не зазначено

	Од. виміру	Кількість	Норма витрат води на од. виміру, (м ³ /добу)	Нормативний документ (підстава)	Загальний показник, (м ³ /добу)	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, (тис.м ³ /рік)
Використання води на власні потреби, усього (у т.ч.):					11.431		1.527
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби					0.215		0.079
Робітники	чол	5	0.025	ДБН В.2.5-64:2012	0.125	365	0.046
Працівники ІТП	чол	6	0.015	ДБН В.2.5-64:2012	0.090	365	0.033
- на виробничі потреби					11.216		1.448
Унітаз зі змінним бачком для відвідувачів	шт	8	0.012	ДБН В.2.5-64:2012	0.096	365	0.035
Умивальник зі змушувачем для відвідувачів	шт	8	0.040	ДБН В.2.5-64:2012	0.320	365	0.117
Полив зелених насаджень, газонів і квітників	м2	1800	0.006	ДБН В.2.5-64:2012	10.800	120	1.296
- на інші потреби	-	-	-	-	-	-	-
Передача води, усього (у т.ч.):							
- населенню	-	-	-	-	-	-	-
- вторинним водокористувачам	-	-	-	-	-	-	-
Втрати в системах водопостачання	0	0	0	0	0	0	0
Усього					11.431		1.527

Перелік місць водокористування (водовідведення)

Місце скиду (у межах/за межами населеного пункту)

59119, Дніпропетровська область, Пятихатський район, с.Зоря, вул.Молодіжна,55. В межах с.Зоря.

Тип водовідведення

Водовідведення у вигріб

Назва та тип приймача зворотних (стічних) вод, спосіб очистки, потужність очисних споруд, (тис.м³/рік)

Скид стічних вод здійснюється в вигрібну яму на території підприємства з подальшим вивезенням рідких побутових відходів

Коментар до нормативного розрахунку водовідведення

Не зазначено

	Од. виміру	Кількість	Норма витрат води на од. виміру, (м ³ /добу)	Нормативний документ (підстава)	Загальний показник, (м ³ /добу)	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, (тис.м ³ /рік)
Водовідведення					0.631		0.231

Примітка: у разі скидання зворотних (стічних) вод у водні об'єкти додаються нормативні розрахунки гранично допустимого скидання (ГДС) забруднюючих речовин із зворотними водами (з пояснювальною запискою) на кожний випуск (скид) окремо

14.26 Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025.



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: davr@davr.gov.ua, сайт: davr.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37472104

**ДОЗВІЛ
НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ**

Від 17.07.2025

№ 166/ПДСХ/49д-25

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): Забір води із свердловини №3, розташованої в межах с.Зоря, Пятихатського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Лозуватка (притока р. Саксагань), РРБ р. Дніпро.

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0045/0327/Р.САКСАГАНЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.38 - р. Саксагань

2. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №4, розташованої в межах с.Вишневе, Софіївського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Кам'янка (притока р. Базавлук), РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0199/0016/Р.КАМ'ЯНКА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.26 - р. Дніпро від греблі Дніпровського водосховища до греблі Каховського водосховища

3. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини № 10, розташованої в межах м. Дніпро (Криворізьке шосе,33) Річка Дніпро, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт

Дозвіл №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 сформовано на порталі електронних послуг Держводагентства <https://e-services.davr.gov.ua/>

60/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)

4. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №11, розташованої за межами с. Лобойківка Петриківського р-ну, Дніпропетровської обл. Басейн р. Оріль, РРБ р. Дніпро річка Оріль, басейн річки вищого порядку Дніпро.

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0426/Р.ОРІЛЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.29 - р. Оріль від кордону Харківської та Дніпропетровської областей до гирла

5. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №12, розташованої в межах смт. Курилівка Петриківського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Оріль, РРБ р. Дніпро.

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0426/Р.ОРІЛЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.29 - р. Оріль від кордону Харківської та Дніпропетровської областей до гирла

6. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №9, розташованої в межах смт. Слобожанське (комплекс будівель та споруд 7-Е) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Кільчень, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)

7. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №13, розташованої в межах смт. Слобожанське (вул. Кримська,7) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Дніпро, РРБ р. Дніпро.

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)

8. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №16, розташованої в межах смт. Слобожанське (вул.Бабенка, 8) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл. Басейн р. Кільчень, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)

9. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини №18, розташованої в межах м. Дніпро (вул.Передова, 263) Річка Самара, басейн р. Дніпро, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/Р.САМАРА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)

10. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із свердловини № 19, розташованої в межах м. Дніпро (пр.-кт Слобожанський,1) Річка Самара, басейн р. Дніпро, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/Р.САМАРА

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)

11. Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): Забір води із

свердловини №15, розташованої в межах м. Павлоград Дніпропетровської обл. Басейн р. Вовча, РРБ р. Дніпро

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання (водовідведення) якого отримано воду: **Підземний водоносний горизонт 60/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0102/Р.ВОВЧА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.32 - р. Вовча (виключаючи рр. Мокрі Яли, Гайчур)**

12. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах с.Зоря Пятихатського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0045/0327/Р.САКСАГАНЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.38 - р. Саксагань**

13. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах с .Вишневе, Софіївського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0199/0016/Р.КАМ'ЯНКА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.26 - р. Дніпро від греблі Дніпровського водосховища до греблі Каховського водосховища**

14. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах м. Дніпро (Криворізьке шосе,33)**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНІПРО**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)**

15. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований за межами с. Лобойківка Петриківського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем

водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0426/Р.ОРІЛЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.29 - р. Оріль від кордону Харківської та Дніпропетровської областей до гирла**

16. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах смт. Курилівка Петриківського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0426/Р.ОРІЛЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.29 - р. Оріль від кордону Харківської та Дніпропетровської областей до гирла**

17. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах смт Слобожанське (комплекс будівель та споруд 7-Е) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)**

18. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах смт. Слобожанське (вул. Кримська, 7) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)**

19. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах смт. Слобожанське (вул.Бабенка, 8) ДніпровськОГО Р-НУ Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем

водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0011/Р.КІЛЬЧЕНЬ**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.31 - р. Самара від гирла р. Вовча до гирла (виключаючи р. Вовча)**

20. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах м. Дніпро (вул.Передова, 263) Дніпровського р-ну Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНПРО**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)**

21. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах м. Дніпро (пр.-кт слобожанський,1)**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/Р.ДНПРО**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.25 - р. Дніпро від греблі Кам'янського водосховища до греблі Дніпровського водосховища (виключаючи рр. Оріль, Самара)**

22. Фактичне місце здійснення діяльності (водовідведення): **Скид стічних вод у вигріб розташований в межах м.Павлоград Дніпропетровської обл.**

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води: **Вигріб 84/ЧЕР/ДНЕПР/0410/0102/Р.ВОВЧА**

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод: **М5.1.3.32 - р. Вовча (виключаючи рр. Мокрі Яли, Гайчур)**

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.):	224.387	31.118
- з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
- з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	224.387	31.118
Р.САКСАГАНЬ	11.431	1.527
Р.КАМ'ЯНКА	22.682	3.135
Р.ОРИЛЬ	37.322	5.245
Р.КІЛЬЧЕНЬ	80.144	11.024
Р.ВОВЧА	22.682	3.135
Р.САМАРА	45.684	6.386
Р.ДНІПРО	4.442	.666

* 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.):	224.387	31.118
з поверхневих джерел:	-	-
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
- на виробничі потреби	-	-
- на інші потреби	-	-
з підземних джерел:	224.387	31.118
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	8.495	3.103
- на виробничі потреби	215.892	28.015
- на інші потреби	-	-
від іншого водокористувача:	-	-
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
- на виробничі потреби	-	-
- 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	-	-
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.):	17.087	6.242
- у поверхневий водний об'єкт	-	-
- на поля фільтрації	-	-
- передача іншому водокористувачу	-	-
- у накопичувач	-	-
- у вигріб	17.087	6.242
- в інший приймач	-	-
Використання води в системах водопостачання:	-	-
- оборотного	-	-
- повторного	-	-
Втрати в системах водопостачання	-	-

Умови спеціального водокористування:

1. Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема статті 44 Водного кодексу України, щодо обов'язків водокористувачів.

2. Відповідно до ст. 25 Водного кодексу України, у разі досягнення критеріїв вказаних у Порядку ведення державного обліку водокористування, затвердженому наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 16.03.2015 № 78 (зі змінами, затвердженими наказами Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 18.12.2020р. № 375 та від 24.01.2022 № 49), щорічно не пізніше 1 лютого наступного за звітним року надавати звітність за формою № 2ТП-водгосп (річна) у електронному вигляді за посиланням <https://e-services.davr.gov.ua>.

3. Відповідно до статті 108 Водного кодексу України, здійснювати невідкладні заходи щодо запобігання стихійному лихові, спричиненому шкідливою дією вод, аваріям на водних об'єктах та ліквідації їх наслідків, повідомляти відповідні органи.

4. Передача води іншим водокористувачам та забір води більше встановленого ліміту заборонено.

5. При скиданні зворотних (стічних) вод у вигріб дотримуватись санітарних та екологічних норм щодо утримання таких об'єктів.

6. Скидати стічні води, використовуючи рельєф місцевості, заборонено.

7. У разі наявності чинних дозволів на спеціальне водокористування для зазначених місць водокористування, анулювати їх у місячний термін

Умови зазначені у висновку Держгеонадр №2264/05-1/2-25 від 14.07.2025:

Під час експлуатації водозабірних свердловин виконувати такі умови: 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 рекомендованого (експлуатаційного) дебіту, зазначеного в паспорті свердловини; 3. здійснювати регулярний облік води, яка відбирається, визначати її якість, глибину зміни рівня; 4. обов'язкова наявність на водозабірній споруді пристроїв з 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. дотримуватись положень статей 16 та 17 Закону України «Про питну воду та питне водопостачання»; 12. використання надр у відповідності до статті 19 та 23 Кодексу України про надра; 13. дотримуватись виконання пункту 7 розділу X Перехідні положення Кодексу України про надра; 14. подання даних через особистий 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, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.10.2012 №963 та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України та Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.04.2016 № 145/84, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 р. за № 642/2877; 15. у разі зміни водогосподарської обстановки підприємства (кількість свердловин, їх статус тощо) - коригування даних через особистий електронний кабінет (<https://nadra.gov.ua/>) в Державному реєстрі артезіанських свердловин; 16. 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	Своєчасно виконувати держ. перевірку приладів обліку води	1 раз на 3 роки	Відсутність втрат води
2	Рационально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування	постійно	Рационально використовувати водні ресурси
3	Своєчасно проводити профілактичні ремонтні роботи із утримання	постійно	Рационально використовувати водні ресурси
4	Надавати звітність про використання підземних вод за формою 7 ГР та 2ТП водгосп	до 20 січня	Дотримання вимог Водного кодексу України

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та

забезпечення раціонального 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 **17.07.2025** року по **17.07.2028** року

В.о. завідувача Південно-
Східного міжрегіонального
сектору

_____ (підпис)

Наталія ЖУКОВА

(П.І.Б)



14.27 Паспорт артезіанської свердловини №3 (відновлений).

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства екології
та природних ресурсів України
Міністерства регіонального розвитку,
будівництва та житлово-комунального
господарства України
06.04.2016 № 145/84

Міністерство екології та природних ресурсів України
Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального
господарства України

ПАСПОРТ
артезіанської свердловини № 3
(відновлений)

*АЗК 04-03 Дніпропетровська область, Пятихатський район,
с.Зоря, вул.Молодіжна,55*

2025 рік





II. АРТЕЗІАНСЬКА СВЕРДЛОВИНА № 3

1. Місце розташування (адміністративна прив'язка артезійської свердловини; область, район, населений пункт, вулиця, номер будівлі) АЗК 04-03 Дніпропетровська область, Пятихатський район, с.Зоря, вул.Молодіжна,55.
2. Географічні координати свердловини з точністю прив'язки до 1 секунди та зазначенням системи координат - WGS-84, СК-42 (із застосуванням GPS)
48°25'24.60"N 33°44'00.88"E
3. Належність артезійської свердловини (для юридичної особи: найменування, код за ЄДРПОУ, місцезнаходження; для фізичної особи - користувача артезійської свердловини: прізвище, ім'я, по батькові; місце проживання / реєстрації) ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»» ЄДРПОУ 34524327, адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вулиця Яремчука Назарія, будинок 1
4. Призначення артезійської свердловини (відповідно до потреб водокористування та класифікатора корисних копалин) господарчо-побутових потреб
5. Буріння артезійської свердловини виконувалося за проектом (організація-проектувальник, дата затвердження проекту) _____
6. Для відновлення паспортів (назва фактичних (фондових) матеріалів та їх належність, результати геофізичних досліджень (діаграма геофізичних досліджень)) _____
7. Експлуатаційна артезійська свердловина пробурена немає даних

(найменування юридичної особи / прізвище, ім'я, по батькові виконавця робіт)



2

8. Глибина артезіанської свердловини 80,0 м

9. Початок буріння березень 2008

Закінчення буріння березень 2008

Буріння виконувалось роторне-обертове
(спосіб буріння)

Бурова установка УРБ 2А-2
(тип)

Буровим майстром немає даних
(прізвище, ім'я, по батькові)

Буріння артезіанської свердловини виконувалось таким діаметром:

Д = 190,0 мм від 0 до 52,0 м

Д = 112,0 мм від 52,0 до 80,0 м

Д = 0 мм від 0 до 0 м

10. Артезіанська свердловина закріплена обсадними (фільтровими) трубами сталевими

Д = 159,00 мм від 0,0 до 52,0 м

Д = - мм від - до - м

Д = - мм від - до - м

11. Від глибини 52 м до глибини 80 м артезіанська свердловина пройдена діаметром 112 мм і обсадними трубами не закріплена

12. У артезіанській свердловині встановлений фільтр - (тип фільтра) з робочою частиною 1-го ярусу діаметром - мм, що встановлений в інтервалі - м, 2-го ярусу діаметром - мм, що встановлений в інтервалі - м

Загальна довжина робочої частини фільтра 1-го ярусу - м, 2-го ярусу - м і т. д.
Надфільтрові труби довжиною - м, діаметром - мм встановлені в інтервалі від - до - м. Відстійник довжиною - м, діаметром - мм встановлений від глибини - м до глибини - м на надфільтрових трубах встановлений - сальник.
(найменування / тип)

Нижня частина відстійника -
(найменування / тип)

Робоча частина фільтра в інтервалі - м обсіпана гравійною обсіпкою.

13. Проведена цементация обсадних колон:

Д = 159,0 мм від 47,0 до 52,0 м

Д = - мм від - до - м

14. Герметизация гирла артезіанської свердловини: оголовок



III. Геологічний розріз і конструкція артезіанської свердловини
 Абсолютна відмітка гирла (устя) артезіанської свердловини 159 м

масштаб	Глибина залягання шару, м		Потужність шару, м	Геологічний індекс	Літологія порід та конструкція свердловини	Короткий опис порід	Статичний рівень, м	Динамічний рівень, м	Дебіт, куб.м/год
	от	до							
5					190,0	суглинок щільний темно-бурий			
10	0,0	12,0	12,0	Q	159,0				
15	12,0	16,0	4,0	Q		глина щільна червоно-бура			
20						глина щільна	27,0		
25									
30	16,0	30,0	14,0	N ₂ -Q ₁					
35						пісок глинистий			
40	30,0	42,0	12,0	N					
45						кора вивітрювання (жорства)			
50	42,0	52,0	10,0	Mz-kz	52м				52,0
55									0,5
60									
65					112,0	граніт тріщинуватий водоносний			
70									
75									
80	52,0	80,0	28,0	AR-PR					

Склав:

Інженер-гідрогеолог
(посада)

Лук'яненко А.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)



IV. РЕЗУЛЬТАТИ СПОСТЕРЕЖЕНЬ
за ходом пробної (дослідної) відкачки із артезіанської свердловини № 3

Дата	Час, хв	Номер зниження	Рівень води, м		Зниження рівня, м	Дебіт артезіанської свердловини, м ³ /добу	Питомий дебіт, м ³ /добу	Характеристика ерліфта				Характеристика насоса		Примітки
			статичний	динамічний				водопідйомні труби	повітряні труби		марка насоса	глибина завантаження, м		
1	2	3	4	5	6	7	8	діаметр труб, мм	глибина завантаження, м	діаметр труб, мм	глибина завантаження, м	13	14	15
11.03.2008	24	1	27,0	52,0	25,0	12,0	0,48	9	10	11	12	13	14	15
													68,0	



При відкачці досягнуто повне освітлення води, яке відбулося через 20 годин після початку відкачки

Відкачку виконував інженер-гідрогеолог Лук'яненко А.О. (прізвище, ім'я, по батькові)

" 19 " 03 20 25 р.

V. ВИПИСКА

5

даних аналізів лабораторій, що виконали дослідження проб води, відібраних із артезіанської свердловини № 3

(місце розташування)

Дата відбору " " 20 р.

**САНТАРНО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ
безпеки та якості води**

" " 20 р.

Лабораторія

Органолептичні показники

1. Запах* (бали) _____ 2. Забарвленість* (градуси)
3. Каламутність* (градуси) _____ - _____ 4. Смак та присмак* (бали)

Фізико-хімічні показники

5. Водневий показник (одиниці рН)
6. Залізо загальне*, мг/дм³ _____ 7. Жорсткість загальна *, ммоль/дм³
8. Загальна лужність, ммоль/дм³ _____ 9. Йод*, мг/дм³ _____ - _____
10. Кальцій*, мг/дм³ _____ - _____ 11. Магній*, мг/дм³ _____ - _____
12. Марганець*, мг/дм³ _____ - _____ 13. Мідь, мг/дм³ _____ - _____
14. Поліфосфати за PO₄, мг/дм³ _____ - _____ 15. Сульфати*, мг/дм³
16. Сухий залишок при 110⁰C*, мг/дм³ _____ 17. Хлориди*, мг/дм³
18. Цинк, мг/дм³ _____ - _____

Санітарно-токсикологічні показники

19. Алюміній, мг/дм³ _____ - _____ 20. Амоній, мг/дм³
21. Кадмій, мг/дм³ _____ - _____ 22. Кремній, мг/дм³ _____ - _____
23. Миш'як, мг/дм³ _____ - _____ 24. Молібден, мг/дм³ _____ - _____
25. Натрій*, мг/дм³ _____ - _____ 26. Нітрати по NO₃*, мг/дм³ _____ - _____
27. Нітрити, мг/дм³ _____ 28. Ртуть, мг/дм³ _____ - _____
29. Свинець, мг/дм³ _____ - _____ 30. Фториди, мг/дм³ _____ - _____

* Показники обов'язкові для визначення

РАДІАЦІЙНІ ПОКАЗНИКИ БЕЗПЕЧНОСТІ ПИТНОЇ ВОДИ

_____ - _____ 20 р. Лабораторія _____ - _____

1. Сумарна активність природної суміші ізотопів U, Бк/дм³ _____ - _____
2. Питома активність 226 Ra, Бк/дм³ _____ - _____ 3. Питома активність 228 Ra, Бк/дм³
4. Питома активність 222 Rn, Бк/дм³ _____ - _____ 5. Питома активність 137 Cs, Бк/дм³
6. Питома активність 90 St, Бк/дм³ _____ - _____



**ПОКАЗНИКИ
епідемічної безпеки питної води**

Бактеріологічні дослідження № _____ - _____
_____ 20__ р. (назва лабораторії)

У доставлений пробі води, відібраній із артезіанської свердловини № _____ - _____, що належить
_____ (найменування юридичної особи / прізвище, ім'я, по батькові власника)

Мікробіологічні показники

1. Загальне мікробне число при t 37⁰С - 24 год. (КУО/см³) _____ - _____
2. Патогенні ентеробактерії (наявність в 1 дм³) _____ - _____
3. Ентеровіруси, аденовіруси, антигени, ротавіруси, реовіруси, вірус гепатиту А та інші (наявність в 10 дм³) _____ - _____

Паразитологічні показники

4. Патогенні кишкові найпростіші: ооцисти криптоспоридій, із оспор, цисти лямблій, дизентерійних амеб, балантидія кишкового та інші (клітини цисти в 50 дм³) _____ - _____
5. Кишкові гельмінти (клітини, яйця, личинки в 50 дм³) _____ - _____

VI. ГЕОФІЗИЧНІ ДАНІ ТА ВИСНОВОК ПО АРТЕЗІАНСЬКІЙ СВЕРДЛОВИНІ № 3

(опис та діаграма геофізичних досліджень)

не проводились

VII. ГІДРОГЕОЛОГІЧНИЙ ВИСНОВОК ПО АРТЕЗІАНСЬКІЙ СВЕРДЛОВИНІ № 3

Експлуатується водоносний горизонт пкristалічних порід докембрію, представлений тріщинуватими сірими водонасиченими гранітами, потужність шару 28м, статичний рівень 27,0м.

Рекомендації по експлуатації артезіанської свердловини № _____ - _____ (періодичність техоглядів, заміна та профілактика насосів кислотною та іншими обробками, ремонти артезіанської свердловини)

Інженер-гідрогеолог

" 20 " 03 2025 р.



Лук'яненко А.О.

VIII. ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ПОКАЗНИКИ АРТЕЗІАНСЬКОЇ СВЕРДЛОВИНИ І МОНТАЖ ВОДОПІДЙОМНОГО ОБЛАДНАННЯ

1. Тип насоса: електророзанурювальний глибинний (або аналоги)
2. Ерліфт-система (центральна, паралельна) _____
3. Глибина артезіанської свердловини 80,0 м, робочий діаметр артезіанської свердловини 112 мм
4. Водопідйомна колона діаметром 32 мм, занурена до глибини 55 м
5. Гирло артезіанської свердловини обладнане відводом діаметра 25 мм, що встановлений на _____ м вище поверхні землі
6. Обладнана Dongyinn
(тип насосної установки, тип двигуна)
7. На водовідвідній трубі встановлений манометр із шкалою на максимальний тиск 6 МПа
8. Із артезіанської свердловини проведена пробна відкачка, при якій з'ясувалося:
 - 1.) статичний рівень води в артезіанській свердловині 27 м від поверхні землі;
 - 2.) динамічний рівень води в артезіанській свердловині 52,0 м від поверхні землі;
 - 3.) зниження рівня води в артезіанській свердловині (нижче статичного) 25 м;
 - 4.) допустиме зниження рівня води в свердловині 25,0 м;
9. Продуктивність артезіанської свердловини при зниженні 25,0 м 0,5 м³/годину
10. Тривалість відкачки - годин - хвилин до - годин - хвилин "-" - "20" р.
11. Дебіт (вимірний) артезіанської свердловини 12,0 м³/добу, рекомендований 12,0 м³/добу
12. Питомий дебіт 0,48 м³/добу
13. Робота з монтажу насосної установки виконана _____
(найменування / прізвище, ім'я, по батькові виконавця робіт)
Згідно з договором від "-" " 20 року № _____ і з дана "-" "-"
20 року з оцінкою _____

14. Відомості про заміну насосної установки: _____

Головний інженер _____ (прізвище, ім'я, по батькові) _____ (підпис)

Начальник бурової ділянки _____ (прізвище, ім'я, по батькові) _____ (підпис)

Інженер-гідрогеолог Лук'яненко А.О. _____ (підпис)
(прізвище, ім'я, по батькові)

Директор Плотніков О.В. _____ (підпис)
(прізвище, ім'я, по батькові)



IX. НАДСВЕРДЛОВИННІ СПОРУДИ

Тип насосної станції: підземна, розміри в плані д. 1,5м м, висота (глибина) 2,0 м

Наявність люка в даху для монтажу насоса _____

так
(так, ні)

X. ЗОНА САНІТАРНОГО РЕЖИМУ

Зона суворого режиму (1-й пояс санітарної охорони) немає
(є, немає)

Розміри зони суворого режиму _____ м, тип огороження _____

Споруди в межах зони розташування _____

XI. ВІДОМОСТІ ПРО РЕМОНТ АРТЕЗІАНСЬКОЇ СВЕРДЛОВИНИ № 3

(заповнюється власником свердловини або виконавцем ремонтних робіт)

Стан артезійанської свердловини у процесі її експлуатації (ступінь замулення стовбура, піскування) _____

Дані про зміну динамічного рівня, дебіту та якості води в процесі експлуатації артезійанської свердловини або за певні періоди _____

Ремонт артезійанської свердловини виконали _____

(найменування / прізвище, ім'я, по батькові виконавця ремонтних робіт)

Терміни виконання ремонту: початок " _____ " _____ 20__ року
закінчення " _____ " _____ 20__ року

У процесі ремонту виконані такі роботи: _____

Зміна конструкції в результаті ремонту _____

Результати дослідної відкачки після ремонту та режим експлуатації, що рекомендується: _____

Відновлений паспорт свердловини складений згідно існуючого паспорта свердловини на воду, на підставі отриманих даних обстеження і дослідно-фільтраційних робіт

Інженер-Гідрогеолог

Лук'яненко А.О.



14.28 Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 із ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС»

ДОГОВІР ПІДРЯДУ № ПК- 0106

м. Підгородне

« 01 » червня 2024р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС», що іменується надалі "Підрядник", в особі директора Трещової Людмили Михайлівни, що діє на підставі Статуту з одного боку, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» іменоване надалі "Замовник", в особі директора Михайлова С.М. , що діє на підставі Статуту з іншого боку, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. Предмет договору.

- 1.1. Підрядник зобов'язується надати послуги з обслуговування каналізаційних мереж та відкачування рідких побутових відходів , відповідно до адреси об'єктів, а Споживач зобов'язується прийняти ці послуги та сплатити їх на умовах даного Договору (*далі – послуги*).
- 1.2. Замовник зобов'язується прийняти і сплатити усі виконані роботи на умовах цього договору.
- 1.3. Виконання робіт за цим договором здійснюється за адресою Замовника.
- 1.4. Роботи виконуються Підрядником на підставі прийнятих до виконання заявок Замовника в яких будуть визначатися найменування послуг та їх кількість.

2. Вартість робіт за договором.

- 2.1. Вартість одиниці об'єму виконуваних Підрядником робіт встановлюється рахунком та Актом.
- 2.2. Сума оплати за виконані роботи визначається на підставі підписаних Сторонами актів приймання-передачі виконаних робіт.
- 2.3. У разі зміни об'єму робіт, загальна сума за даним Договором може бути змінена за угодою сторін, шляхом укладення відповідного двостороннього документа.

3.Права і зобов'язання Підрядника.

- 3.1. Підрядник бере на себе зобов'язання:
 - 3.1.1 Виконати усі роботи в об'ємі і терміни, передбачені цим договором.
 - 3.1.2. Здійснювати роботи в повній відповідності з чинними нормами, правилами і термінами.
 - 3.1.3. Нести відповідальність перед Замовником за належну якість матеріалів і виконання робіт за даним Договором.
 - 3.1.4. Забезпечити виконання необхідних заходів по техніці безпеки і протипожежних заходів при проведенні робіт.
 - 3.1.5. Забезпечити виконання робіт необхідною технікою.
 - 3.1.6. Нести відповідальність за дотримання своїми працівниками правил внутрішнього трудового розпорядку
 - 3.1.7. У разі виникнення нещасних випадків Підрядник самостійно розслідує їх у відповідності до положення "Про деякі питання розслідування і обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві" №337, затвердженого КМУ від 17.04.2019 р.
- 3.2. Права Підрядника:
 - 3.2.1. Підрядник має право залучати за своїм вибором для надання певних обсягів послуг субпідрядні спеціалізовані організації. В такому разі Підрядник несе відповідальність за дії субпідрядних організацій як за свої власні.

4. Зобов'язання Замовника.

- 4.1. Замовник зобов'язується:
 - 4.1.1 Надати фронт робіт.
 - 4.1.2. Здійснити оплату виконаних Підрядником робіт в порядку, передбаченому в ст.6 цього договору.

5. Терміни виконання робіт.

- 5.1. Термін реагування Підрядника при зверненні Замовника складає 24 години.
- 5.2. Термін виконання робіт залежить від обсягу Замовлення та не може перевищувати 24 години.

6. Вартість і порядок розрахунків.

- 6.1. Підрядник здійснює здачу виконаних робіт Замовникові з оформленням Акту приймання фактично виконаних робіт . Акт має бути підписаний Замовником на протязі 5-ти днів після пред'явлення результату

робіт. У разі відмови в прийманні робіт Замовник на протязі 3-х днів повинен представити письмове обґрунтування відмови.

6.2. Плату за виконані роботи Замовник робить впродовж 5-ти банківських днів з дня підписання акту виконаних робіт.

6.3. Платежі здійснюються в національній валюті у безготівковому порядку на розрахунковий рахунок Підрядника.

6.4. Оплата не залежить від направлення стороні рахунку або іншої документації, оскільки усі необхідні дані зазначені у Договорі та в актах приймання-передачі.

7. Обставини непереборної сили (форс-мажор).

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за даною угодою, якщо це невиконання є наслідком обставин непереборної сили, що виникла після укладення Договору в результаті подій надзвичайного характеру, які сторони не могли ні передбачати, ні запобігти виправданими заходами.

7.2. Обставинами непереборної сили визнаються наступні події: землетрус, повінь, пожежа, епідемії, аварії на транспорті, війна і військові дії.

7.3. При настанні вказаних обставин, сторона, яка не в змозі виконати свої зобов'язання за даною угодою, зобов'язана сповістити про це письмово іншу сторону впродовж 5-ти днів, з письмовим підтвердженням компетентної організації.

7.4. Якщо ці обставини триватимуть більше 30 днів, то Сторони мають право прийняти погоджене рішення про дострокове припинення дії цього Договору з оформленням Додаткової угоди з проведенням повних взаєморозрахунків.

8. Гарантії.

8.1. Підрядник гарантує належну якість виконання усіх робіт.

9. Відповідальність сторін.

9.1. У разі неналежного виконання зобов'язань за даною угодою винна сторона відшкодовує іншій стороні заподіяні цим збитки в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

9.2. За порушення термінів виконання робіт з вини Підрядника, Підрядник сплачує Замовникові неустойку у розмірі 0,1% від вартості робіт, строк виконання яких порушено, за кожен день порушення графіку робіт.

9.3. За затримку оплати суми, що залишилася, за виконані роботи Замовник виплачує Підрядникові пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення.

9.4. Сплата неустойки (пені), встановленої цим договором, не звільняє сторони від виконання обов'язків, що лежать на них.

9.5. Усі спори і розбіжності, які можуть виникнути при виконанні цього договору, по можливості вирішуватимуться шляхом переговорів. У випадку якщо сторони не досягнуть угоди, спірне питання вирішуватиметься відповідно до що діє законодавством.

9.6. Одностороння відмова від виконання зобов'язань за цим договором не допускається, окрім випадків передбачених п.7.4., 11.6 Договору.

10. Додаткові умови.

10.1. У разі виявлення недоробок при прийманні виконаних робіт Замовник і Підрядник підписують акт довільної форми, з вказівкою необхідних доопрацювання і термінів їх усунення за рахунок Підрядника.

10.2. Будь-яка домовленість між сторонами, що спричиняє за собою нові обставини, не передбачені цим договором, вважається дійсною, якщо вона підтверджена сторонами у письмовій формі у вигляді додаткової угоди.

10.3. За наявності в роботі істотних відступів від договору або інших істотних недоліків Замовник має право вимагати розірвання договору з відшкодуванням збитків.

10.4. Сторони узгодили, що для складання, отримання та реєстрації податкових накладних та розрахунку коригування до податкових накладних використовуватимуть ліцензовану систему "М.Е.Дос" або іншу ліцензовану систему.

10.5. Підрядник складає податкову накладну у день виникнення податкових зобов'язань. Підрядник зобов'язаний зареєструвати податкову накладну та/або розрахунок коригування до податкових накладних у Єдиному реєстрі податкових накладних в терміни, встановленні чинним податковим законодавством.

10.6. Якщо після виконання робіт здійснюється будь-яка зміна суми компенсації їх вартості, суми податкових зобов'язань Підрядника та податкового кредиту Замовника коригуються на підставі розрахунку коригування до податкової накладної, складеного в порядку, встановленому для податкових накладних, та зареєстрованого в Єдиному реєстрі податкових накладних.

10.7. Якщо внаслідок перерахунку передбачається збільшення суми компенсації на користь платника податку — Підрядника, або якщо коригування кількісних та вартісних показників у підсумку не передбачає зміни сум компенсації, то розрахунок коригування складається та реєструється в Єдиному реєстрі податкових накладних Підрядником.

Якщо після виконання робіт відбулось зменшення суми компенсації на користь платника податку — Підрядника, що тягне за собою зменшення суми податкового кредиту Замовника, розрахунок коригування складається Підрядником і надсилається Замовнику для реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних, не пізніше ніж за 2 (два) робочих дні до граничного терміну такої реєстрації.

У випадку надсилання відповідного розрахунку коригування Замовнику в інші терміни, ніж визначені цим пунктом Договору, Підрядників безспірному порядку сплачує штраф у розмірі суми ПДВ, вказаної у такому розрахунку коригування.

10.8. У випадку порушення Підрядником зобов'язання щодо реєстрації податкової накладної (розрахунку коригування до податкової накладної) у строк, передбачений цим Договором, він виплачує Замовнику суму ПДВ, відображену у незареєстрованій / зареєстрованій з порушенням строку податковій накладній (незареєстрованому / зареєстрованому з порушенням строку розрахунку коригування до податкової накладної). Сума ПДВ сплачується протягом 5 (п'яти) календарних днів після кінцевої дати подання декларації з податку на додану вартість за місяць, в якому Замовником мала б бути відображена сума податку на додану вартість, зазначена у незареєстрованій податковій накладній (розрахунку коригування до податкової накладної).

8.9.6. У випадку порушення Підрядником порядку заповнення податкових накладних/розрахунків коригування та/або невірною зазначення в податкових накладних/розрахунках коригування обов'язкових реквізитів, визначених п. 201.1 ст. 201 Податкового Кодексу України, що призвело до неможливості віднесення Замовником суми ПДВ із податкової накладної (розрахунку коригування) до податкового кредиту, Підрядник сплачує Замовнику суму ПДВ, відображену в податковій накладній/розрахунках коригування, заповненій з порушенням вимог п. 201.1 ст. 201 Податкового Кодексу України. Сума ПДВ сплачується протягом 5 (п'яти) календарних днів після кінцевої дати подання декларації з податку на додану вартість за місяць, в якому Замовником мала б бути відображена сума податку на додану вартість, зазначена у податковій накладній (розрахунку коригування до податкової накладної) заповненої з порушенням вимог п. 201.1 ст. 201 Податкового Кодексу України.

11. Інші умови.

11.1. Цей договір складений українською мовою в 2 (двох) справжніх екземплярах, один для Підрядника і один для Замовника, що мають однакову юридичну силу.

11.2. У випадках, не передбачених цим договором, сторони керуються чинним законодавством України.

11.3. Цей договір складений на один календарний рік і діє з моменту підписання і до повного виконання сторонами договірних зобов'язань, і вважається автоматично пролонгованим, якщо за 10 днів до закінчення договору будь-яка із сторін не виявила бажання розірвати договір.

11.4. Додаткові угоди підписуються повноважними представниками Сторін, завіряються печаткою і є невід'ємною частиною цього Договору.

11.5. Сторона, яка виявила намір розірвати даний Договір повинна попередити письмово другу Сторону не пізніше ніж за 20 днів до дати розірвання, що планується. У разі відмови іншої Сторони від розірвання Договору, Сторони продовжують виконання умов Договору до закінчення строку дії Договору.

11.6. При систематичному (три і більше разів) невиконанні однією із Сторін своїх зобов'язань, інша Сторона має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, повідомивши іншу Сторону не менш, ніж за 10 (Десять) днів до виконання цього наміру.

11.7. У випадках, передбачених пунктом 11.6. цього Договору, він вважається розірваним з моменту отримання Стороною повідомлення іншої Сторони про відмову від Договору. При цьому Сторони зобов'язані повністю провести розрахунки за фактично надані послуги (виконані роботи).

Відступлення права вимоги та/або переведення боргу за цим Договором однією Стороною до третіх осіб допускається виключно за умови письмового погодження цього з іншою Стороною.

11.8. Сторони зобов'язуються повідомляти одна одну про зміни свого місцезнаходження, каналів зв'язку, банківських реквізитів протягом 5-ти (п'яти) днів з моменту, коли здійснилися ці зміни.

11.9. Сторона несе повну відповідальність за правильність вказаних нею у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується протягом 48-х годин у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несе ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.10. Усі правовідносини, які виникають за цим Договором або пов'язані з ним, у тому числі і пов'язані з його дійсністю, укладанням, змінами або припиненням, трактуванням його умов, визначенням наслідків його недійсності або порушенням – регламентуються цим Договором, відповідними нормами діючого

законодавства. Ті спори, які не можуть бути вирішені у процесі переговорів, підлягають вирішенню в Господарському суді відповідно до чинного законодавства України.

12. Реквізити сторін

ПІДРЯДНИК:	ЗАМОВНИК:
<p>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС»</p> <p>Адреса: 52001, Дніпропетровська обл. Дніпропетровський р-н, м. Підгородне вул. Нагорна, буд.16 ЄДРПОУ 39279548 п/р UA 1338080500 0000 0026008547734 в АТ "Райффайзен Банк" МФО 380805 ПІН 392795404179 тел. 067-653-38-02 e-mail: gidraservices.dp@gmail.com</p> <p> Л. М. Трещова М.П.</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»</p> <p>Юридична адреса: 43023, м. Луцьк, вул. Назарія Яремчука, 1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень” м. Київ, МФО 380281</p> <p> С.М. Михайлов</p>

Додаток №1 від 01 червня 2024 р.

до Договору № ПК- 0106 від 01 червня 2024 р.

м. Підгородне

Перелік АЗК які обслуговуються:

04-02	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дослідне, вул. Наукова, 79
04-03	Дніпропетровська обл., П'ятихатський р-н., с. Зоря, вул. Молодіжна 55
04-04	Дніпропетровська обл., Софіївський р-он, с. Вишневе, вул. Татарця, 21а
04-05	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дороге, вул. Миколаївська, 191а
04-06	Дніпропетровська обл., Новомосковський р-он, с. Хащове, вул. Овчаренко, 52м
04-07	м. Дніпро, вул. Бориса Кротова, 22д.
04-08	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-он, с. Богуслав, вул. Лінійна, 2а
04-09	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, територія Слобожанської селищної ради, комплекс будівель (споруд) (АЗК) № 7-Е
04-10	м. Дніпро, Криворізьке шосе, 33
04-11	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, територія Єлизаветинської селищної ради, автошлях Дніпро-Кобиляки-Решетилівка, 43 км
04-12	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, смт Курилівка, вул. Зоряна, 1Б
04-13	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Кримська, 7
04-15	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-н, Привовчанська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 1
04-16	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Бабенка, 8
04-21	Дніпропетровська обл., Дніпровський район, селищна рада смт Слобожанське, 1-Г

ТОВ «ГІДРА-СЕРВІС»



Директор
М.П

/Л.М. Трещова/

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»



Директор
М.П

/Михайлов /

Додаткова угода 2
до договору підряду № ПК- 0106 від 01.06.2024 р

м. Підгородне

01.09.2024р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС», що іменується надалі «Підрядник», в особі директора Трещова О.О, що діє на підставі Статуту, з одного боку, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» іменоване надалі "Замовник", в особі директора Михайлова С.М. , що діє на підставі Статуту з іншого боку, уклали угоду про наступне:


1. Уклали Додаткову угоду № 2 про внесення зміни в додаток № 1 від 01.06.2024 року до Договору підряду № ПК- 0106 від 01.06.2024 р та викласти його в наступній редакції:

Перелік АЗК які обслуговуються:

04-02	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дослідне, вул. Наукова, 79
04-03	Дніпропетровська обл., П'ятихатський р-н., с. Зоря., вул. Молодіжна 55
04-04	Дніпропетровська обл., Софіївський р-он, с. Вишневе, вул. Татарця, 21а
04-05	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дороге, вул. Миколаївська, 191а
04-06	Дніпропетровська обл., Новомосковський р-он, с. Хашове, вул. Овчаренко, 52м
04-07	м. Дніпро, вул. Бориса Кротова, 22д.
04-08	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-он, с. Богуслав, вул. Лінійна, 2а
04-09	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, територія Слобожанської селищної ради, комплекс будівель (споруд) (АЗК) № 7-Е
04-10	м. Дніпро, Криворізьке шосе, 33
04-11	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, територія Єлизаветинської селищної ради, автошлях Дніпро-Кобиляки-Решетилівка, 43 км
04-12	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, смт Курилівка, вул. Зоряна, 1Б
04-13	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Кримська, 7
04-14	Новомосковськ (Дніпропетровська обл., Новомосковський р-он, м. Новомосковськ, вул. Сучкова, 41 Е
04-15	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-н, Привовчанська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 1
04-16	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Бабенка, 8
04-18	м. Дніпро, вул. Передова, 263
04-21	Дніпропетровська обл., Дніпровський район, селищна рада смт Слобожанське, 1-Г

2. Всі інші пункти договору залишаються без змін.
 3. Ця додаткова угода складена українською мовою в 2 (двох) справжніх екземплярах, один для Підрядника і один для Замовника, що мають однакову юридичну силу.

Реквізити сторін:

ПІДРЯДНИК:	ЗАМОВНИК:
<p>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС»</p> <p>Адреса: 52001, Дніпропетровська обл. Дніпропетровський р-н, м. Підгородне вул. Нагорна, буд.16 ЄДРПОУ 39279548 п/р UA 1338080500 0000 0026008547734 в АТ "Райффайзен Банк" МФО 380805 ІПН 392795404179 тел. 067-653-38-02 e-mail: gidraservice5.dp@gmail.com</p> <p> М.П. Л. М. Трещова</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»</p> <p>Юридична адреса: 43023, м. Луцьк, вул. Назарія Яремчука, 1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень” м. Київ, МФО 380281</p> <p> М.П. М. Михайлов</p>

Додаткова угода 3
до договору підряду № ПК- 0106 від 01.06.2024 р

м. Підгородне

01.01.2025р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС», що іменується надалі «Підрядник», в особі директора Трещова О.О, що діє на підставі Статуту, з одного боку, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» іменоване надалі "Замовник", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту з іншого боку, уклали угоду про наступне:

1. Уклали Додаткову угоду № 3 про внесення зміни в додаток № 2 від 01.09.2024 року до Договору підряду № ПК- 0106 від 01.06.2024 р та викласти його в наступній редакції:

Перелік АЗК які обслуговуються:



04-02	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дослідне, вул. Наукова, 79
04-03	Дніпропетровська обл., П'ятихатський р-н., с. Зоря., вул. Молодіжна 55
04-04	Дніпропетровська обл., Софіївський р-он, с. Вишневе, вул. Татарця, 21а
04-05	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, с. Дороге, вул. Миколаївська, 191а
04-06	Дніпропетровська обл., Новомосковський р-он, с. Хащове, вул. Овчаренко, 52м
04-07	м. Дніпро, вул. Бориса Кротова, 22д.
04-08	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-он, с. Богуслав, вул. Лінійна, 2а
04-09	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, територія Слобожанської селищної ради, комплекс будівель (споруд) (АЗК) № 7-Е
04-10	м. Дніпро, Криворізьке шосе, 33
04-11	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, територія Єлизаветинської селищної ради, автошлях Дніпро-Кобиляки-Решетилівка, 43 км
04-12	Дніпропетровська обл., Петриківський р-он, смт Курилівка, вул. Зоряна, 1Б
04-13	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Кримська, 7
04-14	Новомосковськ (Дніпропетровська обл., Новомосковський р-он, м. Новомосковськ, вул. Сучкова, 41 Е
04-15	Дніпропетровська обл., Павлоградський р-н, Привовчанська сільська рада, комплекс будівель та споруд № 1
04-16	Дніпропетровська обл., Дніпровський р-он, смт Слобожанське, вул. Бабенка, 8
04-18	м. Дніпро, вул. Передова, 263
04-19	м. Дніпро, пр-кт Слобожанський, 1і

04-20	м. Дніпро, пр-кт Слобожанський, 2Г
04-21	Дніпропетровська обл., Дніпровський район, селищна рада смт Слобожанське, 1-Г

2. Всі інші пункти договору залишаються без змін.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою в 2 (двох) справжніх екземплярах, один для Підприємця і один для Замовника, що мають однакову юридичну силу.

Реквізити сторін:

ПІДПРИЄМЦЬ:	ЗАМОВНИК:
<p>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІДРА-СЕРВІС»</p> <p>Адреса: 52001, Дніпропетровська обл. Дніпропетровський р-н, м. Підгородне вул. Нагорна, буд.16 ЄДРПОУ 39279548 п/р UA 1338080500 0000 0026008547734 в АТ "Райффайзен Банк" МФО 380805 ПІН 392795404179 тел. 067-653-38-02 e-mail: gidraservice5.dp@gmail.com</p> <p> Л. М. Трещова М.П.</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»</p> <p>Юридична адреса: 43023, м. Луцьк, вул. Назарія Яремчука, 1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень” м. Київ, МФО 380281</p> <p> С.М. Михайлов М.П.</p>

14.29 Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території.

Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території (W_g , куб.м/рік) проводиться за формулою:

$$W_g = W \times F$$

де:

W – кількість дощових і талих вод з 1 га (куб.м/рік з 1 га);

F – площа стоку, га.

Річна кількість дощових і талих вод з 1 га (W , куб.м/рік) розраховується за формулою:

$$W = 10 \times h_g \times \psi$$

де:

h_g – річна кількість опадів, (мм/рік), приймається за даними таблиці 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010;

ψ - середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається $\psi=0,6$ (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»).

Результати розрахунків річної кількості дощових і талих вод з території АЗС наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.63 – Результати розрахунків річної кількості дощових і талих вод з території АЗС.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Джерело інформації/формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Річна кількість дощових і талих вод з території	W_g	куб.м/рік	$W_g=W \times F$	3084
Площа стоку	F	га	-	1,0000
Кількість зливових стічних вод	W	куб.м/рік з 1 га	$W=10 \times h_g \times \psi$	3084
Область, місто, за якими оцінюється кількість опадів за рік згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010		-	таблиця 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010	Дніпропетровська область, м. Комісарівка
Кількість опадів за рік	h_g	мм/рік	таблиця 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010	514
Коефіцієнт стоку	ψ	-	додаток А ДБН В.2.5-75:2013	0,6

14.30 Ліцензія на право роздрібної торгівлі паливом.

11.05.2024 04:53



ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

ЛІЦЕНЗІЯ

на право роздрібної торгівлі паливом

Реєстраційний номер: 04280314202400012

Дата реєстрації: 23.05.2024

Термін дії: з 28.05.2024

до 28.05.2029

Суб'єкт господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ
КОНТРАКТ"

Ідентифікаційний код: 44800308

Місцезнаходження: УКРАЇНА, 43023, ВОЛИНСЬКА
ОБЛАСТЬ, ЛУЦЬКИЙ РАЙОН, М.
ЛУЦЬК ВУЛ. ЯРЕМЧУКА НАЗАРІЯ,
БУД. 1

Адреса місця торгівлі: ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСТЬ,
КАМ'ЯНСЬКИЙ РАЙОН, СЕЛИЩЕ
ЗОРЯ, ВУЛ. МОЛОДІЖНА 55, АЗС

Уповноважена особа - начальник
управління контролю за
підакцизними товарами ГУ ДПС у
Дніпропетровській області



Свєтлї МАНАННІКОВ

Відмітки про поточні сплати за ліцензію:

1. Сплачено за період з 28.05.2024 до 28.05.2025

платіжним дорученням від 11.04.2024 № 8417900955, сума 2000 грн.

**Уповноважена особа - начальник
управління контролю за
підакцизними товарами ГУ ДПС у
Дніпропетровській області**



Євгеній МАНАННІКОВ



**ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Лабораторна, 69, м. Дніпро, 49000, тел. (096) 512-94-24,
email: ecology@adm.dp.gov.ua, код ЄДРПОУ 38752461

Директору ТОВ “ВЕСТ ОЙЛ ГРУП”

Андрію ШАПОВАЛОВУ

Про розгляд запиту
на інформацію

Шановний пане Андрію!

У відповідь на Ваш запит на інформацію від 05.11.2025 № 506, зареєстрований в департаменті 06.11.2025 за № 39/0/263-25, у межах компетенції повідомляємо.

Відповідно до статті 1 Закону України “Про доступ до публічної інформації” (далі – Закон) публічна інформація – це відображена та задокументована будь-якими засобами та на будь-яких носіях інформація, що була отримана або створена в процесі виконання суб’єктами владних повноважень своїх обов’язків, передбачених чинним законодавством, або яка знаходиться у володінні суб’єктів владних повноважень, інших розпорядників публічної інформації, визначених Законом.

Запит на інформацію – це прохання особи до розпорядника інформації надати публічну інформацію, що знаходиться у його володінні (частина 1 статті 19 Закону).

Отже, публічна інформація має зокрема такі ознаки: готовий продукт інформації, який отриманий або створений лише в процесі виконання суб’єктами владних повноважень своїх обов’язків, передбачених чинним законодавством; заздалегідь відображена та задокументована будь-якими засобами та на будь-яких носіях інформація.

Разом з тим, Ви у формі запиту на інформацію бажаєте отримати відомості для підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності планованої діяльності “Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам’янський район (П’ятихатський р-н), П’ятихатська територіальна громада,

Дніпропетровська обласна державна адміністрація
Департамент екології та природних ресурсів ДОВА
Вих. № 3-4298/0/261-25 від 12.11.2025



сщ. Зоря, вул. Молодіжна, 55", стосовно розташування земельної ділянки з кадастровим номером 1224581700:02:002:0016 в межах територій та об'єктів природно-заповідного фонду, що не підпадає під ознаки публічної інформації відповідно до статті 1 Закону.

Так, за даними геопорталу Національної інфраструктури геопросторових даних та наявних у департаменті картографічних матеріалів, ділянка проведення планованої діяльності, а також у радіусі 1 км, відсутні створені (оголошені) об'єкти природно-заповідного фонду.

Враховуючи вищенаведене, повідомляємо про відмову у задоволенні запиту на інформацію на підставі пункту 1 частини першої статті 22 Закону.

Відповідно до вимог пункту 4 частини четвертої цієї статті зазначаємо, що відмова у задоволенні запиту на інформацію може бути оскаржена запитувачем у порядку, передбаченому статтею 23 Закону.

З повагою

Директор департаменту



Яна НАУМЕНКО



**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
П'ЯТИХАТСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

вул. Садова, буд. 104, м. П'ятихатки, Кам'янський район, Дніпропетровська обл., 52100,
тел. 096-256-81-61, e-mail: info@pyatihmr.dp.gov.ua, код ЄДРПОУ 04052620

Директору
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Андрію ШАПОВАЛОВУ

Розглянувши лист від 05.11.2025 № 521 щодо об'єктів культурної спадщини, з приводу оцінки впливу на довкілля від планової діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модельного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, селище Зоря, вул. Молодіжна, 55» (кадастровий номер 1224581700:02:002:0016), виконавчий комітет міської ради повідомляє наступне:

- 1 - в межах земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 об'єкти культурної спадщини не обліковуються;
- 2 - інформація про найближчі об'єкти культурної спадщини до земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 не відома.

Перший заступник
міського голови

Олександр БІЛОТКАЧ

Ірина КУЗЬМЕНКО 0962568161

П'ятихатська міська рада
Вих № 5005/0/2-25 від 12.11.2025





**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
П'ЯТИХАТСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

вул. Садова, буд. 104, м. П'ятихатки, Кам'янський район, Дніпропетровська обл., 52100,
тел. 096-256-81-61, e-mail: info@pyatihmr.dp.gov.ua, код ЄДРПОУ 04052620

Директору
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Андрію ШАПОВАЛОВУ

Розглянувши лист від 05.11.2025 № 519 щодо об'єктів архітектурної спадщини, з приводу оцінки впливу на довкілля від планової діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модельного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, селище Зоря, вул. Молодіжна, 55» (кадастровий номер 1224581700:02:002:0016), виконавчий комітет міської ради повідомляє наступне:

- 1 - в межах земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 об'єкти архітектурної спадщини не обліковуються;
- 2 - інформація про найближчі об'єкти архітектурної спадщини до земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 не відома.

Перший заступник
міського голови

Олександр БІЛОТКАЧ

Ірина КУЗЬМЕНКО 0962568161

П'ятихатська міська рада
Вих. № 5009/0/2-25 від 12.11.2025





**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
П'ЯТИХАТСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

вул. Садова, буд. 104, м. П'ятихатки, Кам'янський район, Дніпропетровська обл., 52100,
тел. 096-256-81-61, e-mail: info@pyatihmr.dp.gov.ua, код ЄДРПОУ 04052620

Директору
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Андрію ШАПОВАЛОВУ

Розглянувши лист від 05.11.2025 № 520 щодо об'єктів археологічної спадщини, з приводу оцінки впливу на довкілля від планової діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модельного типу за адресою: Дніпропетровська обл., Кам'янський район (П'ятихатський р-н), П'ятихатська територіальна громада, селище Зоря, вул. Молодіжна, 55» (кадастровий номер 1224581700:02:002:0016), виконавчий комітет міської ради повідомляє наступне:

- 1 - в межах земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 об'єкти археологічної спадщини не обліковуються;
- 2 - інформація про найближчі об'єкти археологічної спадщини до земельної ділянки кадастровий номер 1224581700:02:002:0016 не відома.

Перший заступник
міського голови

Олександр БІЛОТКАЧ

Ірина КУЗЬМЕНКО 0962568161

Лист міської ради
Вих. № 5010/0/2-25 від 12.11.2025





**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
П'ЯТИХАТСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

вул. Садова, буд. 104, м. П'ятихатки, Кам'янський район, Дніпропетровська обл., 52100,
тел. 096-256-81-61, e-mail: info@pyatihmr.dp.gov.ua, <http://pyatihmr.dp.gov.ua>, код ЄДРПОУ 04052620

Директору ТОВ « ВЕСТ ОЙЛ ГРУП »
Андрію ШАПОВАЛОВУ

На Ваш лист від 05.11.2025 року № 516 щодо повноцінної оцінки впливу на довкілля від планової діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська область, Кам'янський район, П'ятихатської міської ради, с. Зоря, вул. Молодіжна, 55 (кадастровий номер ділянки:1224581700:02:002:0016)», щодо затверджених місцевих програм і схем формування екологічної мережі на території П'ятихатської міської ради, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, виконавчий комітет П'ятихатської міської ради повідомляє, що на населений пункт селище Зоря, П'ятихатської міської ради, Кам'янського району, Дніпропетровської області розроблений новий генеральний план в повному обсязі до діючого законодавства України в комплексі з розділом про стратегічну екологічну оцінку у 2021 році ТОВ « Виробничим підприємством « Зодчий-Р » м. Кропивницький, але на сьогоднішній день генеральний план населеного пункту не пройшов погодження містобудівельної ради при управлінні містобудування та архітектури Дніпропетровської обласної державної адміністрації для подальшого затвердження.

Перший заступник міського голови

Олександр БІЛОТКАЧ

Вик. Віталій ФЕДОРЧУК
0980514648

Ідентифікаційний код
Вих. № 5082/0/2-25 від 18.11.2025



14.36 Обґрунтування розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.

14.36.1 Обґрунтування розміру 1 поясу зони санітарної охорони свердловини.

За геолого-технічним розрізом свердловини, який містить в собі Паспорт артезіанської свердловини №3 (відновлений) (додаток №14.27 на сторінці 271 даного Звіту з ОВД), цільовим водоносним горизонтом є тріщинуваті зони кристалічних порід докембрійського фундаменту (граніти). Аналіз літологічного складу порід, що перекривають горизонт, дозволяє зробити висновок про його високу природну захищеність. Так, літологічний склад та потужність перекриваючих порід характеризується водоносним горизонтом, що залягає під потужною товщею слабопроникних та водотривких порід загальною потужністю 52 метри. Геологічний розріз зверху вниз включає:

1. Четвертинні відклади: суглинки щільні темно-бурі (12 м) та глини щільні червоно-бурі (4 м).

2. Глинисті відклади: глина щільна (14 м) та пісок глинистий (12 м).

3. Продукти вивітрювання: кора вивітрювання (жорства) (12 м).

Сумарна потужність витриманого водотриву (шари №1, 2, 3) складає 30 метрів. Наявність суцільного глинистого екрана потужністю понад 10 метрів є достатньою умовою для класифікації горизонту як надійно захищеного від проникнення бактеріального та хімічного забруднення з денної поверхні.

Водоносний горизонт є напірним. Паспорт артезіанської свердловини №3 (відновлений) констатує, що покрівля горизонту зафіксована на позначці 52 м, тоді як статичний рівень підземних вод встановився на глибині 27 м. Наявність позитивного п'єзометричного напору (перевищення рівня над покрівлею на 25 м) створює додатковий гідродинамічний бар'єр, що унеможливує низхідну фільтрацію потенційно забруднених поверхневих вод у цільовий шар.

Таким чином, враховуючи вищенаведене, можна зробити висновок про те, що наявна на промисловому майданчику об'єкта планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» свердловина являється захищеною. Що дає у відповідності до п. 15.2.1.1 ДБН В.2.5-74:2013 Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Зі Зміною № 1 визначити межу першого поясу ЗСО на рівні 30 метрів.

14.36.2 Обґрунтування розміру 2 поясу зони санітарної охорони свердловини.

Другий пояс ЗСО призначений для захисту водоносного горизонту від мікробних забруднень. Оскільки другий пояс розташований всередині третього поясу, він призначений також для захисту і від хімічного забруднення.

Основний параметром, який визначає відстань від межі другого поясу ЗСО до водозабору, є розрахунковий час T_m просування мікробного забруднення з потоком підземних вод до водозабору, яке має бути достатнім для втрати життєздатності та вірулентності патогенних мікроорганізмів, тобто ефективного самоочищення.

Межа другого поясу ЗСО визначається гідродинамічними розрахунками, виходячи з умов, що якщо за її межами через зону аерації або безпосередньо у водоносний горизонт надійдуть мікробні забруднення, то вони не досягнуть водозабору.

В якості методичного забезпечення при розрахунку слугували «Рекомендації по гідрогеологічним розрахункам для визначення 2 і 3 поясів зон санітарної охорони підземних джерел господарсько-питного водопостачання», розроблені ВНДІ «ВОДГЕО» Держбуду СРСР, Москва – 1983 р.

Розрахунок розміру 2 поясу зони санітарної охорони свердловини проводився за формулою:

$$R_2 = r_2 = d_2 = \sqrt{(Q \cdot T_m) / (\pi \cdot m \cdot n)}$$

де:

R_2 – розмір 2-го поясу ЗСО вверх по потоку, м;

r_2 – розмір 2-го поясу ЗСО вниз по потоку, м;

d_2 – розмір 2-го поясу ЗСО поперек потоку, м;

Q – максимальний добовий відбір води, куб.м/добу;

T_m – розрахунковий час просування мікробного забруднення з потоком підземних вод до водозабору, діб (вибирається у відповідності до таблиці І із «Рекомендацій...»);

π - математична константа, яка дорівнює відношенню довжини кола до його діаметра, безрозмірна величина;

m – потужність водоносного горизонту, м;

n – активна пористість, безрозмірна величина.

Вихідні дані та результати розрахунку розміру 2 поясу зони санітарної охорони свердловини наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.64 – Вихідні дані та результати розрахунку розмірів 2 поясу зони санітарної охорони свердловини.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Потужність водоносного горизонту	m	м	-	28
Активна пористість	n	-	-	0,01
Ухил природного потоку в районі водозабору	i	градусів	-	0
Витрати природного потоку	q	кв.м/добу	-	0
Коефіцієнт фільтрації	k	м/добу	-	2
Максимальний добовий відбір води	Q	куб.м/добу	-	11,43
Термін бактеріального очищення	T_m	діб	-	200
Розмір 2-го поясу ЗСО вверх по потоку	R_2	м	$R_2 = \sqrt{(Q \times T_m) / (\pi \times m \times n)}$	51
Розмір 2-го поясу ЗСО вниз по потоку	r_2	м	$r_2 = \sqrt{(Q \times T_m) / (\pi \times m \times n)}$	51
Розмір 2-го поясу ЗСО поперек потоку	d_2	м	$d_2 = \sqrt{(Q \times T_m) / (\pi \times m \times n)}$	51

14.36.3 Обґрунтування розміру 3 поясу зони санітарної охорони свердловини.

Третій пояс ЗСО призначений захисту підземних вод від хімічних забруднень. Розташування межі третього поясу ЗСО також визначається гідродинамічними розрахунками, виходячи з умови, що якщо за її межами у водоносний пласт надійдуть хімічні забруднення, вони або не досягнуть водозабору, переміщаючись з підземними водами поза сферою живлення, або досягнуть водозабору, але не раніше розрахункового часу T_x . Час просування забрудненої води від межі третього поясу ЗСО до водозабору має бути більшим за проектний термін експлуатації водозабору. Якщо кількість запасів підземних вод забезпечує необмежений термін експлуатації водозабору, третій пояс має забезпечити відповідно тривале збереження якості підземних вод.

В якості методичного забезпечення при розрахунку слугували «Рекомендації по гідрогеологічним розрахункам для визначення 2 і 3 поясів зон санітарної охорони підземних джерел господарсько-питного водопостачання», розроблені ВНДІ «ВОДГЕО» Держбуду СРСР, Москва – 1983 р.

Розрахунок розміру 3 поясу зони санітарної охорони свердловини проводився за формулою:

$$R_3 = r_3 = d_3 = \sqrt{(Q \cdot T_x) / (\pi \cdot m \cdot n)}$$

де:

R_3 – розмір 3-го поясу ЗСО вверх по потоку, м;

r_3 – розмір 3-го поясу ЗСО вниз по потоку, м;

d_3 – розмір 3-го поясу ЗСО поперек потоку, м;

Q – максимальний добовий відбір води, куб.м/добу;

T_x – час просування забрудненої води від межі третього поясу ЗСО до водозабору, діб (приймається на рівні 9125 діб);

π - математична константа, яка дорівнює відношенню довжини кола до його діаметра, безрозмірна величина;

m – потужність водоносного горизонту, м;

n – активна пористість, безрозмірна величина.

Вихідні дані та результати розрахунку розміру 3 поясу зони санітарної охорони свердловини наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.65 – Вихідні дані та результати розрахунку розмірів 3 поясу зони санітарної охорони свердловини.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Потужність водоносного горизонту	m	м	-	28
Активна пористість	n	-	-	0,01
Ухил природного потоку в районі водозабору	i	градусів	-	0
Витрати природного потоку	q	кв.м/добу	-	0
Коефіцієнт фільтрації	k	м/добу	-	2
Максимальний добовий відбір води	Q	куб.м/добу	-	11,43
Термін експлуатації водозабору	T _ц	діб	-	9125
Розмір 3-го поясу ЗСО вверх по потоку	R ₃	м	$R_3 = \sqrt{(Q \times T_{ц}) / (\pi \times m \times n)}$	344
Розмір 3-го поясу ЗСО вниз по потоку	r ₃	м	$r_3 = \sqrt{(Q \times T_{ц}) / (\pi \times m \times n)}$	344
Розмір 3-го поясу ЗСО поперек потоку	d ₃	м	$d_3 = \sqrt{(Q \times T_{ц}) / (\pi \times m \times n)}$	344

14.36.4 Підсумки визначення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.

Підсумки визначення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.66 – Підсумки визначення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Результат розрахунку
Розмір 1-го поясу ЗСО (в усіх напрямках)	R ₁	м	30
Розмір 2-го поясу ЗСО (в усіх напрямках)	R ₂	м	51
Розмір 3-го поясу ЗСО (в усіх напрямках)	R ₃	м	344

Карту-схему із нанесеними 1, 2 і 3 поясами зон санітарної охорони свердловини наведено на малюнку нижче:

14.36.5 Графічне представлення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.

Графічне представлення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини наведено на малюнок нижче:



Малюнок Д.1 - Графічне представлення розмірів 1, 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини.