АВТОБАНСЕРВІС Товариство з обмеженою відповідальністю

08130, Київська обл., Києво-Святошинський р-н.,
с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика кільцева 2

код ЄДРПОУ 31982734

+38 (044) 494 31 11

ЗВІТ
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Назва	***Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1***
Реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності	***23989***
Найменування суб'єкта господарювання	***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС»***
Організаційно-правова форма	***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ***
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	***31982734***
Юридична адреса	***08130, Київська обл., Бучанський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2***
Поштова адреса	***08130, Київська обл., Бучанський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2***
Контакти:	
- офіційний веб-сайт в мережі Інтернет	—
- електронна адреса	***daboss4@ukr.net***
- телефони	***38 (044) 494-31-11***

Генеральний директор
ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» _____ Владислав СТРЕМИДЛОВСЬКИЙ

М.П.

2026

З В І Т
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Суб'єкт господарювання: ***ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»***

Об'єкт: ***Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1***

№ 23989
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

Звіт підготували:

Наталя КОВАЛЕНКО
Спеціаліст, Екологічні технології та обладнання,
Диплом АН № 16239407

(підпис)

Ярослав КОВГАН
Магістр, Технології захисту навколишнього середовища,
Диплом М20 № 051222

(підпис)

Катерина ГОРДІЄНКО
Доктор філософії з екології
Диплом Н25 № 002053

(підпис)

ЗМІСТ

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ....8

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності....10
1.2 Цілі планованої діяльності....16
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....20
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....24
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....32
1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів....32
1.5.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря....49
1.5.3 Оцінка очікуваного забруднення води....56
1.5.4 Оцінка очікуваного забруднення ґрунту та надр....60
1.5.5 Оцінка очікуваного шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення....61
1.5.6 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ....67
1.5.7 Оцінка впливу на соціальне середовище....69

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ (НАПРИКЛАД, ГЕОГРАФІЧНОГО ТА / АБО ТЕХНОЛОГІЧНОГО ХАРАКТЕРУ) ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ....70

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ....70

3.1 Клімат та метеорологічні умови....75
3.2 Природно-заповідний фонд та інші природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні....77
3.3 Рослинний та тваринний світ....85
3.4 Атмосферне повітря....89
3.5 Поверхневі води....95
3.6 Геологічна будова та підземні води....102
3.7 Рельєф, земельні ресурси та родючий ґрунт....103
3.8 Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини....106
3.9 Соціально-економічні умови....108
3.10 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності....109

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, 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 112

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 (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ) 114

5.1 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності 116

5.2 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття 116

5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами 116

5.3.1 Дані про викиди забруднюючих речовин та проведення аналізу розрахунків їх розсіювання в атмосферному повітрі 117

5.3.2 Дані про скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти 122

5.3.3 Дані про шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення 122

5.3.4 Здійснення операцій у сфері управління відходами 125

5.4 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій 127

5.5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів 134

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату 136

5.7 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого технологію і речовинами, що використовуються 138

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗАЗНАЧЕНИХ У ПУНКТІ 5 ЦІЄЇ ЧАСТИНИ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ 138

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ 143

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДИ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ 143

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ 157

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ, ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМИ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ.....158

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ 159

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, ЗАЗНАЧЕНОЇ У ПУНКТАХ 1-11, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ 163

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ 163

ДОДАТКИ

Додаток 1	Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
Додаток 2	Відомості про наявність власних або орендованих виробничих площ (приміщень), необхідних для провадження господарської діяльності
Додаток 3	Державний акт на право власності на земельну ділянку Серія КВ № 14200 та Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер 40002374 від 02.07.2015 (щодо земельної ділянки кад.номер 8000000000:78:134:0016)
Додаток 4	Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єктів нерухомого майна номер 60039273, сформована приватним нотаріусом Смоляніновою О.Я. 27.05.2016 (щодо автозаправного комплексу)
Додаток 5	Договір оренди земельних ділянок від 27.12.2022 та Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права від 27.12. 2022, індексні номери 319010515 та 319010835 (щодо земельних ділянок кадастровий номер 8000000000:78:134:0065, 8000000000:78:134:0066)
Додаток 6	Договір оренди №632/АБ-24 від 14.05.2024 між ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» та ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ» (щодо оренди АЗК)
Додаток 7	Витяг з Єдиного реєстру ліцензіатів та місць обігу пального (щодо ліцензій на право роздрібної торгівлі пальним) системний порядковий номер запису 14477, дата витягу 11.09.2026
Додаток 8	Акт готовності об'єкта до експлуатації від 21.10.2024 за реєстраційним номером Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (ЄДЕССБ) АС01:3574-9749-5276-8514
Додаток 9	Сертифікат № ІУ123241217424, виданий Державною інспекцією архітектури та містобудування України 25.12.2024
Додаток 10	Технічний паспорт автозаправного комплексу вул. Полярна, 12/1, виготовлений ТОВ «БТІ КИЄВА ТА ОБЛАСТІ»
Додаток 11	Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 щодо кліматичних характеристик
Додаток 12	Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського від 19.08.2026 № 991-003-1891/991-153 про фонові концентрації забруднюючих речовин в м. Києві
Додаток 13	Лист Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 14.09.2026 № 077-6784 (щодо ПЗФ)
Додаток 14	Лист Державного агентства водних ресурсів України від 18.08.2026 № 5089/4/2/11-26
Додаток 15	Лист Департаменту охорони культурної спадщини Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 21.08.2026 № 066-3922
Додаток 16	Лист Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 31.07.2026 № 077-5717
Додаток 17	Розрахунок викидів забруднюючих речовин при експлуатації об'єкту
Додаток 18	Карта-схема проммайданчика із нанесенням джерел викидів (М 1:1000)
Додаток 19	Ситуаційна карти-схема проммайданчика (М 1:10000)

Додаток 20	Програмний розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі ЕОЛ 2000 (h) при експлуатації об'єкту
Додаток 21	Паспорта якості на різні види палива
Додаток 22	Договір про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення з ПАТ «АК «Київводоканал» від 11.07.2022 №26885/5-08
Додаток 23	Договір про надання послуг від 02.02.2026 № 0202/26-КЛ між ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ» та ТОВ «БАДАЗА» (щодо послуг по обслуговуванню каналізаційних мереж АЗС)
Додаток 24	Договір про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) від 02.10.2020 № 709005/П між ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ» та ТОВ «ПРОФПЕРЕНРОБКА»
Додаток 25	Договір від 14.04.2026 № 16050-2026АН /між ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ» та ТОВ «УТІЛЬВТОР-ПРОМ» (щодо управління небезпечними відходами)

Ідентифікація проєкту

Назва звіту з ОВД	Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1
Рік складання звіту з ОВД	2026

Інформація щодо суб'єкта господарювання:

Найменування суб'єкта господарювання	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС»
Організаційно-правова форма	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	31982734
Юридична адреса	08130, Київська обл., Бучанський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2
Поштова адреса	08130, Київська обл., Бучанський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2
Контакти:	
- офіційний веб-сайт в мережі Інтернет	—
- електронна адреса	daboss4@ukr.net
- телефони	38 (044) 494-31-11

Інформація щодо виконавців Звіту з ОВД:

Прізвище, ім'я, по батькові	***Ступінь вищої освіти***	***Спеціальність (відповідно до диплома)***	***Професійна кваліфікація***
Коваленко Наталя Юріївна	Повна вища	Екологічні технології та обладнання	Спеціаліст
Ковган Ярослав Олександрович	Повна вища	Технології захисту навколишнього середовища	Магістр
Гордієнко Катерина Юріївна	Повна вища	Екологія	Доктор філософії з екології

Відповідно до п.1 ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» суб'єкт господарювання (в даному випадку ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС») забезпечує підготовку звіту з оцінки впливу на довкілля і несе відповідальність за достовірність наведеної у звіті інформації згідно з законодавством.

Розробник виконує роботу з проведення процедури з оцінки впливу на довкілля, передбаченої ст. 2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», включаючи забезпечення виконання всіх необхідних розрахунків, виключно на підставі вихідних даних (проєктні рішення), наданих суб'єктом господарювання.

Розробник не здійснює візуальний огляд об'єкту планованої діяльності, та не несе відповідальність за достовірність наведеної у звіті інформації, в розумінні ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність: *Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.*

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс (АЗК) ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» в Оболонському р-ні м. Києва по вул. Полярна, 12/1 є існуючим і призначений для прийому, зберігання, і роздрібної торгівлі нафтопродуктами (бензином різних марок та дизельним паливом) та скрапленим вуглеводневим газом (пропан-бутаном).

ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є власником АЗК з 2016 року. На підставі дозволів на виконання будівельних робіт № ІУ013241011870 від 15.10.2024, № ІУ013241011870-1 від 01.11.2024 та № ІУ013241011870-2 від 14.11.2024 у 2024 року здійснено капітальний ремонт автомобільного заправного комплексу.

З ціллю здійснення комплексної оцінки впливу на компоненти навколишнього середовища функціонування АЗК на повну проектну потужність та з метою підтвердження своїх намірів і для забезпечення прозорості своєї діяльності ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» проходить процедуру ОВД планованої діяльності в рамках положень Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059 – VIII.

Планована діяльність належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля за частиною 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- п. 4 абз. 1 «*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)*»

- п. 4 абз. 2 «*поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше*»

В звіті з оцінки впливу на довкілля (ОВД) щодо функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу в Оболонському р-ні м. Києва по вул. Полярна, 12/1 ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (далі за текстом - планова діяльність, Комплекс, Проєкт, АЗК) зазначаються вимоги екологічного та соціального характеру до етапів реалізації планової діяльності (розробка проєкту, будівництво, експлуатація, підтримка функціонування та виведення з експлуатації), що направлені на захист довкілля, гарантію екологічної безпеки, ефективне використання природних ресурсів та їхнє відтворення та відвернення негативного впливу на навколишнє середовище.

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

Загальні відомості щодо суб'єкта господарювання наведені у таблиці нижче.

Таблиця 1

Повне найменування підприємства	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС»
Скорочене найменування підприємства	ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ	31982734
Юридична адреса	08130, Київська обл., Бучанський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2
Місцезнаходження АЗК, що розглядається даним звітом з ОВД	04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1
Вид економічної діяльності об'єкта за КВЕД	46.90 Неспеціалізована оптова торгівля (основний) 25.11 Виробництво будівельних металевих конструкцій і частин конструкцій 27.11 Виробництво електродвигунів, генераторів і трансформаторів 27.12 Виробництво електророзподільчої та контрольної апаратури 43.22 Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування 43.29 Інші будівельно-монтажні роботи 46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту 46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин 46.33 Оптова торгівля молочними продуктами, яйцями, харчовими оліями та жирами 77.39 Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів, н.в.і.у. 77.40 Лізинг інтелектуальної власності та подібних продуктів, крім творів, захищених авторськими правами 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами 49.20 Вантажний залізничний транспорт 52.21 Допоміжне обслуговування наземного транспорту 68.10 Купівля та продаж власного нерухомого майна 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах 71.20 Технічні випробування та дослідження 72.11 Дослідження й експериментальні розробки у сфері біотехнологій 72.19 Дослідження й експериментальні розробки у сфері інших природничих і технічних наук 74.90 Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н.в.і.у. 77.11 Надання в оренду автомобілів і легкових автотранспортних засобів 77.12 Надання в оренду вантажних автомобілів 33.14 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування 33.20 Установлення та монтаж машин і устаткування

	35.11 Виробництво електроенергії 35.12 Передача електроенергії 35.13 Розподілення електроенергії 35.14 Торгівля електроенергією 36.00 Забір, очищення та постачання води 82.99 Надання інших допоміжних комерційних послуг, н.в.і.у. 01.46 Розведення свиней 46.75 Оптова торгівля хімічними продуктами
Керівник	Директор Стремидловський Владислав Вікторович
Телефон	38 (044) 494-31-11

Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (ЄДРПОУ) наведений у Додатку 1.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Територія автомобільного заправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», що розглядається даним звітом, знаходиться в місті Києві по вул. Полярна, 12/1.

Місто Київ розташовано в центрі східної Європи на обох берегах р. Дніпро, у його середній течії, нижче впадіння лівої притоки – р. Десна. Своєрідність і різноманітність природних умов Києва пов'язані з його розташуванням на межі фізико-географічних зон: лісостепової та мішаних лісів. Північна частина міста розташована на Поліській низовині, південно-західна (правобережна) – на Придніпровській височині, південно-східна (лівобережна) – на Придніпровській низовині.

Гідрографічна мережа району представлена р. Дніпро, річками його басейну (Десна, Либідь, Сирець, Нивка, Горенка, Віта, стр. Пляховий), озерами, болотами, штучними ставками і каналами.

У геологічному відношенні м. Київ з прилеглими до нього територіями розташований у зоні стику двох регіональних структур північно-східного схилу Українського кристалічного щита та південно-західного борту Дніпровсько-Донецької западини. Межею між ними слугує Дніпровська зона розломів північно-західного простягання. Завдяки цьому Київ знаходиться у досить спокійній тектонічній зоні.

Місто Київ характеризується досить комфортним, помірно-континентальним кліматом з теплим літом і м'якою зимою, оптимальною є зволоженість. Середньорічна температура повітря $+8^0$С. Середньорічна кількість опадів становить 500-600 мм. Переважаючий напрямок вітру влітку – західний, взимку – північно-західний.

Оглядова карта району розміщення планованої діяльності наведена на рис. 1.

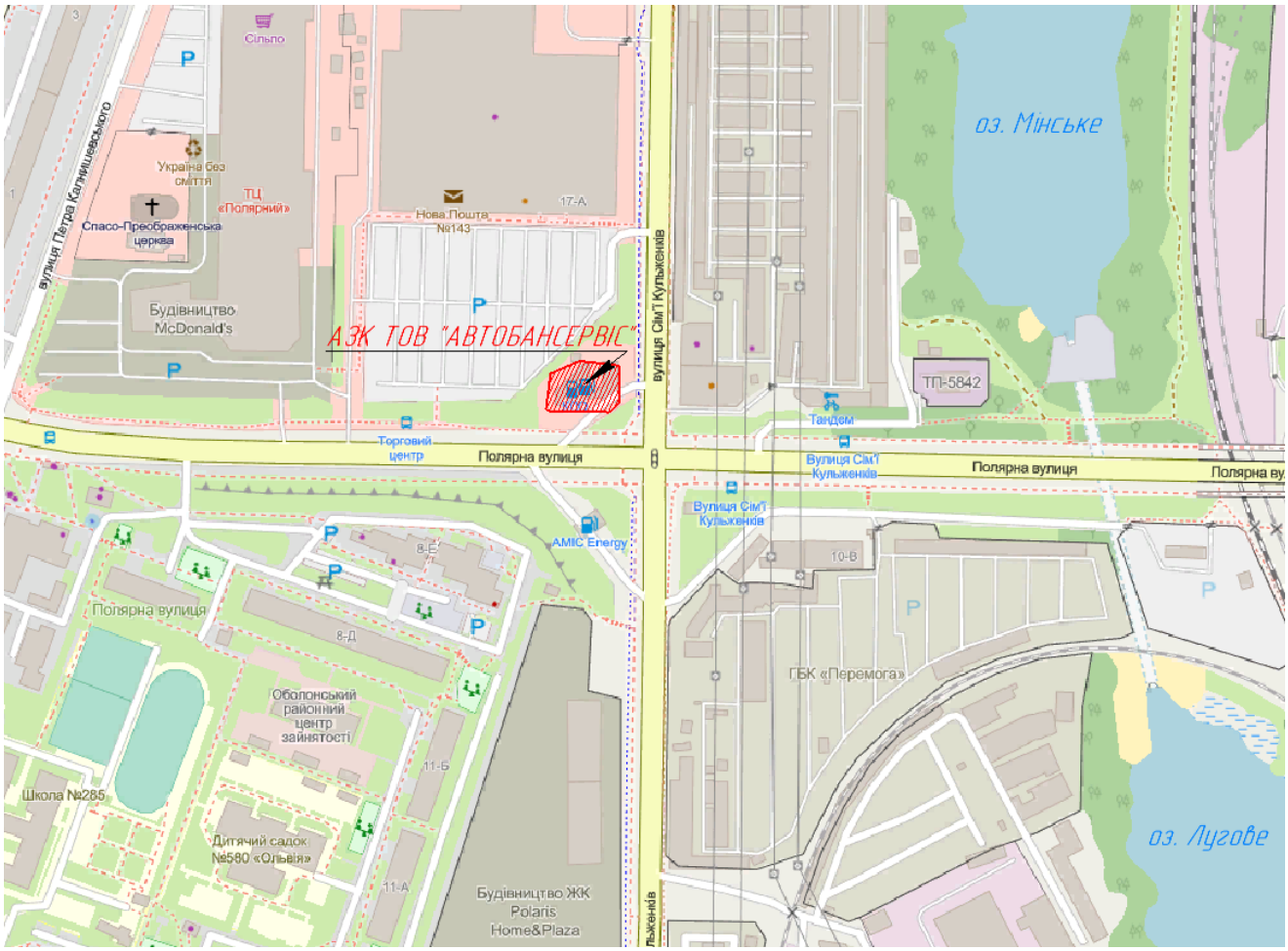


Рис. 1 – Оглядова карта розташування АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс, що розглядається, знаходиться на правому березі Дніпра, в східній частині Оболонського району м. Києва на земельній ділянці кадастровий номер *8000000000:78:134:0016*.

Площа земельної ділянки: *0,093 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Дана земельна ділянка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (у Додатку 3 представлені Державний акт на право власності на земельну ділянку Серія КВ № 14200 та Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності індексний номер 40002374 від 02.07.2015).

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами, розташованими на земельних ділянках:

- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0065, площею 0,0318 га - з боку вул. Полярної;

- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0066, площею 0,0289 га - з боку вул. Сім'ї Кульженків.

Зазначені земельні ділянки мають цільове призначення: *12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* та використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» на підставі договору оренди, укладеного із Київською міською радою. Копія договору оренди земельних ділянок від 27.12.2022 та Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права від 27.12. 2022, індексні номери 319010515 та 319010835 наведено у Додатку 5.

Схему розміщення земельної ділянки, у межах якої розташований АЗК, та земельних ділянок, що використовуються для заїзду на його територію та виїзду з неї згідно кадастрової карти України, наведено на рис. 2 (загальнодоступне джерело інформації - https://kadastrova-karta.com/).

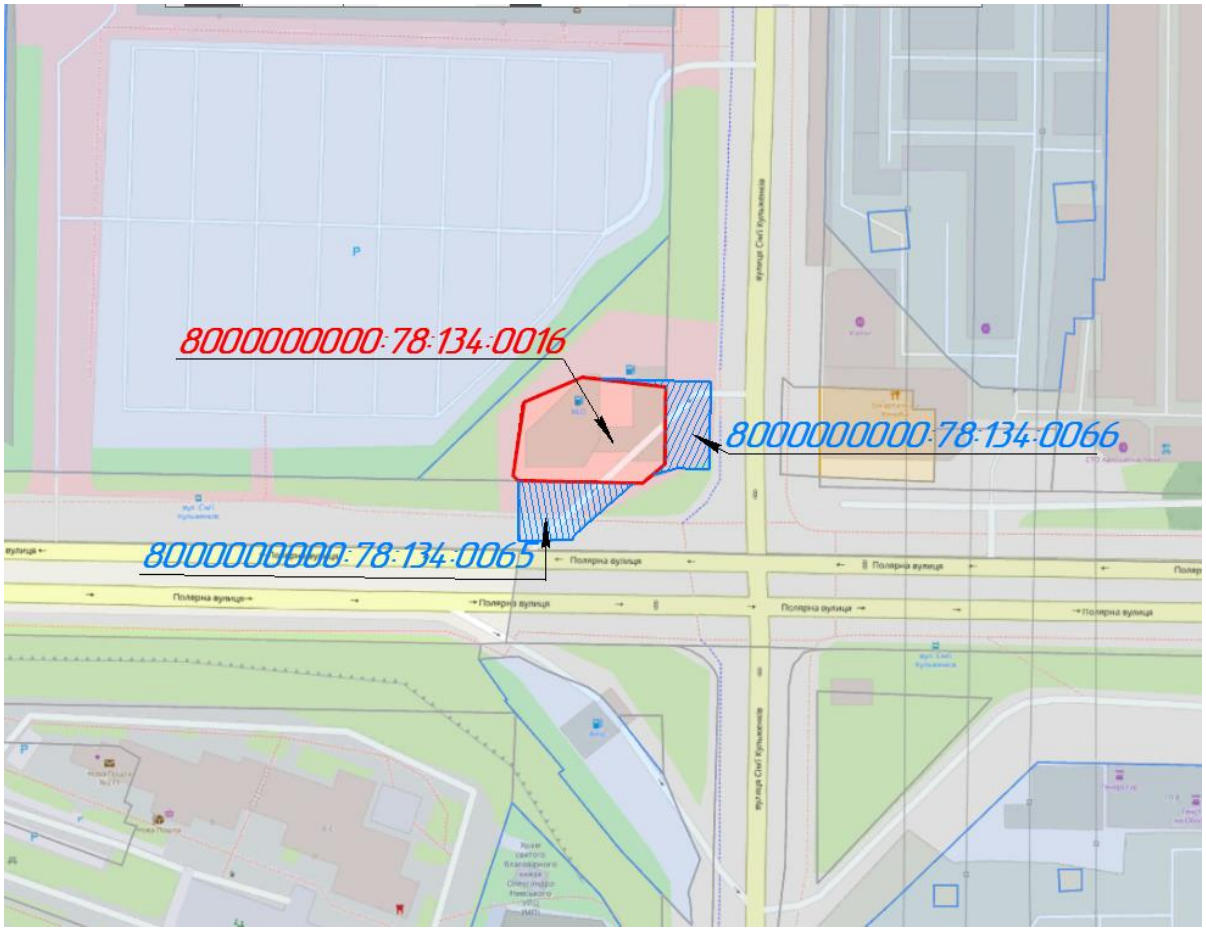


Рис. 2 - Схема розміщення земельних ділянок згідно кадастрової карти України

На земельній ділянці кад.номер 8000000000:78:134:0016 розміщений об'єкт нерухомого майна (реєстраційний номер 932274280000) – автозаправний комплекс (будівля АЗС, навіс, газовий резервуар, паливні резервуари, СВГ колонки, паливні колонки), який є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (у Додатку 4 представлена Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єктів нерухомого майна номер 60039273, сформована приватним нотаріусом Смоляніновою О.Я. 27.05.2016).

АЗК наразі експлуатує орендар - ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ», який здійснює свою діяльність на підставі Ліцензії на право роздрібної торгівлі пальним реєстраційний номер 26570314202500004, виданої 27.02.2025 ГУ ДПС у м. Києві (Витяг з Єдиного реєстру ліцензіатів та місць обігу пального (щодо ліцензій на право роздрібної торгівлі пальним) надано у Додатку 7). У відповідності до Договору оренди №632/АБ-24 від 14.05.2024 Орендодавцем (ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС») надається у користування Орендарю (ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ») АЗК в м. Києві по вул. Полярна, 12/1, з усім наявним майном. Одночасно з правом користування об'єктом оренди Орендарю надається право користування земельною ділянкою, на якій розташований об'єкт оренди, та необхідній для забезпечення належної експлуатації майна і досягнення мети оренди (ст. 796 Цивільного кодексу України). Документи щодо оренди АЗК ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ» представлені у Додатку 6.

Географічні координати території провадження планованої діяльності, визначені у географічній системі координат WGS-84 за допомогою програми «Google Earth», наведені в таблиці нижче.

Таблиця 2

Широта			**Довгота**		
Градуси	**Хвилини**	**Секунди**	**Градуси**	**Хвилини**	**Секунди**
(о)	**(')**	**('')**	**(о)**	**(')**	**('')**
1	2	3	4	5	6
50	31	05	30	28	06

Об'єкт є діючим. На майданчику, де передбачається впровадження планованої діяльності, розміщені будівлі та споруди АЗК з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування:

- операторська;
- навіс над сервісною зоною;
- підземний резервуарний парк для приймання та тимчасового зберігання рідкого моторного палива (бензину та дизельного палива різних марок) (далі - РМП);
- підземний резервуар для скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) (далі – СВГ);
- паливно-роздавальні колонки (ПРК) (4 од.);
- установка для підкачування автошин;
- дизель-генератор;
- інформаційна стела;
- споруди для зберігання інвентарю.
- очисні споруди дощової каналізації.

Розташування будівель та споруд відповідає будівельним нормам та вимогам. Існуюче вертикальне планування вирішено з урахуванням рельєфу місцевості, вимог технології, проїзду автотранспорту, а також організації відведення поверхневих вод. Територія промайданчика спланована і упорядкована. Несприятливих фізико-геологічних процесів і явищ в межах майданчика не спостерігається, зсуви, карсти, обвали та інші явища відсутні. На майданчику наявне існуюче тверде покриття та зелені насадження (газони).

Проїзд автотранспорту по території автозаправного комплексу передбачено з одностороннім рухом автотранспорту. Для розміщення автомобілів відвідувачів на території АЗК передбачена відкрита стоянка.

Розташування майданчика планованої діяльності відносно інших об'єктів

Земельна ділянка, в межах якої розміщений багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», розташована в м. Києві на перетині вулиць Полярної та Сім'ї Кульженків і межує:

- на півночі та заході – із землями загального користування, вільними від забудови, за якими розташований паркувальний майданчик магазину будівельних матеріалів «Леруа Мерлен»;

- на сході – із вулицею Сім'ї Кульженків, за якою розташована земельна ділянка приватної власності ТОВ «АРАКС», призначена для автотехобслуговування; на цій ділянці розташована будівля, в якій розміщуються станція технічного обслуговування автомобілів (СТО) та заклад громадського харчування;

- на півдні – із вулицею Полярною, за якою розташована АЗС ТОВ «Лукойл-Київ».

Найближча до території АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» житлова забудова - багатоквартирний житловий будинок по вул. Полярна, 8Е - розташована в південно-західному напрямку на відстані 83 м від дизель-генератору (джерело викидів № 14) та на відстані 103 м від найближчої паливно-роздавальної колонки (джерела викидів № 11, № 12).

Супутниковий знімок території розташування планованої діяльності наведений на рис. 3.

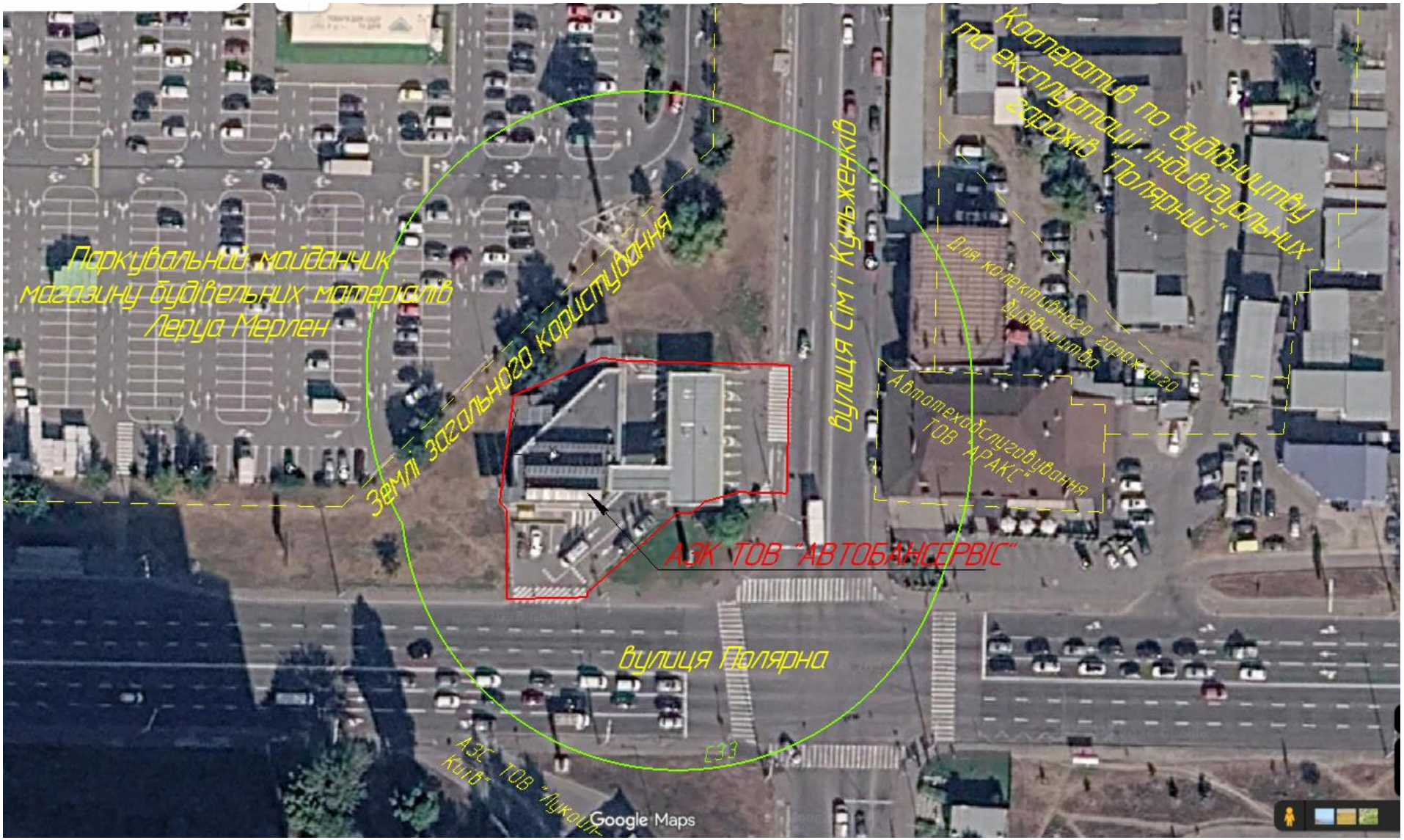


Рис. 3 –Розташування території планованої діяльності на супутниковому знімку

Обґрунтування прийнятого розміру санітарно-захисної зони

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

Згідно п.5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови територій», 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 віпромінювань 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

фонового забруднення та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але ***не менше 50 м*** відповідно до ДСП № 173 від 19.06.1996.

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 обладнання для скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з підземним резервуаром місткістю 20 м^3 (АГЗП) не визначений. У даному документі у Додатку № 4 «Санітарна класифікація підприємств, виробництв та споруд і розміри санітарно-захисних зон для них» встановлений розмір СЗЗ 100 м для авто-газонаповнювальних 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 встановлене на багатопаливному АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», призначене для прийому, 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 АЗК вже у рідкому стані і на об'єкті не здійснюється ніяких перетворень їх агрегатного стану.

Таким чином, АГНКС та АГЗП 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), так і видом палива (СВГ, а не метан).

Поряд з цим, відповідно до вимог п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від підземного резервуару СВГ об’ємом 20 м^3 повинна становити до громадських та житлових будинків не менше 30 м, відстань від заправних колонок СВГ до об’єктів, розташованих поза територією АГЗП, повинна становити не менше 15 м.

Місце, на якому розміщено обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ на території АЗК, відповідає всім викладеним умовам розташування по відношенню до існуючої житлово-громадської забудови – найближчий житловий будинок розташований у південно-західному напрямку по вул. Полярна, 8Е на відстані:

- 103 м від паливно-роздавальної колонки, призначеної для відпуску СВГ (джерела викидів № 11, № 12);

- 118 м від підземного резервуару для СВГ об’ємом 20 м^3 (джерело викидів № 3).

Таким чином, протипожежні безпечні відстані згідно вимог ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» дотримані.

Враховуючи те, що обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ входить до складу інфраструктури багатопаливного автозаправного комплексу та усі вищевикладені умови розташування витримані, ***санітарно-захисна зона для об'єкту приймається 50 м.***

Нормативна санітарно-захисна зона витримана - відстань від основних структурних підрозділів АЗК до найближчої житлової забудови та прирівняних до неї споруд складає:

- резервуари зберігання нафтопродуктів – 105 м у південно-західному напрямку від меж споруд;

- паливо-роздавальні колонки - 103 м у південно-західному напрямку від меж споруд;

- резервуар зберігання СВГ – 118 м у південно-західному напрямку від межі споруд.

Відповідно до вимог п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р, для підтвердження достатності розмірів 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 (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов та рози вітрів) та розрахунок акустичного навантаження на навколишнє середовище.

Згідно результатів акустичних розрахунків очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкту планованої діяльності не перевищуватимуть нормативні показники, а проведені розрахунки розсіювання по кожній забруднюючій речовині показали, що рівень забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони і в житловій забудові не перевищуватиме ГДК (граничнодопустимих концентрацій), що відповідає вимогам п. 5.4 ДСП № 173 від19.06.1996 та свідчить про достатність визначеної нормативної санітарно-захисної зони.

Більш детальна інформація щодо очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря та шуму при провадженні планованої діяльності наведена у п. 1.5.2, п. 1.5.5 та п. 5.3 даного звіту з ОВД.

Ситуаційна карта-схема розміщення планованої діяльності з нанесеною санітарно-захисною зоною представлена у Додатку 19; карта-схема АЗК з нанесеними джерелами викидів надана у Додатку 18.

1.2 Цілі планованої діяльності

Ціллю планованої діяльності є: функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.

Функціонування АЗК дозволить надавати клієнтам комплексне обслуговування по заправці автомобілів (не тільки бензином та дизельним пальним, а і СВГ), що дасть змогу власникам транспортних засобів можливість вибрати найбільш екологічно-чистий та дешевий вид пального, а також забезпечить місцевих жителів робочими місцями, високоліквідною продукцією, поліпшить сервісні умови і зручність обслуговування автовласників, збільшить надходження у місцевий і державний бюджет.

Даний звіт з ОВД розробляється з метою оцінки впливу на компоненти навколишнього середовища функціонування АЗК на проектну потужність.

Основні проектні показники становлять:

- пропускна здатність АЗК:
  - 400 автомобілів/добу по рідкому моторному паливу;
  - 100 авто/добу по скрапленому вуглеводному газу (пропан-бутану);
- потужність по реалізації:
  - 2095 м^3/рік рідкого моторного палива (у тому бензину різних марок – 1485 м^3, дизельного палива – 610 м^3);
  - 1080 м^3 скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану)/
- режим роботи 365 днів на рік у 3 зміни по 8 годин.

Планована діяльність належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля за частиною 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- ч.3 п. 4 абз. 1 «*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)*»

- ч.3 п. 4 абз. 2 «*поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше*»

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (згідно статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря») та Висновок з оцінки впливу на довкілля (згідно ч.3 ст.11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»), що надаються Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

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'єкту планованої діяльності, прогноз впливу на оточуюче середовище, виходячи з особливостей планованої діяльності з урахуванням природних, соціальних та техногенних умов.

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

- вивчення в регіональному плані природних умови території, яка межує з ділянкою розміщення планованої діяльності, включаючи характеристику поверхневих водних систем, ландшафтів (рельєф, родючі ґрунти, рослинність та ін.), геолого-гідрогеологічні особливості території та інших компонентів природного середовища;
- огляд природних ресурсів з обмеженим режимом їх використання, в тому числі водоспоживання та водовідведення, забруднення атмосферного середовища;
- оцінка можливих змін в природних та антропогенних екосистемах;

- оцінка ступеню можливого забруднення атмосферного простору викидами від об'єкту планованої діяльності;

- аналіз складу ґрунтів, рівня залягання ґрунтових вод, виявлення особливості гідрогеологічних умов майданчика, за результатами інженерно-геологічних вишукувань оцінка ступеню захищеності підземних вод від можливого техногенного забруднення;

- визначення шляхів мінімізації негативного впливу на навколишнє середовище та біоту;

- 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 обсяги відходів, місця їх накопичення, експлуатаційні можливості);

- запропонування альтернативи з різними екологічними наслідками;

- розглядання сценаріїв антропогенних катастроф або руйнувань і способів ліквідації їх наслідків;

- ознайомлення осіб, які приймають рішення, з можливими наслідками здійснення запланованого проєкту;

- повідомлення громадськість про ефективність проєкту 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

Основна сфера діяльності АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» в м. Києві по вул. Полярна, 12/1 - прийом, зберігання, і роздрібна торгівля нафтопродуктами (бензином різних марок та дизельним паливом) та скрапленим вуглеводневим газом (пропан-бутаном).

Майданчик, на якому розміщується АЗК, розташований на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:78:134:0016 площею 0,093 га, яка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га), які використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

В 2024 році на підставі дозволів на виконання будівельних робіт № ІУ013241011870 від 15.10.2024, № ІУ013241011870-1 від 01.11.2024 та № ІУ013241011870-2 від 14.11.2024 на майданчику по вул. Полярна, 12/1, було здійснено капітальний ремонт автомобільного заправного комплексу, що включав:

- демонтаж та встановлення конструкцій парапетів для покращення гідроізоляційних властивостей покрівлі операторської;

- демонтаж та влаштування нового бітумно-полімерного гідроізоляційного килиму на покрівлі операторської;

- заміна всіх заправних шлангів на паливо-роздавальних колонках;

- заміна ручних засувок у кожній секції резервуарів рідкого моторного палива;

- заміна фільтрів на резервуарах скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Капітальний ремонт було здійснено в одну чергу без виділення пускових комплексів. Інженерні споруди, завдяки яким відбувається інженерне забезпечення АЗК, залишились без змін.

На підставі Акту готовності об'єкта до експлуатації від 21.10.2024 Державна інспекція архітектури та містобудування України Сертифікатом № ІУ123241217424 від 25.12.2024 засвідчила відповідність закінченого будівництвом об'єкту проєктній документації та підтвердила його готовність до експлуатації. Акт готовності об'єкта до експлуатації від 21.10.2024 за реєстраційним номером Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (ЄДЕССБ) АС01:3574-9749-5276-8514 надається у Додатку 8. Сертифікат № ІУ123241217424 від 25.12.2024 представлений у Додатку 9. У Додатку 10 надано Технічний паспорт автозаправного комплексу вул. Полярна, 12/1, виготовлений ТОВ «БТІ КИЄВА ТА ОБЛАСТІ» на замовлення ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

На момент розробки звіту з ОВД на ділянці розміщені будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, а саме:

- операторська;
- навіс над сервісною зоною;
- підземний резервуарний парк для приймання та тимчасового зберігання РМП;
- підземний резервуар для СВГ;
- ПРК (4 од.);
- установка для підкачування автошин;
- дизель-генератор;
- інформаційна стела;
- споруди для зберігання інвентарю.
- очисні споруди дощової каналізації.

Об'єкт забезпечений відокремленими заїздом-виїздом з вул. Полярна та вул Сім'ї Кульженків. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту. Проїзди та площадки на території об'єкту - з асфальтобетонним та бетонним покриттям (ФЕМ). Для пішохідного руху передбачені тротуари покриті бетонним покриттям (ФЕМ). Фігурними елементами замощення, з бетонною підготовкою, покрита площа, де можливі проливи нафтопродуктів.

На АЗК передбачена доступність території об'єкта для маломобільних груп населення. Зокрема, передбачені машино-місця для стоянки автомобілів людей з інвалідністю, широкі пішохідні шляхи з плавними ухилами, окремий санвузол та ін.

Даним звітом розглядається функціонування даної АЗК на проєктну потужність з реалізації палива, яка становить:

- бензин А-92 – 125 м^3/рік;
- бензин А-100 – 60 м^3/рік;

- бензин А-95 Super – 570 м^3/рік;
- бензин А-95 – 510 м^3/рік;
- бензин А-95 Ventus – 220 м^3/рік;
- ДП Євро – 455 м^3/рік;
- ДП Ventus – 155 м^3/рік.
- СВГ– 1080 м^3/рік.

На даному проммайданчику передбачається здійснення планованої діяльності в межах існуючої земельної ділянки. Плановану діяльністю не передбачається використання інших земельних ділянок, проведення земляних робіт, будівельних та робіт з демонтажу споруд, комунікацій тощо. Еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами не потрібні.

Провадження планованої діяльності – експлуатація АЗК

АЗК, що розглядається, призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування.

На автозаправному комплексі передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного пального, скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Доставка рідкого моторного палива (бензину і дизельного палива різних марок) здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 110 м^3 і складається з двох чотирьохсекційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (один резервуар ємкістю 55 м³ має секції – 13м³+12м³+12м³+18м³, другий резервуар ємкістю 55 м³ має секції 15м³+18м³+12м³+10м³ (секція резервуару об'ємом 10 м³ є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

СВГ доставляється на АЗК в спецавтоцистернах та через спеціальну зливну колонку, яка обладнана приєднувальними пристроями для шлангів автоцистерни, перекачується в горизонтальний підземний резервуар об'ємом 20 м³.

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів передбачається за допомогою двосторонніх паливно-роздавальних колонок типу:

- MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-SSB-KZS-UKR (1 од.), яка призначена для відпуску РМП;
- MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-LPGGH-SSB-KZS-UKR (1 од.) та MZ7010-B-T20-LED-TM-LPGGH-PP-HZ-SSB-KZS-UKR (1 од.), які призначені для відпуску РМП та СВГ;
- BMP 4012 OED/LPG (1 од.), яка призначена для відпуску СВГ.

На території АЗК також розташована установка для підкачування автошин.

До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі (зоною фаст-фуду) та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

Зона фаст-фуду представлена кавовим апаратом самообслуговування та барною стійкою. Кількість посадкових місць - 16, з обслуговуванням відвідувачів за принципом швидкого сервісу. Приготування продукції здійснюється шляхом доготовування напівфабрикатів високого ступеня готовності з використанням електричного теплового обладнання. Постачання продукції здійснюється спеціалізованим транспортом з охолодженням, зберігання — у холодильному та морозильному обладнанні, а також у торговельних вітринах. Асортимент включає сендвічі, сосиски, млинці, борошняні вироби, напої та кондитерські вироби промислового виробництва. Реалізація здійснюється через барну стійку з касовим вузлом, відпуск продукції — в одноразовій тарі.

Основні техніко-економічні показники АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» в м. Києві по вул. Полярна, 12/1 представлені у таблиці нижче.

Таблиця 3

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Показник
1	**2**	**3**	**4**
1	Площа земельної ділянки АЗК	$м^2$	930
2	Площа забудови, у т.ч.: - будівля операторської - навіс	$м^2$	599 335,8 263,2
3	Обсяг резервуарного парку: - рідкого моторного палива (підземний) - СВГ (пропан-бутан) (підземний)	$м^3$	 100 (без врахування аварійної секції 10 $м^3$) 20
4	Кількість паливо-роздавальних колонок, в т.ч: - для РМП - для РМП+СВГ - для СВГ	шт.	4 1 2 1
5	Річний обсяг нафтопродуктів: - РМП, в т.ч. - бензин різних марок - дизельне паливо різних марок - СВГ (пропан-бутан)	$м^3$/рік	 2095 1485 610 1080
6	Потужність АЗС	заправок/добу	400
7	Потужність АГЗП	заправок/добу	100
8	Тип та категорія АЗС (за ДБН Б.2.2-12:2019)	—	Б, II -середня
9	Кількість обслуговуючого персоналу: - в найбільшу зміну	чол.	19 10
10	Режим роботи АЗК	—	цілодобово

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

Автомобільна заправна станція ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», розташована в Оболонському р-ні м. Києва по вул. Полярна, 12/1 на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:78:134:0016 площею 0,093 га, яка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га), які використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

Правовстановлюючі документи на земельну ділянку і комплекс:

1. Державний акт на право власності на земельну ділянку Серія КВ № 14200, виданий Головним управлінням земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) 10.10.2007 (Додаток 3).

2. Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 02.07.2015, індексний номер 40002374 (щодо земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:78:134:0016) (Додаток 3).

3. Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єктів нерухомого майна номер 60039273, сформована приватним нотаріусом Смоляніновою О.Я. 27.05.2016 (щодо автозаправного комплексу) (Додаток 4).

4. Договір оренди земельних ділянок від 27.12.2022, укладений між Київською міською радою та ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (щодо земельних ділянок кадастровий номер 8000000000:78:134:0065, 8000000000:78:134:0066) (Додаток 5).

5. Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права від 27.12. 2022, індексний номер 319010515 (щодо земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:78:134:0065) (Додаток 5).

6. Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права від 27.12. 2022, індексний номер 319010835 (щодо земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:78:134:0066) (Додаток 5).

Відомості про наявність власних або орендованих виробничих площ (приміщень), необхідних для провадження господарської діяльності, наведені в Додатку 2.

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

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є діючим та призначений для прийому, зберігання світлих нафтопродуктів (різних марок бензину неетильованого і дизельного палива) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) (пропан-бутану) і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів.

Прийом і зберігання рідкого моторного палива
(бензину та дизельного палива різних марок)

Резервуарний парк має загальну місткість 110 м^3 і складається з двох секційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів.

Один з резервуарів загальним об'ємом 55 м^3 призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 13 м^3: бензин марки А-92;
- секція ємністю 12 м^3: бензин марки А-100;
- секція ємністю 12 м^3: бензин марки А-95 Super;
- секція ємністю 18 м^3: бензин марки А-95.

Секції другого резервуару загальним об'ємом ємністю 55 м^3 (в т.ч. незадіяна секція об'ємом 10 м^3) призначені для прийому та зберігання палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 15 м^3: бензин марки А-95 Ventus;
- секція ємністю 18 м^3: дизельне паливо ДП Євро;
- секція ємністю 12 м^3: дизельне паливо ДП Ventus.

Секція об'ємом 10 м^3 є аварійною і призначена для збору пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою.

Резервуари мають внутрішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником. Резервуари обладнані трубопроводами вентиляції, рекуперації парів, 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 парів нафтопродуктів в довкілля і потрапляння відкритого полум'я всередину резервуарів.

Доставка палива на АЗК здійснюється автотранспортом. Прийом палива з автоцистерн здійснюється за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкороз'ємними герметичними муфтами, сітчастими фільтрами та сталевою 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 запірна арматура. Кожен зливний трубопровід обладнаний клапаном захисту від перенаповнення. Технологією передбачена газоурівнююча система «автоцистерна-резервуар», завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливі резервуара, витісняється та надходить у бензовоз.

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів передбачається за допомогою паливно-роздавальних колонок з напірною системою (більш детальна інформація – далі по тексту).

Прийом та зберігання скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану)

Для прийому та зберігання скрапленого вуглеводневого газу встановлено обладнання заводського виготовлення наступною комплектацією.

- підземний горизонтальний резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 20 м^3;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірна, регулююча і запобіжна арматура;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА забезпечують:

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

З метою підтримування тиску в допустимих межах ємність зберігання СВГ обладнана запобіжним клапаном. Робочий тиск в ємності не повинен перевищувати 1,57 МПа.

Скраплений вуглеводневий газ поступає на АЗК в автоцистернах. Злив газу з автоцистерни в резервуар здійснюється через паливно-приймальний вузел (типу «європістолет») згідно технологічної схеми, приведеної в технологічному паспорті на стаціонарний заправник газу.

Автоцистерна, з якої скраплений газ переливається в ємність СВГ, повинна бути встановлена на відстані не менше 5 м від резервуару на твердому майданчику.

СВГ через клапан зливний з краном через гумово-тканий рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази.

Резервуар заповнюється не більше ніж на 85% його геометричного об'єму.

Ступінь наповнення резервуара контролюється за допомогою рівнеміра.

Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій паливно-заправних колонок, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля. Заправлення автомобілів СВГ передбачається здійснювати за допомогою двох багато-продуктових ПРК та однієї газо-роздавальної колонки (більш детально – далі по тексту).

При наповненні балонів сумішшю нафтових газів тиск в наповнювальному газопроводі повинен бути не вище 1,57 МПа (15,7 кГс/см^2) і не нижче 1,2 МПа (12 кГс/см^2). При 10 % рівні рідкого газу в ємкості цистерни слід негайно припинити заправку автомобілів.

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

Відпуск рідкого моторного палива та СВГ

Для заправки автомобілів різними видами палива на заправних острівцях під навісом розміщено чотири паливно-роздавальні колонки, з яких:

- одна ПРК типу MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-SSB-KZS-UKR виробництва SCHEIDT&BACHMANN TUBS d.o.o. - двостороння, з кожної сторони по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначена для відпуску РМП – бензину та дизельного палива різних марок, а саме: ДП Євро, ДП Ventus, бензину марок А-92, А-95 та А-95 Super;
- одна комбінована ПРК типу MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-LPGGH-SSB-KZS-UKR виробництва SCHEIDT&BACHMANN TUBS d.o.o. –двостороння, з кожної сторони

по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначена для відпуску СВГ та РМП – бензину та дизельного палива різних марок, а саме: ДП Євро, бензину марок А-95, А-100 та А-95 Super;

- одна комбінована ПРК типу MZ7010-B-T20-LED-TM-LPGGH-PP-HZ-SSB-KZS-UKR виробництва SCHEIDT&BACHMANN TUBS d.o.o. –двостороння, з кожної сторони по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначена для відпуску СВГ та РМП – бензину та дизельного палива різних марок, а саме: ДП Ventus, бензину марок А-95, А-95 Ventus та А-95 Super;

- одна ПРК типу BMP 4012.OED/LPG виробництва TATSUNO EUROPE a.s. – газо-роздавальна двостороння, з кожної сторони по 1 паливно-роздавальному пістолету, призначена для відпуску СВГ.

Колонки працюють під тиском насосів, які встановлені на резервуарах. Дані типи колонок забезпечують розміщення автозаправних майданчиків по обидва боки колонок. Кількість автомобілів, що можуть заправлятися одночасно – 2 одиниці. Максимальна продуктивність кожної ПРК – 45 л/хв.

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

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

Інформація щодо проєктної потужності АЗК з відпуску різних видів палива наведена у таблиці нижче.

Таблиця 4

№ з/п	Найменування продукції	Витрата пального			Середній об'єм однієї заправки, м³	Кількість заправок на добу
		т/рік	м³/рік	м³/добу		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	Бензин А-92	93,5	125	0,342	0,013	26
2	Бензин А-100	44,88	60	0,164	0,013	13
3	Бензин А-95 Super	426,36	570	1,562	0,013	120
4	Бензин А-95	381,48	510	1,397	0,013	107
5	А-95 Ventus	164,56	220	0,603	0,013	46
6	ДП Євро	376,74	455	1,247	0,019	66
7	ДП Ventus	128,34	155	0,425	0,019	22
	ВСЬОГО:	***1615,86***	***2095***	***5,74***	***0,103***	***400***
1	СВГ (пропан-бутан)	604,8	1080	2,96	0,0296	100
	РАЗОМ:	***2220,66***	***3175***	***8,7***	***0,1326***	***500***

*Примітки:

1. Усереднену густину бензину приймаємо 748 кг/м³ згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови».

2. Усереднену густину дизельного палива приймаємо 828 кг/м³ згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови».

3. Густину рідкої фази СВГ приймаємо 560 кг/м³ згідно проведених розрахунків (наведені у Додатку 17).

Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторська)

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

В операторській передбачена зона швидкого харчування відвідувачів (зона фастфуду), яка представлена кавовим апаратом самообслуговування та барною стійкою. Кількість посадкових місць - 16, з обслуговуванням відвідувачів за принципом швидкого сервісу.

Робота зони швидкого харчування передбачена на закупних товарах без їх видозмінення - напівфабрикатах і готових виробах з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом реалізації, а саме: сендвічі, сосиски, млинці, борошняні вироби, напої та кондитерські вироби промислового виробництва.

Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготовці напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання у мікрохвильовій печі, грилі, пароконвектоматі 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 жировловлювачем. Надходження продуктів здійснюється автотранспортом поставників; для зберігання продуктів у будівлі операторної передбачаються комора, холодильна та морозильна камери. Всі технологічні операції з доготовки готових страв, приготування гарячих напоїв здійснюються у загальній залі будівлі операторської.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці, а саме:

- промислові товари – телефонні картки, картографія, друкована продукція, засоби особистої гігієни, автотовари і т.п.;

- продуктові товари - цукерки, печиво, чіпси, кава, морозиво, лікеро-горілчані товари, тютюн, напитки та ін.

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

Пост самообслуговування автомобілів

На АЗК розташована установка для підкачування автошин. Апарат для накачки шин представляє собою компресор, що має відповідні налаштування та вбудований манометр.

Інженерне забезпечення об'єкту

Теплопостачання.

Для персоналу передбачений необхідний набір санітарно-побутових приміщень в будівлі операторської. Опалення будівлі операторської забезпечується твердопаливним котлом Stalmark Duo Pell потужністю 36 кВт, який працює на твердому паливі (деревині, деревинних пелетах або брикетах).

Як резервне джерело теплопостачання передбачається використання для опалення електричних конвекторів.

Для запобігання прориву зовнішнього повітря на вході над дверима встановлена повітряно-теплова завіса з електронагрівом з настінним пультом управління, яка забезпечена системою автоматики, зблокованою з відкриванням дверей.

Електропостачання

Забезпечення будівель та споруд АЗК електроенергією здійснюється від існуючих електричних мереж АТ «ДТЕК Київські регіональні мережі».

В якості резервного джерела електропостачання на АЗК передбачений дизель-генератор Cummins C44D5e номінальною потужністю 32 кВт. Дизель-генератор захищений шумопоглинаючим і водонепроникним кожухом з дверцями і встановлений на площадці з твердим покриттям на території АЗК.

Дизель-генератор є резервним джерелом живлення, резервує живлення електроприймачів протипожежних систем, аварійного освітлення та сигналізації, автоматики технологічного процесу, що потребує підвищеної надійності електропостачання. Робота дизель-генератору передбачається виключно в аварійних ситуаціях у разі зникнення живлення в основній електромережі.

Водопостачання

Водопостачання – централізоване, від водопровідних мереж ПАТ «АК «Київводоканал» згідно Договору про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення №26885/5-08 від 11.07.2022 (копія Договору надається у Додатку 22). Вода, яка подається, за своєю якістю відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів, розташованих поряд із майданчиком АЗК.

Водовідведення

Господарсько-побутова каналізація

Господарсько-побутові стоки від санвузлів відводяться в існуючу каналізаційну мережу. Стічні води від мийки посуду (виробничі стоки) від зони швидкого харчування відводяться окремим випуском через жировловлювач (сепаратор жиру) 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 загальну 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 у жировловлювач стічна потрапляє до відсіку для твердих відходів або осаду, де затримуються крупні (тверді) забруднення. Вони ґравітаційно відділяються від стічної води осідаючи на дно. Вода висхідним потоком, за рахунок перегородок, 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.

У Додатку 23 надано договір про надання послуг по обслуговуванню каналізаційних мереж АЗК, в тому числі і жировловлювача, укладений між орендарем АЗК - ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ», та надавачем послуг - ТОВ «БАДАЗА».

Приймачем господарсько-побутових стоків є існуюча міська мережа каналізації (Договір про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення з ПАТ «АК «Київводоканал» №26885/5-08 від 11.07.2022 надається у Додатку 22).

Скиди у водні об'єкти не передбачені.

Дощова каналізація

Територія АЗК обладнана закритою системою відведення дощових і талих вод, яка передбачає збір і очищення стоків на існуючих локальних очисних спорудах з нафтосепарацією. Сепаратор нафтропродуктів складається з наступних основних частин:

- відстійник (пісковловлювач);
- коалесцентний фільтр;
- система «бай-пас»;
- горловина;
- люк.

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 стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора. Очищені води відводяться в міську систему дощової каналізації.

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

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

У Додатку 23 надано договір про надання послуг по обслуговуванню каналізаційних мереж АЗК, в тому числі і нафтоуловлювача, укладений між орендарем АЗК – ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ», та надавачем послуг - ТОВ «БАДАЗА».

<u>Дані про види і кількість матеріалів та природних ресурсів, які плануються використовувати</u>

<u>Земельні ресурси:</u>

Реалізація планованої діяльності планується за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.

Кадастровий номер земельної ділянки: *8000000000:78:134:0016.*

Площа земельної ділянки: *0,093 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Земельна ділянка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га). Ділянки мають цільове призначення *12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* і використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

Автозаправний комплекс належить до підприємств обслуговування та сервісу транспортних засобів. Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається. Додаткове землевідведення не вимагається.

<u>Водні ресурси</u>

Джерело водопостачання – міські мережі (централізоване водопостачання). Розрахункове водоспоживання становить 8,127 м^3/добу, 2966,4 м^3/рік, в тому числі:

- господарсько-побутові потреби: 6,597 м^3/добу, 2407,9 м^3/рік;
- виробничі потреби (зона швидкого харчування): 1,530 м^3/добу, 558,5 м^3/рік.

Зовнішнє пожежогасіння забезпечується від існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с.

<u>Сировинні ресурси</u>

Автомобільний заправний комплекс не є виробничим об'єктом. Використання сировини та випуск продукції не передбачається. Основним видом діяльності АЗК є роздрібна торгівля світлими нафтопродуктами.

Планована річна реалізація палива становить:

- 2095 м^3/рік рідкого моторного палива, у т.ч.:
  - бензину різних марок – 1485 м^3;
  - дизельного палива – 610 м^3;
- 1080 м^3 скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану);

Паливо, що реалізується на АЗК, відповідає діючим нормативам та стандартам. У Додатку 21 надаються паспорта якості на різні види палива.

<u>Паливо:</u>

Для роботи твердопаливного котла використовується паливо (деревина, деревні пелети або брикети). Планована витрата палива на роботу котла становить 10 т/рік.

Для забезпечення стабільності роботи дизель-генератору забезпечується його періодична прогонка. Планована витрата дизельного палива на роботу дизель-генератору при періодичній прогонці та аварійних відключеннях електропостачання становить 17,5 т/рік.

Трудові ресурси

Кількість робочих місць на об'єкті – 19.

Кількість робітників у найбільш численну зміну – 10.

Режим роботи на АЗК:

- кількість робочих днів – 365;
- кількість робочих змін – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8.

Біорізноманіття

Проєктними рішеннями не передбачається вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно сформованій території.

При роботі АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» будуть утворюватися виробничі та побутові відходи. Якісний та кількісний склад відходів наведений у п 1.5.1.

На атмосферне повітря будуть впливати викиди забруднюючих речовин під час роботи основного та допоміжного технологічного обладнання та автотранспорту. В процесі реалізації проектних рішень в атмосферне повітря в основному надходитимуть летючі компоненти палива (пари бензину, дизельного палива та СВГ). В результаті роботи двигунів автотранспортних засобів в атмосферне повітря надходитимуть оксиди азоту, оксид вуглецю, тверді речовини та ін. Більш детально викиди забруднюючих речовин, що утворюватимуться при експлуатації об'єкту планованої діяльності, наведені у п 1.5.2.

Результати акустичних розрахунків з урахуванням передбачених заходів захисту від шуму та зниження рівнів звуку відстанню, наявністю огорожі та зелених насаджень, очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкту планованої діяльності представлені у п. 1.5.5.

В процесі планованої діяльності за умови дотримання передбачених заходів негативний вплив на водне середовище, ґрунти, надра, тваринний та рослинний світ від діяльності об'єкта не прогнозується. Обґрунтування наведено в п. 1.5.3, п. 1.5.4, п. 1.5.6.

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 очікуваних відходів

09 липня 2023 року набрав чинності Закон України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами» (далі – Закон № 2320-IX) на заміну Закону України від 05.03.1998 №187/98-ВР «Про відходи».

Відповідно до ч. 1 ст.7 Закону № 2320-IX відходи класифікуються, як небезпечні та відходи, що не є небезпечними, відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням їх походження, складу, властивостей.

На даний час Кабінетом Міністрів України Постановою № 1102 від 20.10.2023 затверджено Порядок класифікації відходів та Національний перелік відходів, що замінює чинний порядок класифікації відходів. Для цілей оподаткування Національний перелік відходів та Порядок класифікації відходів, затверджені цією Постановою, застосовуються з 01.01.2025.

У даному звіті з ОВД відходи класифіковано відповідно до Національного переліку відходів.

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

Кількість утворення відходів залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗК, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятися у різні роки. Остаточний перелік та кількість відходів в процесі провадження планованої діяльності буде визначатися по факту утворення.

При експлуатації АЗК можливе утворення наступних видів відходів:

- залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти (назва згідно Національного переліку відходів: Відходи, що містять оливи та нафтопродукти, код - 16 07 08*);
- матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (назва згідно Національного переліку відходів: Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами, код - 15 02 02*);
- абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (назва згідно Національного переліку відходів: Шлами масло-водовідокремлювачів, код - 13 05 02*);
- суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних (назва згідно Національного переліку відходів: Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини, код 19 08 13*);
- вловлені неемульговані жири і рослинні масла (назва згідно Національного переліку відходів: Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09, код - 19 08 10*);
- залишки, одержані у процесі вилучення піску (назва згідно Національного переліку відходів: Відходи від знепісочування, код - 19 08 02);
- світлодіодні світильники відпрацьовані (назва згідно Національного переліку відходів: Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35, код - 20 01 36);
- спецодяг зношений (назва згідно Національного переліку відходів: Одяг, код - 20 01 10);
- спецвзуття зношене (назва згідно Національного переліку відходів: Інші відходи цієї підгрупи, код - 20 01 99);
- тара скляна використана та бій скла (назва згідно Національного переліку відходів: Скляна тара (упаковка), код - 15 01 07);

- матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (назва згідно Національного переліку відходів: Пластмасова упаковка, код - 15 01 02);

- папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (назва згідно Національного переліку відходів: Паперова та картонна упаковка, код - 15 01 01);

- тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо) (назва згідно Національного переліку відходів: Металева упаковка, код - 15 01 04);

- зола летка (назва згідно Національного переліку відходів: Летка зола інша, ніж зазначена в 19 01 13, код - 19 01 14);

- відходи комунальні (міські) змішані, у т.ч. сміття з урн (назва згідно Національного переліку відходів: Змішані побутові відходи, код- 20 03 01).

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

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

При зберіганні нафтопродуктів в резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню.

Відповідно до ДСТУ 4454:2005 зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки, а обсяг нафтошламу не повинен перевищувати 0,25% від ємності резервуару. Зачищення проводиться спеціалізованою організацією. У результаті зачистки утворюються відходи нафтопродуктів, непридатні до подальшого використання. Для розрахунку приймається періодичність зачищення резервуарів – 1 раз/рік; вміст осаду – 0,25 % від об'єму резервуару.

Кількість шламу після зачистки складе:

$$Мн= \Sigma(Pi \times \rho i \times 0,25/100),$$

де Мн -вага відходів нафтопродуктів, т;

Pi – об'єм кожного з резервуарів на АЗК:

Резервуар № 1 об'ємом 55 м^3:

- секція з бензином А-92: Pi =13 м^3
- секція з бензином А-100: Pi =12 м^3
- секція з бензином А-95 Super: Pi =12 м^3
- секція з бензином А-95: Pi =18 м^3

Резервуар № 2 об'ємом 55 м^3:

- секція з бензином А-95 Ventus : Pi =15 м^3
- секція з дизельним паливом ДП Євро: Pi =18 м^3
- секція з дизельним паливом ДП Ventus: Pi =12 м^3
- аварійна секція пуста Pi =10 м^3

ρi – густина нафтопродуктів т/м^3:

- для бензину усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови» ρi =0,748 т/м^3
- для дизельного палива усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови» ρi =0,828 т/м^3

$Мн=(13+12+12+18)\times0,748\times0,0025+(15+18+12)\times0,828\times0,0025=0,196$ т/рік

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

Обсяг утворення відходу визначаємо за формулою:

$$M = m / (1- k), \text{ т/рік}$$

де: m – кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, m=0,040 т/рік,

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

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,04/(1-0,2) = 0,050 \text{ т/рік}$$

3. Шлами масло-водовідокремлювачів (код - 13 05 02)*

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м^3 обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і вираховується по формулі:

$$M = Q \times q$$

де: q - питомий показник утворення забрудненого піску, т/м^3;

Q - оборот нафтопродуктів по АЗК, Q=2,095 тис.м^3 /рік.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M=2,095 \times 0,1 =0,210 \text{ т/рік}$$

4. Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини (код 19 08 13)*

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проєктування».

Річна кількість зливових вод з території АЗК (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g=W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,1537 га;

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

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

де: h_g - кількість опадів за рік; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W=10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g=3852 \times 0,1537 = 592,05 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

Вміст нафтопродуктів у дощових стоках:

- 40 мг/л (або 0,04 кг/м^3) - до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»;

- 0,3 мг/л (або 0,0003 кг/м^3) після очищення згідно даних аналогічних за дією очисних споруд.

Таким чином, обсяг утворення суміші речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних при (при експлуатації очисних споруд дощових стоків) становитиме:

$$M_н=(0,04-0,0003) \times 592,05 \times 10^{-3}=0,024 \text{ т/рік}$$

5. Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09 (код - 19 08 10)*

Стічні води від зони швидкого харчування передбачається очищувати у сепараторі жиру. Вловлені в жировловлювачі неемульговані жири і рослинні масла (щільність при 20°С 0,85-0,94 г/см^3) видаляються по мірі накопичення.

Стоки від харчової промисловості вміщують жири у кількості 100 мг/л (0,1 кг/м^3). Після жировловлювача вміст жирів становить 5 мг/л (0,005 кг/м^3) (ефект очистки 95%).

Розрахункова кількість стоків від зони швидкого харчування становить 558,5 м^3/рік (розрахунок представлено у розділі 1.5.3 даного звіту).

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

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

$$M_н=(0,1-0,005) \times 558,5 \times 10^{-3}=0,053 \text{ т/рік}$$

6. Відходи від знепісочування (код - 19 08 02)

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проєктування».

Річна кількість зливових вод з території АЗК (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g=W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,1537 га;

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

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

де: h_g - кількість опадів за рік; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W=10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g=3852 \times 0,1537 = 592,05 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

Вміст завислих речовин у дощових стоках:

- 500 мг/л (або 0,5 кг/м^3) - до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»;

- 10 мг/л (або 0,010 кг/м^3) після очищення згідно даних аналогічних за дією очисних споруд.

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

$$M_н=(0,5-0,010) \times 592,05 \times 10^{-3}=0,290 \text{ т/рік}$$

7. Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35, (код - 20 01 36)

Використання люмінесцентних ламп на АЗК не передбачено, використовується більше економне світлодіодне освітлення. Світлодіодні лампи не містять ніяких отруйних речовин, здатних заподіяти шкоду людині. В їх роботі відсутнє інфрачервоне і ультрафіолетове випромінювання, тому світлодіодна лампа вважається екологічним джерелом освітлення.

Розрахунок очікуваної кількості відпрацьованих світлодіодних світильників проводиться за формулою:

$$N = n \times t / k, \text{ шт./рік}$$

де: n – кількість світлодіодних світильників на об'єкті; орієнтовно n=120 шт;

t - фактична кількість годин роботи світильників, t=8000 годин/рік;

k - експлуатаційний строк служби світильників, k=10000 год.

$$N =120 \times 8000 / 10000 = 96 \text{ шт/рік}$$

Середня вага одного відпрацьованого світильника - 60 грам або 0,06 кг.

Таким чином, обсяг утворення відходів становитиме:

$$M = 96 \text{ шт} \times 0,06 \times 10^{-3} = 0,006 \text{ т/рік}$$

8. Одяг (код - 20 01 10)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецодягом на підприємстві – 19 працівників.

На одного працівника необхідно 1 комплект спецодягу на рік. Середня вага одного комплекту - 1,5 кг.

Обсяг утворення зношеного спецодягу становить:

19 робітників × 1 комплект / рік × 1,5 кг/комплект / 1000=0,029 т/рік

9. Інші відходи цієї підгрупи (код - 20 01 99)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецвзуттям на підприємстві – 19 працівників.

На одного працівника необхідний 1 комплект спецвзуття на рік. Середня вага одного комплекту - 3 кг.

Обсяг утворення зношеного спецвзуття становить:

19 робітників × 1 комплект / рік × 3 кг/комплект / 1000=0,057 т/рік

10. Скляна тара (упаковка) (код - 15 01 07);
Пластмасова упаковка (код - 15 01 02);
Паперова та картонна упаковка (код - 15 01 01);
Металева упаковка (код - 15 01 04)

Побутові відходи, що утворюються в процесі торгівлі та функціонування зони швидкого харчування, містять значну кількість пакувальних матеріалів (в основному - пластикової, картонної або паперової упаковки, а також – скляну та металеву тару).

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

Передбачений окремий збір пакувань із скла, пластику, паперу та металевих банок, що дасть можливість зменшити навантаження на існуюче звалище шляхом вилучення за призначенням вторинних матеріалів з подальшим їх переробленням за відповідними технологіями на спеціалізованих підприємствах. В зв‘язку з тим, що зона швидкого харчування працює на напівфабрикатах високого ступеню готовності, кількість харчових відходів, що створюється, не значна. Утилізація харчових відходів передбачається в спеціальному обладнанні, що встановлюється під мийкою.

Відповідно до навчального посібника «Поводження з відходами. Санітарне очищення населених пунктів», Харків, 2010 орієнтовний вміст окремих компонентів, що відносяться до вторинних ресурсів, у твердих побутових відходах становить:

- скло – 8 %;
- пластмаса – 5 %;
- макулатура – 23 %;
- чорні метали – 4,5 %;

Відповідно до п. 2.5. «Методики роздільного збирання побутових відходів», затвердженої Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 № 1130 розрахунок кількості однієї складової побутових відходів як вторинної сировини в загальній масі побутових відходів проводять за формулою:

$$Mi = d / 100 \times Mзаг, кг$$

де: Mi - маса одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі побутових відходів;
d - вміст у відсотках одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі відходів, %;
Мзаг - загальна маса побутових відходів.

Згідно з «Нормами надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації № 59 від 31.01.2023, норма утворення твердих побутових відходів на 1 м^2 торгової площі магазину продовольчих товарів становить 0,67 м^3/м^2 або 0,112 т/м^2. Загальна площа торговельного залу – 151,5 м^2 (згідно Технічного паспорту автозаправного комплексу вул. Полярна, 12/1, виготовленого ТОВ «БТІ КИЄВА ТА ОБЛАСТІ», який представлено у Додатку 10). Обсяг утворення твердих побутових відходів від торгового залу визначається за формулою:

$$Q_1 = h_{к.в.} \times S, т/рік$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,112 т/м^2 ;

S – площі торгового залу, S=151,5 м^2.

Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$Q_1 = 0{,}112 \times 151{,}5 = 16{,}968 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 посадкове місце зони швидкого харчування становить 2,8 м^3 або 0,467 т/рік. Загальна кількість посадкових місць – 16. Обсяг утворення твердих побутових відходів від зони швидкого харчування визначається за формулою:

$$Q_2 = h_{к.в.} \times m, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,467 т/рік на 1 місце;

m – кількість посадкових місць, m=16.

Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$Q_2 = 0{,}467 \times 16 = 7{,}472 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів від торгівельної зони та зони швидкого харчування складе:

$$Q_{заг} = Q_1 + Q_2 = 16{,}968 + 7{,}472 = 24{,}44 \text{ т/рік}$$

Отже, річна маса відходів по компонентам становитиме:

- тара скляна: 8/100 × 24,44 =1,956 т/рік;
- матеріали пакувальні пластмасові: 5/100 × 24,44 =1,222 т/рік;
- папір та картон пакувальні: 23/100 × 24,44 = 5,621 т/рік;
- тара металева: 4,5/100 × 24,44 = 1,100 т/рік.

11. Летка зола інша, ніж зазначена в 19 01 13 (код - 19 01 14)

Кількість утворення золи при роботі твердопаливного котлу визначається за формулою:

$$M = G_i \times A^r_i \times 10^{-2}, \text{ т/рік}$$

де: G^i – витрата палива; за опалювальний період G^i =10 т

A^r_i – зольність палива, A^r_i =1%

Таким чином, впродовж року утвориться золи леткої в кількості:

$$M = 10 \times 1 \times 10^{-2} = 0{,}100 \text{ т/рік}$$

12. Змішані побутові відходи (код- 20 03 01)

Згідно з «Нормами надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації № 59 від 31.01.2023, норма утворення твердих побутових відходів на одного робітника становить 9,77 м^3/рік або 1,628 т/рік (при затвердженому коефіцієнті перерахунку маси відходів (в т) і їх об'єм (в м^3) Кп=6 (для відходів підприємств, установ та організацій)).

Кількість робітників у найбільш чисельну зміну – 10.

Режим роботи – 365 робочих днів/рік.

Обсяг утворення твердих побутових відходів від персоналу визначається за формулою:

$$Q_1 = h_{к.в.} \times n, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 1,628 т/рік;

n – кількість робітників, n =10 чол.

$$Q_1 = 1{,}628 \times 10 = 16{,}280 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 м^2 торгової площі магазину продовольчих товарів становить 0,67 м^3/м^2 або 0,112 т/м^2. Загальна площа торговельного залу – 151,5 м^2 (згідно Технічного паспорту автозаправного комплексу вул. Полярна, 12/1, виготовленого ТОВ «БТІ КИЄВА ТА ОБЛАСТІ», який представлено у Додатку 10). Обсяг утворення твердих побутових відходів від торгового залу визначається за формулою:

$$Q_2 = h_{к.в.} \times S, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,112 т/м^2 ;

S – площі торгового залу, S=151,5 м^2.

Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$Q_2 = 0,112 \times 151,5=16,968 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 посадкове місце зони швидкого харчування становить 2,8 м^3 або 0,467 т/рік. Загальна кількість посадкових місць – 16. Обсяг утворення твердих побутових відходів від зони швидкого харчування визначається за формулою:

$$Q_3 = h_{к.в.} \times m, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,467 т/рік на 1 місце;

m – кількість посадкових місць, m=16.

Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$Q_3 = 0,467 \times 16=7,472 \text{ т/рік}$$

Норма утворення відходів, що утворюються в процесі очищення територій підприємств, аналогічних за типом автомобільній заправній станції, на 1 м^2 території, що прибирається, становить 0,08 м^3/м^2 за рік або 0,013 т/ м^2 за рік.

Обсяг утворення відходів, що утворюються в процесі очищення вулиць, визначається за формулою:

$$Q_4 = h_{к.в.} \times S_{приб.}, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення відходів; $h_{к.в.}$= 0,013 т/м^2 за рік;

$S_{приб}$ – площа території проммайданчика, що прибирається, чол.; $S_{приб}$ = 551 м^2

$$Q_4 = 0,013 \times 551=7,163 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів за винятком пакувальних матеріалів, які передбачається збирати окремо, а саме:

- 1,956 т/рік тара скляна;
- 1,222 т/рік матеріали пакувальні пластмасові;
- 5,621 т/рік папір та картон пакувальні;
- 1,100 т/рік тара металева.

складе :

$$Q=16,280 + 16,968 + 7,472 + 7,163 – (1,956+1,222+5,621+1,100) = 37,984 \text{ т/рік}$$

Відомості про склад і властивості відходів, що будуть утворюватися при функціонуванні АЗК на проєктну потужність, а також ступінь їх небезпечності для навколишнього природного середовища та здоров’я людини наведені у таблиці 5.

Нижче у таблиці 6 наведений перелік відходів, які утворюватимуться при експлуатації АЗК, їх орієнтована кількість та рекомендовані шляхи поводження з ними. Класифікація відходів проведена згідно Національного переліку відходів.

Таблиця 5

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*	небезпечні	Парафіни та изопарафіни до 47% Нафтенові C_nH_{2n} до 17% Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30% Негранічні вуглеводні до 6% Вміст забруднюючих домішків 20 %	Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча, легкоспалахуюча.	При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю мінеральних масел. Мінеральні масла являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні пара вуглеводних можлива головна біль, запаморочення, нудота, роздражнення верхніх дихальних шляхів
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	небезпечні	Бавовняні текстильні вироби 70 %; Вуглеводні $(C_6H_{10}O_5)_n$ 20 %; Механічні домішки 10 %	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.	При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктими. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю мінеральних масел. Мінеральні масла являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні парів вуглеводних можлива головна біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Шлами масло-водовідокремлювачів	13 05 02*	небезпечні	Кремнію двоокис SiO_2 55% Вуглеводні (C_nH_{2n+2}) 15% Кальцію оксид CaO 15% Оксиди алюмінію, заліза AI_2O_3, Fe_2O_3 5% Нафтенові C_nH_{2n} 5% Ароматичні C_6H_5R 5%	Тверда речовина, не вибухова, пожежобезпечна, не розчинна у воді.	При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктами від промасленого піску. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю мінеральних масел. Мінеральні масла являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні пара вуглеводних можлива головна біль, запаморочення, нудота, роздражнення верхніх дихальних шляхів
Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини	19 08 13*	небезпечні	Полінафтени 44,8% Ароматичні вуглеводні з нафтеновими кільцями CxHy 33,2% Парафіни та ізопарафіни до 20,8%; Механічні домішки, асфальтени до 1,37% Карбони та карбіди до 2,04% Ті, що не горять до 0,43%	Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча.	Можливе забруднення ґрунту та води мінеральними маслами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю мінеральних масел. Мінеральні масла являються первинними роздражнювачами шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні пара вуглеводних можлива головна біль, головокружіння, нудота, роздражнення верхніх дихальних шляхів

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	Вода 69,12 % Жири 5,6 % Механічні домішки 17,37 % Органічні домішки 7,91 %	Органічна речовина, не розчинна у воді, горюча.	Небезпечний в санітарному відношенні відхід. Великий вміст органічної речовини обумовлює здатність відходу швидко загнивати. При порушенні правил зберігання відходів можливе забруднення території підприємства та ґрунтових вод.
Відходи від знепісочування	19 08 02	не є небезпечними	Вода 60%; Оксид кремнію SiO_2 40%	Шламоподібна речовина, не розчинна у воді, дрібнодисперсна фракція.	При порушенні правил зберігання можливе зараження населення збудниками інфекційних та паразитарних захворювань від залишків , одержаних у процесі вилучення піску. Можливе забруднення ґрунту та повітря (парою сірководню, сапоніну, вуглекиснем).
Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35	20 01 36	не є небезпечними	Алюміній – 35%; Кремній – 35%; Скло – 20%; Люмінофор – 10%.	Тверді речовини, не розчинні у воді, горючі.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин на утворює.При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Одяг	20 01 10	не є небезпечними	Поліакрил (CH_2=CH-C=N) 15,3% Бавовна ($C_6H_{10}O_5$) 73,2% Льон3,1% Пластмаса 0,6% Поліестр $(C_{16}H_8O_4)n$ 7,1% Вовна 0,7%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин на утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	не є небезпечними	Шкіра до 86%, у т. ч. C – 60% H – 8% O - 11,5% N - 10% S - 0.4% Негорючі фракції 10,1% Підошва до 10%, у т. ч. C – 53,22 % H – 7,09 % O - 7,76 % N - 0,5 % S - 1,34 % Негорючі фракції - 30,09 % Забруднення: Кремнію двоокис до 2,4% Кальцію оксид до 1,6 %	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин на утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Скляна тара (упаковка)	15 01 07	не є небезпечними	Кремнію двоокис SiO_2 72% Алюмінію двоокис Al_2O_3 0,5 % Кальцію оксид CaO 8 % Магнію оксид MgO 3 % Натрію оксид Na_2O 16,5 %	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин на утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Пластмасова упаковка	15 01 02	не є небезпечними	Пластик $(C_2H_4)_n$ 100 %	Відхід твердий, горючий.	Відхід інертний відносно організму людини. Небезпека для навколишнього середовища полягає у механічному забрудненні.
Паперова та картонна упаковка	15 01 01	не є небезпечними	Целюлоза $(C_6H_{10}O_5)_n$ 100 %	Відхід твердий, горючий.	Відхід інертний відносно організму людини. Не несе негативного впливу на навколишнє природне середовище.

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Металева упаковка	15 01 04	не є небезпечними	Залізо до 97 % Вуглець до 2% Марганець 0,3-0,7 % Кремній 0,2-0,4 % Сірка 0,01-0,04 % Фосфор 0,01-0,05 %	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді.	Шкідливого впливу на людину не оказує. В навколишньому середовищі шкідливих речовин на утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Летка зола інша, ніж зазначена в 19 01 13	19 01 14	не є небезпечними	Карбонат кальцію 16% Силікат кальцію 17,5% Ортофосфат натрію 15% Сульфат кальцію 14% Ортофосфат калію 13% Хлорід кальцію 12% Карбонат магнію 4% Метасилікат магнію 4% Сульфат магнію 4% Хлорид натрію 0,5%	Тверда, не розчинна у воді речовина	Компоненти, що входять у склад відходу, знаходяться у зв'язаному стані, тому відхід представляє собою практично інертну речовину.
Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	Залізо 8,2 %; Папір 35,6 %; Пластмаса 1,1 %; Каучук 1,5 %; Скло 8,3 %; Текстильні вироби 1,9%; Деревина 2,5%; Харчові відходи 23,7%; Дворові відходи 15,5%; Різні відходи 1,7%.	Тверді речовини, не розчинні у воді, горючі.	При порушенні правил зберігання можливе зараження населення збудниками інфекційних та паразитарних захворювань від комунальних відходів. Можливе забруднення території підприємства сміттям.

Таблиця 6

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*	небезпечні	Очистка від шламу резервуарів з нафтопродуктами	0,196 т/рік	Після зачистки резервуарів - передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	небезпечні	Технічне обслуговувані технологічного обладнання	0,050 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (металеві баки, бочки, ящики) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Шлами масло-водовідокремлювачів	13 05 02*	небезпечні	Запобігання забрудненню території нафтопродуктами	0,210 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (металеві баки, бочки, ящики) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини	19 08 13*	небезпечні	Очистка зворотних вод	0,024 т/рік	Після очистки локальних очисних споруд з нафтосепарацією - передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	Очистка стічних вод	0,053 т/рік	Після очистки жировловлювача - передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Відходи від знепісочування	19 08 02	не є небезпечними	Очистка зворотних вод	0,290 т/рік	Після очистки приямку відстійника (пісковловлювача) локальних очисних споруд - передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35	20 01 36	не є небезпечними	Заміна відпрацьованих світлодіодних ламп	0,006 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (баки, ящики) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Одяг	20 01 10	не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним одягом	0,029 т/рік	По закінченню терміну служби спецодяг залишається у розпорядженні працівників
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним взуттям	0,057 т/рік	По закінченню терміну служби спецвзуття залишається у розпорядженні працівників
Скляна тара (упаковка)	15 01 07	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	1,956 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (контейнер) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Пластмасова упаковка	15 01 02	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	1,222 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (контейнер) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6
Паперова та картонна упаковка	15 01 01	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	5,621 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (контейнер) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Металева упаковка	15 01 04	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	1,100 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (контейнер) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Летка зола інша, ніж зазначена в 19 01 13	19 01 14	не є небезпечними	Опалення приміщень	0,100 т/рік	Збирання утворених відходів в спеціальну тару з кришкою (контейнер) з наступною передачею спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	Побутові потреби робітників	37,984 т/рік	Збирання утворених відходів у контейнери з наступною передачею на полігон побутових відходів (згідно договору)
Всього відходів:				***48,898 т/рік***	

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 проммайданчика. Періодичність вивезення від небезпечності відходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Для тимчасового зберігання відходів на території підприємства передбачені спеціальні місця з твердим покриттям, де встановлено ємності для збору відходів.

Збираються відходи за допомогою їх вилучення з місць (об’єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами, марками, категоріями небезпечності відходів. Змішування відходів не допускається.

Для тимчасового зберігання твердих побутових відходів на території промайданчика встановлено закриті контейнери, з яких побутові відходи регулярно передаються відповідним комунальним установам, які мають 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 проммайданчику категорично заборонено.

Утворювачі відходів зобов’язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб’єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб’єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України 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. 14^1 ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

Накопичення відходів здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності при дотриманні діючих норм природоохоронного законодавства. Договори зі спеціальними організаціями укладаються Замовником по факту утворення відходів.

У зв’язку із набуттям чинності Закону України «Про управління відходами», Постановою Кабміну України від 31.10.2023 № 1137 «Про внесення змін у додаток 2 до постанови Кабінету Міністрів України від 18 березня 2022 року № 314», розширено Перелік видів господарської діяльності, які потребують отримання дозвільних документів, зокрема: здійснення операцій з оброблення відходів,. У відповідності до законодавчих вимог, суб’єкти господарювання, які здійснюють операції з оброблення відходів, зобов’язані протягом п’яти місяців з дня набрання чинності таких змін отримати відповідні дозвільні документи у порядку, строки та на умовах, що передбачені Законом України «Про управління відходами».

Законом «Про управління відходами» визначено також новий вид ліцензування – управління небезпечними відходами. Згідно положень зазначеного Закону України господарська діяльність з управління небезпечними відходами - комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів, а також збирання, зберігання небезпечних відходів для їх подальшого експорту з метою оброблення чи видалення.

Для здійснення такої діяльності суб'єкту господарювання необхідно отримати відповідну ліцензію.

Таким чином, ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» у відповідності до вимог законодавства зобов'язане укласти договори у сфері управління відходами із суб'єктами господарювання, які належним чином отримали дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів або ліцензію на діяльність з управління небезпечними відходами, з урахуванням особливостей, визначених Законом України «Про управління відходами».

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

Договори щодо передачі деяких видів відходів, утворення яких має періодичний характер, укладаються та/або актуалізуються за фактом їх накопичення та необхідності передачі спеціалізованим підприємствам.

Копії наявних наразі договорів представлені у Додатках 24, 25.

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

1.5.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря

При функціонуванні АЗК об'єкт впливатиме на атмосферне повітря за наступними факторами:

- за рахунок випаровування компонентів автомобільного пального в процесі його зберігання та заправки автотранспорту;
- за рахунок викидів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, наливу з автомобільної цистерни в резервуари зберігання та перевірки запобіжного клапану резервуару;
- за рахунок викидів димових газів, що утворюватимуться у топці твердопаливного опалювального котла;
- за рахунок викидів відпрацьованих газів від дизель-генератору в процесі його роботи під час відключення електроенергії;
- за рахунок викидів забруднюючих речовин від двигунів внутрішнього згорання при заїзді-виїзді автомобілів.

Отже, при експлуатації обладнання АЗК викиди забруднюючих речовин в атмосферу надходитимуть із 15 джерел, а саме:

Підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів (джерела № 1, № 2)

Доставка нафтопродуктів на АЗК здійснюється спеціалізованим автотранспортом - автоцистернами (бензовозами). Із автоцистерни паливо зливається у кожен резервуар по окремому трубопроводу. Продуктивність зливу нафтопродуктів становить 40 м^3/годину.

Для приймання та зберігання нафтопродуктів на проммайданчику встановлено два секційні підземні резервуари.

Один з резервуарів загальним об'ємом 55 м^3 призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 13 м^3: бензин марки А-92 в кількості 125 м^3;
- секція ємністю 12 м^3: бензин марки А-100 в кількості 60 м^3;
- секція ємністю 12 м^3: бензин марки А-95 Super в кількості 570 м^3;
- секція ємністю 18 м^3: бензин марки А-95 в кількості 510 м^3.

Другий резервуар загальним об'ємом ємністю 55 м^3 призначений для прийому та зберігання палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 15 м^3: бензин марки А-95 Ventus в кількості 220 м^3;
- секція ємністю 18 м^3: дизельне паливо ДП Євро в кількості 455 м^3;
- секція ємністю 12 м^3: дизельне паливо ДП Ventus в кількості 155 м^3.

Секція об'ємом 10 м^3 є аварійною і призначена для збору пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою.

Для регулювання тиску в газовому просторі резервуарів та захисту від потрапляння полум'я та іскри всередину ємності передбачене використання механічних дихальних клапанів, які забезпечують підтримання робочого тиску в ємності на рівні 16-18 гПа. При коливаннях температури зовнішнього середовища у добовому діапазоні та при наливанні палива у ємність, забруднене парами нафтопродуктів повітря з резервуарів через дихальні клапани потрапляє до атмосферного повітря. Кожний клапан змонтований на дихальній трубі та виведений на висоту 6 м над рівнем землі.

Дихальні трубопроводи чотирьох секцій першого резервуару об'ємами відповідно 13 м^3, 12 м^3, 12 м^3 та 18 м^3 для бензину різних марок, а також секція об'ємом 15 м^3 для бензину А-95 Ventus другого резервуару об'єднані в одну газовирівнювальні систему, обладнану вогневими запобіжниками та окремим дихальним клапаном (джерело викидів № 1).

Дихальні трубопроводи двох секцій другого резервуару об'ємами відповідно 18 м^3 та 12 м^{3}для дизельного палива різних марок також об'єднані в одну газовирівнювальні систему, обладнану вогневими запобіжниками та окремим дихальним клапаном (джерело викидів № 2).

При зберіганні нафтопродуктів через дихальний клапан секцій з бензином (джерело викидів № 1) в атмосферне повітря виділятиметься Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), а через дихальний клапан секцій з дизельним паливом (джерело викидів № 2) в навколишнє середовище потраплятимуть Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Підземний резервуар для прийому і зберігання СВГ (джерела № 3, № 4)

СВГ в кількості 1080 м^3 доставляється на проммайданчик спеціалізованим транспортом.

Злив газу з автомобільних транспортних цистерн до резервуару СВГ здійснюється по шлангу рідкої фази через клапан зливний з краном. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після зняття заправної струбцини автозаправника в повітря неорганізовано викидаються компоненти скрапленого вуглеводневого газу (Пропану, Бутану та Одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів)) з порожнин струбцини зливо-наливного рукава (неорганізоване джерело викидів № 4).

Для прийому та зберігання СВГ (пропан-бутану) на території АЗК передбачений підземний резервуар об'ємом 20 м^3. За рік через резервуар проходить 1080 м^3 СВГ. Резервуар обладнаний запобіжним клапаном, який забезпечує надлишковий тиск в резервуарі не більше ніж 1,57 МПа. СВГ має властивість розширюватися при підвищенні температури, тому ємність заповнюється на 85 %, а простір, що залишився, оберігає від розриву ємності. Викиди забруднюючих речовин від резервуара із СВГ відбуваються під час зберігання, перевірки запобіжного клапану або проведення регламентних робіт (ремонт та опосвідчення резервуару, ремонт трубопроводів, запірної арматури та насосів, очищення фільтрів). Через запобіжний клапан в атмосферне повітря викидаються Пропан, Бутан та Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) (джерело викидів № 3).

Місця заправки автомобілів від паливо-роздавальних колонок
(неорганізовані джерела № 5 - № 12)

Для відпуску палива на АЗК передбачені чотири двосторонні ПРК, кожна продуктивністю 45 л/хв (2,7 м^3/годину). ПРК обладнані системою рекуперації парів і цокольним піддоном з контролем витоку палива (система захисту ґрунтових вод).

Кожна ПРК обладнана декількома «пістолетами», призначеними для відпуску різних видів палива у автотранспорт. Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗС приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

Через ПРК № 1, з кожної сторони якої по 5 паливно-роздавальних пістолетів (неорганізовані джерела викидів № 5, № 6) проходить:

- 227,5 м^3/рік ДП Євро;
- 77,5 м^3/рік ДП Ventus;
- 125 м^3/рік бензину А-92;
- 170 м^3/рік бензину А-95;
- 190 м^3/рік бензину А-95 Super.

ПРК № 2, з кожної сторони якої по 5 паливно-роздавальних пістолетів, (неорганізовані джерела викидів № 7, № 8) призначена для відпуску:

- 227,5 м3/рік ДП Євро;
- 170 м3/рік бензину А-95;
- 60 м3/рік бензину А-100;
- 190 м3/рік бензину А-95 Super;
- 165 м3/рік СВГ.

ПРК № 3, з кожної сторони якої по 5 паливно-роздавальних пістолетів (неорганізовані джерела викидів № 9, № 10) призначена для відпуску:

- 77,5 м^3/рік ДП Ventus;
- 170 м^3/рік бензину А-95;
- 220 м^3/рік бензину А-95 Ventus;
- 190 м^3/рік бензину А-95 Super;
- 165 м^3/рік СВГ.

ПРК № 4, з кожної сторони якої 2 паливно-роздавальних пістолетів (неорганізовані джерела викидів № 11, № 12) призначена для відпуску:

- 750 м^3/рік СВГ.

При відпуску нафтопродуктів в автотранспорт відбувається викид забруднюючих речовин - Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець), а при відпуску СВГ - Пропан, Бутан, та Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів), через зазор між «пістолетом» і горловиною паливних баків автомобілів.

Котел твердопаливний (джерело № 13)

Для забезпечення теплом операторської використовується твердопаливний котел Stalmark Duo Pell потужністю 36 кВт, який працює на твердому паливі (деревині, деревинних пелетах або брикетах). Витрата палива становить 10 т/рік. Час роботи – 2000 годин/рік.

Димові гази, що утворюються при спалюванні палива, видаляються в атмосферу через димову трубу висотою 4,8 м, діаметром 0,25 м (джерело № 13).

При спалюванні твердого палива утворюються: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом (Зола сланцева), Діоксид азоту, Ангідрид сірчистий, Вуглецю оксид, Метан, вуглецю діоксид, Азоту(1) оксид, Діоксид вуглецю, Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Дизель-генератор (джерело викидів № 14)

Під час раптового відключення централізованого електропостачання живлення електричного обладнання відбувається за рахунок дизель-генератора Cummins C44D5e номінальною потужністю 32 кВт, який працює на дизельному паливі.

Загальний річний час роботи дизель-генератора становить до 2500 год/рік (із розрахунку періодичного тестового запуску щомісячно по півгодини та можливого часу роботи при аварійному відключенні). Річна витрата палива - до 17,5 т/рік.

Дизель-генератор працює для резервного електропостачання у випадку аварійних відключень електроенергії. При раптовому вимкненні зовнішнього живлення, він спрацьовує автоматично. При згорянні ДП обертається генератор, що і створює електроенергію.

Під час спалювання дизельного палива виділяються: Азоту діоксид, Ангідрид сірчистий, Оксид вуглецю, Сажа, Метан, Азоту(1) оксид, Діоксид вуглецю, Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Забруднюючі речовини видаляються через димову трубу діаметром 0,1 м, розташовану на висоті 2 м (джерело викидів № 14).

Пересувне джерело викидів № 15: двигуни внутрішнього згорання автомобілів

На території АЗК передбачений відкритий майданчик для стоянки автомобілів відвідувачів на 4 парко-місця. Крім того, територією АЗК постійно здійснюють рух автомобілі для під'їзду до ПРК з метою заправки.

При маневруванні, в'їзді, виїзді та прогріві двигунів на території АЗК в атмосферне повітря виділятимуться: Азоту діоксид, Ангідрид сірчистий, Вуглецю оксид, Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець та Сажа.

Розрахунки викидів забруднюючих речовин під час впровадження планованої діяльності наведені у Додатку 17. У цьому ж додатку наведена зведена таблиця викидів із зазначенням їх якісних та кількісних характеристик.

Карта АЗК із нанесеними джерелами викидів та ситуаційна карта-схема підприємства із зазначеною санітарно-захисною зоною та найближчою житловою забудовою надаються у Додатках 18 та 19 відповідно.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділятимуться в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів при роботі АЗК на повну проєктну потужність, наведені в таблиці нижче.

Код та назва кожної забруднюючої речовини в даній таблиці наведена відповідно до Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстрованих в Мін'юсті України 24.05.2024 за №763/42108, та Державних медико-санітарних нормативів «Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстрованих в Мін'юсті України 24.05.2024 за №764/42109.

Таблиця 7

№ з/п	Забруднююча речовина		ГДК / ОБРВ, мг/м³	Клас небезпеки	Обсяг викидів, т/рік
	Код CAS	Найменування			
1	2	3	6	5	6
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,3994
2	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,1159
3	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,5	3	0,0844
4	630-08-0	Вуглецю оксид	5	4	0,0632
5	106-97-8	Бутан	200	4	0,53025
6	74-82-8	Метан	50 (ОБРВ)	—	0,0031
7	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,0191012
8	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	4	2,33086
9	74-98-6	Пропан	65 (ОБРВ)	—	0,35313

№ з/п	Забруднююча речовина				Обсяг викидів, т/рік
	Код CAS	Найменування	ГДК / ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	
1	2	3	6	5	6
10	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005 (ОБРВ)	—	0,000044704
11	—	Зола сланцева	0,3	1	0,0450
12	124-38-9	Вуглецю діоксид	—	—	71,3075
13	10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	—	—	0,0026
14	—	НМЛОС	—	—	0,0452
		Загальна кількість викидів, в тому числі без врахування парникових газів парникові гази			***75,043585904 3,730385904 71,3132***

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

Таблиця 8

№ з/п	Забруднююча речовина				Обсяг викидів, т/рік
	Код CAS	Найменування	ГДК, мг/м^3	Клас небезпеки	
1	2	3	4	5	6
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,0217
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,5	3	0,0018
3	630-08-0	Вуглецю оксид	5	4	0,3733
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,0908
5	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,0017
Загальна кількість викидів:					***0,4893***

Для перевірки впливу планованої діяльності (функціонування АЗК на проєктну потужність) на стан атмосферного повітря проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин, за результатами яких приземні концентрації забруднюючих речовин з урахуванням фону у контрольних точках на межі найближчої житлової забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту. Детальний інформація наведена у розділі 5.3.1 даного звіту.

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

Для зниження потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проектом передбачається ряд заходів:

- допуск до експлуатації обладнання, машин і механізмів у справному технічному стані;
- проведення регулярних профілактичних ремонтів обладнання;

Також для зменшення втрат нафтопродуктів від можливих проливів, випаровування та ін. проектом передбачено використання сучасного обладнання, а саме:

- установки нижнього зливу з автомобільних цистерн;
- обладнання для заправки автомобільного транспорту.

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

1.5.3 Оцінка очікуваного забруднення води

Вплив на поверхневі та підземні води

Безпосередньо на земельній ділянці, в межах якої розташований АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», відсутні поверхневі водні об’єкти. У відповідності до листа Державного агентства водних ресурсів України № 5089/4/2/11-26 від 18.08.2026 (копія листа представлена у Додатку 14) найближчими водними об’єктами до Комплексу, що розглядається даним звітом, є:

- озеро Мінське площею водного дзеркала 8,1 га на орієнтовній відстані 200 м в північно-східному напрямку;
- річка Мушанка на відстані близько 260 м в східному напрямку;
- річка Коноплянка, розташована орієнтовно на відстані 715 м в південному напрямку;
- озеро Лугове (Опечень) з площею водного дзеркала 11,2 га, розташоване на відстані близько 350 м в південно-східному напрямку.

Інформація щодо найближчих водних об’єктів до території планованої діяльності та відповідний картографічний матеріал наведені у п. 3.5 даного звіту.

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

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

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

Згідно листа Державного агентства водних ресурсів України № 5089/4/2/11-26 від 18.08.2026, представленого у Додатку 14, річки Мушанка та Копоплянка відносяться до малих річок (згідно ст.79. Водного кодексу України до категорії «малі річки» відносяться річки з площею водозбору менше 2 тис. квадратних кілометрів). Таким чином, розмір прибережних захисних смуг річок Мушанка та Копоплянка становить 25 м. Розміри прибережних захисних смуг не порушуються – відстані від АЗК до зазначених річок становлять 260 м та 715 м відповідно.

Згідно ст.88 Водного Кодексу України прибережна захисна смуга для ставків площею більше 3 гектарів має становить 50 метрів по обидві сторони. Розмір прибережних захисних смуг озер Мінське та Лугове не порушується – відстань до цих водних об’єктів від майданчика АЗК становить 200 м і 350 м відповідно.

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

Основний вплив на підземні води 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 проммайданчику).

Враховуючи спеціалізацію підприємства, потенційними джерелами забруднення підземних вод на території майданчика (при неналежному утриманні його території) можуть бути проливи нафтопродуктів від технологічного обладнання та мастил від агрегатних вузлів автотехніки.

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

- допуск до експлуатації технічно справного обладнання;
- використання існуючих доріг для під'їзду автомобільного транспорту;
- своєчасне та якісне упорядкування під'їзних автодоріг;
- відведення дощових та господарсько-побутових стоків у існуючі системи каналізації підприємства.

Водопостачання на водовідведення на об'єкті

Водопостачання. Водопостачання АЗК, що розглядається, здійснюється від існуючих міських централізованих мереж м. Києва, які забезпечують якість питної води відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною». Копія Договору про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення з ПАТ «АК «Київводоканал» №26885/5-08 від 11.07.2022 представлена у Додатку 22.

Розрахунок водоспоживання згідно ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація» в табличному вигляді наведений нижче.

Таблиця 9

Найменування водоспоживачів	Одиниці виміру	Кількість	Добові норми водоспоживання, л	Коеф. нерівномірності	Добові витрати, м^3	Загальна річна потреба у воді, м
1	2	3	4	5	6	7
ІТР	1 роб.	2	15	1,77	0,053	19,3
Техперсонал	1 роб.	8	25	1,53	0,306	111,7
Відвідувачі	1 люд.	250	15	1,53	5,738	2094,4
Зона швидкого харчування	1 страва	500	2	1,53	1,530	558,5
Душові сітки	1 шт.	1	500	1	0,500	182,5
				Всього:	***8,127***	***2966,4***

Таким чином, загальний розрахунковий обсяг водоспоживання на АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» при роботі на максимальну проєктну потужність становить 8,127 м^3/добу, 2966,4 м^3/рік, в тому числі:

- господарсько-побутові потреби: 6,597 м^3/добу, 2407,9 м^3/рік;
- виробничі потреби (зона швидкого харчування): 1,530 м^3/добу, 558,5 м^3/рік.

Зовнішнє пожежогасіння АЗК забезпечується від існуючих пожежних гідрантів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів.

Водовідведення. Відведення стічних вод від санітарно-технічних приладів будівлі АЗК проводиться внутрішньою системою каналізації одним випуском у зовнішню мережу господарсько-побутової каналізації. Стічні води від мийки зони швидкого харчування відводяться окремим випуском через систему очищення стоків – жировловлювач (сепаратор жиру), у систему господарсько-побутової каналізації.

Скид господарсько-побутових і виробничих стоків (від зони швидкого харчування після очистки у жировловлювачі) в розрахунковій кількості 8,127 м^3/добу, 2966,4 м^3/рік здійснюється в міську каналізаційну мережу м. Києва згідно вищенаведеного у даному розділі договору з ПАТ «АК «Київводоканал».

Господарсько-побутові та виробничі стічні води від Комплексу передбачається скидати до централізованої системи каналізації з дотриманням «Правил приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва», затверджених Розпорядження виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 12.10.2011 № 1879 та «Правил приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення», затверджених Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.12.2017 № 316.

Дощова каналізація. Відведення поверхневих дощових і талих вод з усієї території існуючого АЗК вирішено за допомогою організації рельєфу із влаштуванням лотоків закритого типу.

Кількість дощових і талих вод визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування».

Річна кількість зливових вод з території АЗК (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g = W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,1537 га;

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

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

де: h_g - кількість опадів за рік; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W = 10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g = 3852 \times 0{,}1537 = 592{,}05 \text{ м}^3/\text{рік}$$

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

Робота очисних споруд відбувається в самопливному режимі. Стічна вода поступає в відстійник, де відбувається гравітаційне затримання завислих речовин, піску, які у вигляді осаду осідають 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, направляються у централізовану міську мережу дощової каналізації.

Якість зливових вод після очистки дозволяє використовувати їх для поливу під'їзних доріг в спекотний період року.

Нафтопродукти та мул локальних очисних споруд видаляються вручну в міру заповнення обсягу накопичувача.

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

Скиди у водні об'єкти не передбачені.

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

- резервуари обладнані показниками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів.
- 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.

Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкту, 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:

- своєчасно проводити профілактичні та ремонтні роботи щодо герметичності ємкісних споруд, які використовуються для зберігання різних видів палива, а також для стічних вод;
- дороги, проїзди на території АЗК повинні мати водонепроникне покриття;
- своєчасно проводити ремонт дорожнього покриття з метою зменшення інфільтрації забруднених поверхневих стічних вод в ґрунти та ґрунтові води;
- суворо дозувати внесення на тверді покриття протиожеледних сумішей;

- зони озеленення необхідно огороджувати бордюром, який виключатиме 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 підприємства.

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

1.5.4 Оцінка очікуваного забруднення ґрунту та надр

В період експлуатації багатопаливного АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» основним типом впливу на стан ґрунтів можуть бути:

- вірогідність хімічного забруднення за рахунок:
    - можливих аварійних розливів паливно-мастильних матеріалів;
    - можливих аварійних розливів неочищених стічних вод;
- вірогідність механічного забруднення відходами.

При експлуатації об'єкта негативний вплив на ґрунт не очікується за рахунок наступних технологічних рішень:

- всі покриття на території передбачені асфальтобетонні, покриття тротуарних доріжок з плитки.
- прокладка зовнішніх та внутрішніх комунікацій здійснена з урахуванням запобігання можливості витоку нафтопродуктів з них і забезпечення контролю комунікацій, їх ремонту;
- встановлено відповідну запірну арматуру, приладів контролю і сигналізації, насосних агрегатів, лічильників палива для забезпечення надійної і безаварійної роботи Комплексу;
- покриття підземних трубопроводів ізоляційним покриттям типу «посилене»;
-здійснення антикорозійного захисту поверхні резервуарів для нафтопродуктів і СВГ ізоляцією типу «посилена»;
- для запобігання підвищення тиску більше робочого кожен резервуар забезпечений дихальними / запобіжними клапанами.

З метою запобігання негативного впливу на ґрунти передбачаються наступні природоохоронні заходи:

- дотримання технологічного регламенту роботи;
- постійний контроль стану ґрунтів з метою виключення можливості витоку небезпечних рідин;
- здійснення регулярного технічного огляду та поточного ремонту технологічного обладнання;
- проведення обов'язкової ліквідації наслідків можливих аварійних розливів паливно-мастильних матеріалів за допомогою нафтодеструктору біосербента Еколан-М або його аналогів,

- благоустрій майданчику з організацією місць тимчасового зберігання відходів, які утворюються в процесі експлуатації об'єкту з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;

- регулярне прибирання території та своєчасні ремонти покриттів технологічних зон та проїздів з максимальним використанням механічних засобів.

При дотриманні правил експлуатації об'єкта негативний вплив на ґрунт не очікується. Всі покриття на території передбачені асфальтобетонні, покриття тротуарних доріжок - з плитки. По всій території АЗК, яка не зайнята будівлями, спорудами, проїздами чи тротуарами передбачене озеленення шляхом посіву багаторічних газонних трав.

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

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

1.5.5 Оцінка очікуваного шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення

Під час експлуатації багатопаливного заправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» основним джерелом шуму, що чинить вплив на навколишнє середовище, буде робота технологічного обладнання та робота двигунів автомобілів, що заїжджають на територію Комплексу.

Шумові характеристики технологічного обладнання не перевищують нормативно-допустимий рівень шуму на постійних робочих місцях, та не спричиняють акустичного дискомфорту обслуговуючого персоналу та відвідувачів.

При проведенні розрахунків враховувався вплив шуму основного технологічного обладнання та автомобільного транспорту, що пересувається в межах АЗК. При проведенні акустичного розрахунку не враховувались ті джерела шуму, які в силу свого розташування і незначного (відносно іншого обладнання) рівня звукової потужності, не впливають на формування зовнішнього та внутрішнього звукового поля об'єкта.

Нижче на карті-схемі надається розташування основних джерел шуму на майданчику АЗК.

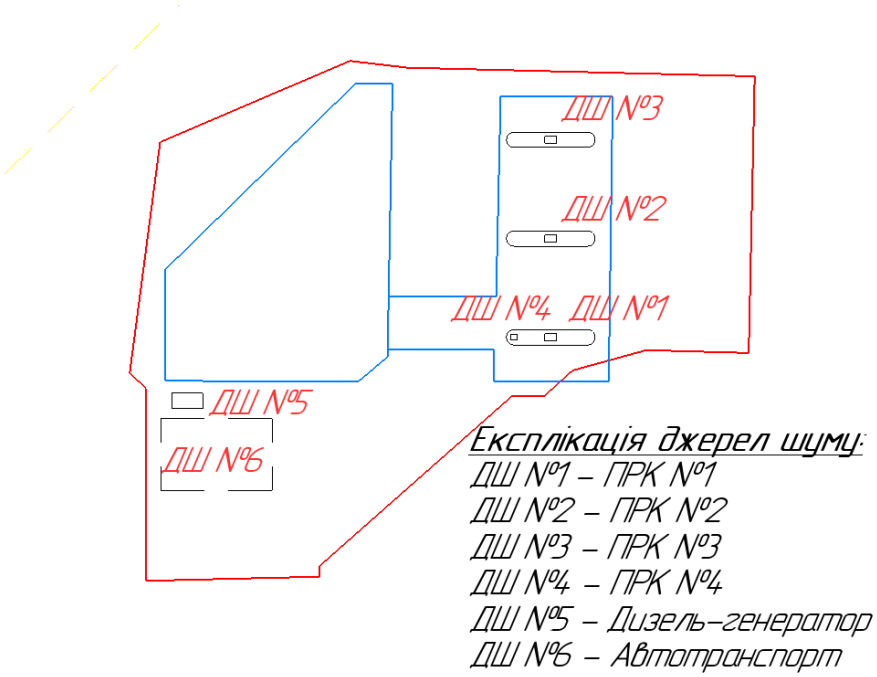


Рис. 4 - Карта-схема розташування основних джерел шуму на території АЗК

Оцінка розрахункових рівнів шуму на етапі експлуатації АЗК здійснюється за найгірших умов – при одночасній роботі усього технологічного обладнання та при пересуванні на його території автотранспорту.

Визначення рівня шуму проводиться в наступних контрольних точках:

- контрольна точка № 1 - точка на межі санітарно-захисної зони 50 м (в напрямку розташування найближчої житлової забудови);

- контрольна точка № 2 - точка на межі найближчої житлової забудови – житлового будинку по вул. Полярна, 8Е, розташованого в південно-західному напрямку від АЗК.

Нижче надається ситуаційна карта-схема розташування заданих для розрахунку контрольних точок.

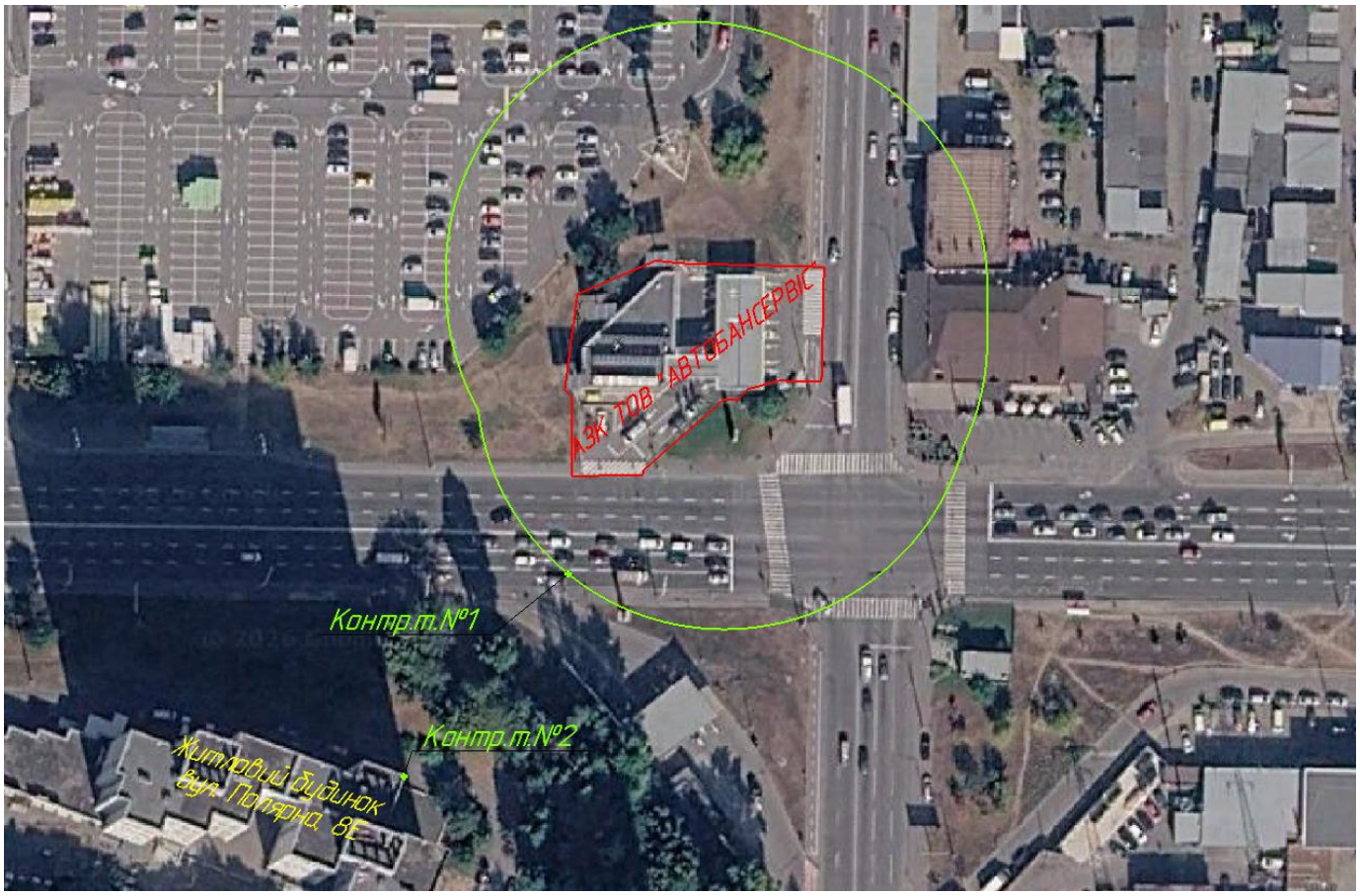


Рис. 5 - Карта-схема розташування контрольних точок для розрахунку рівнів шуму

Рівень звуку у розрахункових точках від кожного окремого джерела шуму визначають згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. та № 453 від 18.09.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 якщо між джерелом шуму і розрахунковою точкою відсутні будь-які перепони (екрани, зелені насадження) і відсутні великі поверхні будівель і споруд поблизу розрахункової точки, які відбивали б звук у напрямку даної точки, то для розрахунку застосовується наступна формула:

$$L_A = L_{WA} - 20\,lg\,r + 10\,lg\,\Phi - 10\,lg\,\Omega - \Delta L_{A\ пов}$$

де: L_{WA} - коригований рівень звукової потужності джерела, дБА; прийняті для розрахунку значення наведені у таблиці, наведеній нижче;

r - відстань в м від джерела шуму до розрахункової точки; для розрахунку приймається відстань до контрольних точок, зазначених нижче;

Ф - коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний коефіцієнт; приймаємо відповідно до вказівок п. 5.1.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013: Ф=1;

Ω - просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, приймаємо Ω=2π;

$\Delta L_{A\ пов}$ – затухання звуку в атмосфері, дБА; визначається за графіком (рисунок 9 у ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму $\Delta_{L\text{-}A}$.

Сумарні рівні звуку $L_{A\ сум}$ (дБА) в даній розрахунковій точці від усіх джерел визначається за формулою:

$$L_{A\ сум} = 10\ lg\left(\sum_{i=1}^{n} 10^{0,1\ LAi}\right)$$

Шумові характеристики технологічного обладнання і автотранспортних засобів прийняті за паспортними даними та за даними аналогічного виробництва.

Розрахунок наведений у табличному вигляді нижче.

Таблиця 10

Джерело шуму	L_{WA}, дБА	r, м	Ф	Ω	$\Delta_{LA\ пов}$, дБА	L_A, дБА
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Контрольна точка № 1 - точка на межі санітарно-захисної зони 50 м (в напрямку розташування найближчої житлової забудови)						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	52	1	6,28	0,5	17,2
ДШ № 2 ПРК № 2	60	59	1	6,28	0,5	16,1
ДШ № 3 ПРК № 3	60	66	1	6,28	0,5	15,1
ДШ № 4 ПРК № 4	60	50	1	6,28	0,5	17,5
ДШ № 5 ДГ	72	34	1	6,28	0,5	32,9
ДШ № 6 Автотранспорт	60	27	1	6,28	0,5	22,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 1 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***33,7***
Контрольна точка № 2 - точка на межі найближчої житлової забудови - житлового будинку по вул. Полярна, 8Е						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	105	1	6,28	0,5	11,1
ДШ № 2 ПРК № 2	60	111	1	6,28	0,5	10,6
ДШ № 3 ПРК № 3	60	118	1	6,28	0,5	10,1
ДШ № 4 ПРК № 4	60	103	1	6,28	0,5	11,3
ДШ № 5 ДГ	72	83	1	6,28	0,5	25,1
ДШ № 6 Автотранспорт	60	76	1	6,28	0,5	13,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 2 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***26***

Таким чином, розрахований рівень максимального шуму при експлуатації АЗК, визначений за умови відсутності між джерелом шуму і розрахунковою точкою будь-яких перепон (екранів, зелених насаджень), становить:

- контрольна точка № 1 - на межі санітарно-захисної зони 50 м (в напрямку розташування найближчої житлової забудови*)*: $L_{A\ сум}$ =33,7 дБА;

- контрольна точка № 2 - на межі найближчої житлової забудови - житлового будинку по вул. Полярна, 8Е, розташованого в південно-західному напрямку на відстані 83 м від дизель-генератору: $L_{A\ сум}$ =26 дБА.

Згідно «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252, допустимі рівні звуку на територіях, які безпосередньо примикають 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, становлять:

- вдень L_A =55 дБА;

- вночі L_A =45 дБА

Для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів і груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків - інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, майданчики дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів (незалежно від форм власності):

- L_A =45 дБА цілодобово.

Нормативні показники шуму згідно ДСП №173 від 19.06.1996 та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків:

- вдень $L_{A\ екв}$ =55 дБА, $L_{A\ макс}$ =70 дБА;
- вночі $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів, груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків – інтернатів, майданчиків дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів: $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Таким чином, розрахункові рівні шуму у визначених точках не перевищують допустимі нормативні значення і відповідають нормативним показникам для прибудинкових територій, а також територій і майданчиків відпочинку згідно вимог ДСП №173 від 19.06.1996 р. та гігієнічним критеріям, викладеним у «Державних санітарних нормах допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019 р., зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252.

Отримані результати розрахунків шуму свідчать про те, що рівні шумового впливу не виходять за межі нормативних показників, а отже експлуатація АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» не здійснює понаднормативний вплив на стан довкілля та умови проживання населення.

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

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

Вібрація

Під час експлуатації автозаправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» джерелами вібрації є:

- насосне обладнання систем перекачування пального;
- паливо-роздавальні колонки;
- компресорне обладнання;
- автотранспорт, у тому числі паливозаправники під час руху територією АЗК та зливання пального.

Вібраційний вплив від роботи технологічного обладнання матиме переважно локальний характер, а від руху автотранспорту – короткочасний і непостійний характер. Основними джерелами технологічної вібрації є насоси та компресорне обладнання, які працюють у штатному режимі без ударних навантажень.

Відповідно до ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації», виробничу загальну вібрацію оцінюють на робочих місцях за параметрами віброприскорення та віброшвидкості. Для загальної технологічної вібрації гранично допустимі коректовані значення становлять:

- віброприскорення - 0,1 м/с²;
- віброшвидкості - 2 мм/с, що відповідає логарифмічному рівню віброшвидкості 92 дБ.

Технологічне обладнання АЗК є малопотужним, встановлюється на твердих основах із застосуванням штатних віброізолюючих елементів, тому рівні вібрації під час експлуатації не перевищуватимуть нормативних значень.

Найближча до території АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» житлова забудова розташована в південно-західному напрямку на відстані 83 м від дизель-генератору – житловий будинок по вул. Полярна, 8Е. З урахуванням відстані до житлової забудови, режиму роботи обладнання та конструктивних особливостей АЗК, негативний вплив вібрації на населення не прогнозується.

Для мінімізації вібраційного впливу передбачаються такі заходи:

- встановлення обладнання на віброізолюючих основах;
- використання, якщо ще дозволяє конструкція, захисних кожухів, ізоляційних покриттів та віброізолюючих матів;
- проведення своєчасного технічного обслуговування обладнання;
- недопущення експлуатації несправного обладнання;
- дотримання технологічних режимів роботи;
- обмеження швидкості руху автотранспорту територією АЗК.

Для зменшення вібраційного впливу технологічне обладнання встановлюватиметься із застосуванням штатних віброізолюючих конструкцій та експлуатуватиметься відповідно до вимог технічної документації виробника.

Рівні вібрації не перевищуватимуть допустимих значень, встановлених ДСН 3.3.6.039-99. З метою дотримання нормативних рівнів вібрації передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання з метою їх відповідності паспортних або нормативних даних.

Контроль рівнів вібрації на робочих місцях передбачається здійснювати не рідше 1 разу на рік та при атестації робочих місць згідно Постанови КМУ від 1 серпня 1992 р. № 442 «Порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці».

Враховуючи викладене, вібраційне навантаження на населений пункт не перевищуватиме допустимих значень.

Іонізуючі випромінювання

Іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуватись на об'єкті, мають відповідати діючим санітарним та будівельним нормам, в т. ч. вимогам ДГН 6.6.1.-6.5.001-98. «Державні гігієнічні нормативи. Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97)».

Електромагнітні поля

Відповідно до ДБН Б В.2.5-82.2016 «Електробезпека в будинках і спорудах. Вимоги до захисних заходів від ураження електричним струмом» нормованим є вплив електричних полів струмів промислової частоти напругою більше 400 кВ.

Оскільки проєктована діяльність не пов'язана зі споживанням електроенергії напругою більше 400 кВ, шкідливий вплив на персонал і навколишнє середовище знаходиться в допустимих межах.

Оцінка теплового забруднення

Для забезпечення АЗК опаленням передбачається використання твердопаливного котлу. Експлуатація опалювального обладнання супроводжується незначним тепловим впливом на навколишнє середовище димових газів, що видаляються при спалюванні палива у топці котлу. Робота дизель-генератору також супроводжується виділенням незначного теплового впливу на навколишнє середовище. Таким чином, джерелом теплового забруднення під час провадження планованої діяльності буде розсіювання в навколишнє середовище теплоти, яка виділяється у теплових процесах, пов'язаних із роботою опалювального і енергетичного обладнання.

Теплові викиди від зазначених теплових процесів не можуть вплинути на тепловий баланс в глобальних масштабах і не здатні змінити локальний тепловий баланс в атмосфері.

1.5.6 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ

Земельна ділянка, на якій передбачається провадження планованої діяльності, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність. Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає.

Найближчими об'єктами природно-заповідного фонду до проммайданчика АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є:

- в південно-західному напрямку:
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Віковий дуб-красень» на відстані 1,4 км;
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Крістерова гірка», на території якої розташована Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Дуб Мозолевського» на відстані 1,45 км;
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Лісове урочище Крістерів» на відстані 1,35 км;
- в західному напрямку:
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Вікові дуби» на відстані 1,3 км;
  - Ландшафтний заказник місцевого значення «Став Кулик» на відстані 1,6 км;
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Дуби Фролькіса» на відстані 1,4 км;

- Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Багатовічне дерево дуба звичайного» на відстані 1,45 км;
- Парк-пам’ятка садово-паркового мистецтва місцевого значення «Парк Кинь-Грусть» на відстані 1,55 км;

- в північно-західному напрямку:
  - Національний природний парк «Голосіївський» на відстані 1,96 км;
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Віковий дуб Бай-бай» на відстані 2 км.

Територія планованої діяльності не відноситься до екомережі м. Києва, Смарагдової мережі України та водно-болотних угідь міжнародного значення.

Більш детальна інформація і відповідний картографічний матеріал щодо вищевказаних територій ПЗФ і інших природоохоронних територій представлена у розділі 3.2 звіту

Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводитиметься в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці розташована існуючий багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторської, парком підземних резервуарів для рідкого палива, ПРК і т.д.). Територія, в межах якої розташований АЗК, має тверде покриття проїздів і майданчиків. Цільове призначення земельної ділянки, в межах якої розташований об’єкт, що розглядається: *для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу*.

Автомобільний заправний комплекс розташований на перетині вулиць Полярної та Сім’ї Кульженків і межує на півночі та заході із землями загального користування, вільними від забудови, за якими розташований паркувальний майданчик для автомобілів, на сході — з вулицею Сім’ї Кульженків, за якою розташовані станція технічного обслуговування автомобілів та заклад громадського харчування, на півдні — з вулицею Полярною, за якою розташована АЗС ТОВ «Лукойл-Київ».

Таким чином, територія, де планується провадження планованої діяльності, багато років піддавалась антропогенному впливу, має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю природних рослинних і тваринних комплексів.

В ході планованої діяльності не передбачені меліоративні або інші роботи, що здатні привести до змін гідрологічного режиму, порушень ґрунтового покриву, рельєфу, геологічних елементів природно-заповідних об'єктів.

Функціонування ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» здійснюватиметься відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища і вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах експлуатації і не призведе до погіршення стану цих територій. Таким чином, реалізація планованої діяльності не суперечить природоохоронному законодавству України.

Отже, вплив на рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності можна охарактеризувати як екологічно допустимий

1.5.7 Оцінка впливу на соціальне середовище

Проаналізувавши дані існуючого соціального середовища в регіоні розміщення планованої діяльності, які наведені в п. 3.8 даного звіту з ОВД, можна зробити висновок щодо соціально-побутових умов проживання місцевого населення.

В адміністративному відношенні АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташована в Оболонському р-ні м. Києва.

Функціонування АЗК дозволить надавати клієнтам комплексне обслуговування по заправці автомобілів (не тільки бензином та дизельним пальним, а і СВГ), що дасть змогу власникам транспортних засобів можливість вибрати найбільш екологічно-чистий та дешевий вид пального, а також забезпечить відпуск високоліквідної продукції, поліпшить сервісні умови і зручність обслуговування автовласників.

Результатом здійснення планованої діяльності є покращення соціально-економічних умов території, а саме:

- надання послуг по заправці паливом розширеного асортименту;
- забезпечення споживача якісним пальним;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- забезпечення робочих місць для місцевого населення;
- надходження податків до місцевого бюджету.

Згідно наведеної в розділі 5 даного проєкту інформації, всі розрахункові максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин, що утворюватимуться під час виробничого процесу і викидатимуться в атмосферне повітря, не перевищуватимуть нормативи екологічної безпеки в житловій забудові і не впливатимуть негативно на стан здоров'я населення.

Згідно проєктним рішенням всі санітарно-гігієнічні норми витримуються. Проєктом передбачені заходи з охорони праці робочого персоналу, що включають в себе питання створення здорових і комфортних умов праці, забезпечення його шляхом максимально можливої механізації виробничих процесів, особливо трудомістких робіт.

Безпека праці персоналу забезпечується за рахунок прийнятих технічних рішень по виробничим процесам, технологія яких відповідає діючим в даний час нормативам і правилам техніки безпеки.

Для забезпечення охорони праці в процесі діяльності підприємства виконувати вимоги Закону України «Про охорону праці».

Даний об'єкт не призведе до погіршення умов життєдіяльності місцевого населення, не буде впливати на стан здоров'я та рівень захворюваності.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ (НАПРИКЛАД, ГЕОГРАФІЧНОГО ТА / АБО ТЕХНОЛОГІЧНОГО ХАРАКТЕРУ) ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

Плановану діяльністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.

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

Відомості щодо технічних альтернатив

Існуючий АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» призначений для приймання, зберігання і заправки автотранспорту світлими нафтопродуктами (бензином і дизельним паливом різних марок) та скрапленим вуглеводневим газом (пропан-бутаном).

Основними технологічними операціями на об'єкті є:

- приймання рідкого моторного палива (бензину і дизельного палива різних марок) та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з автоцистерн;
- зберігання рідкого моторного палива та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) в підземних резервуарах;
- відпуск РМП та СВГ споживачам через ПРК.

Для здійснення операцій по прийому, зберіганню і відпуску світлих нафтопродуктів облаштований підземний резервуарний парк, який складається з двох чотирьох секційних резервуарів ємністю по 55 м^3, з яких:

- один резервуар призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій (об'ємом 13м³+12м³+12м³+18м³);
- другий резервуар призначений для зберігання бензину (секція об'ємом 15м³) та дизельного палива різних марок (секції об'ємом 18м³+12м³); секція резервуару об'ємом 10 м³ є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою.

Для прийому і зберігання СВГ передбачений підземний резервуар об'ємом 20 м^3.

Для відпуску нафтопродуктів в паливні баки автотранспорту на АЗК встановлено чотири паливно-роздавальні колонки, а саме:

- двостороння колонка типу MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-SSB-KZS-UKR, яка має по п'ять пістолетів з кожної сторони і призначена для відпуску РМП;
- двосторонні колонки типу MZ7010-B-T20-LED-TM-PP-HZ-LPGGH-SSB-KZS-UKR та типу MZ7010-B-T20-LED-TM-LPGGH-PP-HZ-SSB-KZS-UKR, які мають по п'ять пістолетів з кожної сторони і призначені для відпуску РМП та СВГ;
- двостороння колонка типу BMP 4012 OED/LPG, яка має по одному пістолету з кожної сторони і призначена для відпуску СВГ.

В якості альтернатив технічного характеру розглядались варіанти експлуатації автозаправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», що відрізняються комплектацією заправного обладнання за незмінного резервуарного парку, а саме:

Технічною альтернативою 1 розглядається функціонування існуючого багатопаливного автомобільного заправного комплексу з використанням наявного резервуарного парку загальним об'ємом до 130 м³, який складається з двох багатосекційних підземних резервуарів об'ємом по 55 м³, призначених для зберігання різних марок бензину і дизельного палива, а також одного підземного резервуару об'ємом 20 м³, призначеного для СВГ. Для заправки автомобілів різними видами палива на заправних острівцях під навісом розміщено чотири паливно-роздавальні колонки, у тому числі комбіновані з СВГ (двосторонні, 10-ти пістолетні) та окрема двостороння колонка на 2 пістолети, призначена тільки для відпуску скрапленого вуглеводного газу.

Технічною альтернативою 2 розглядається варіант функціонування того ж багатопаливного АЗК із збереженням існуючого резервуарного парку (загальний об'єм до 130 м³ та номенклатура пального без змін) та модернізацією заправного обладнання. У межах цієї альтернативи передбачається заміна однієї з наявних двохпістолетної ПРК, призначеної виключно для відпуску СВГ, на нову багатопаливну 10-ти пістолетну ПРК. Така модернізація спрямована на підвищення проектної потужності відпуску пального на АЗК без зміни складу і загального об'єму резервуарного парку, а також без розширення номенклатури видів палива, що зберігаються та відпускаються.

Перевагами технічної альтернативи 2 є можливість збільшення пропускної спроможності автозаправної станції за рахунок заміни наявної двохпістолетної колонки для СВГ на багатопаливну десятипістолетну ПРК**.** Це дозволить скоротити час очікування транспортних засобів під час заправлення та підвищити ефективність обслуговування споживачів.

Крім того, встановлення нової багатопаливної паливо-роздавальної колонки може передбачати використання сучасного технологічного обладнання, що характеризується більш високим рівнем автоматизації, точністю обліку відпуску пального та підвищеними показниками експлуатаційної надійності.

Реалізація даної альтернативи також може сприяти підвищенню комерційної ефективності об'єкта, оскільки заміна спеціалізованої колонки для СВГ на багатопаливну створює можливість обслуговування більшої кількості транспортних засобів протягом одиниці часу та потенційного зростання обсягів реалізації нафтопродуктів.

Розгляд двох альтернатив показав, що технічна альтернатива 2 передбачає проведення робіт із демонтажу однієї існуючої та встановлення однієї нової ПРК, що супроводжуються додатковим техногенним навантаженням на навколишнє природне середовище. Реалізація зазначеного варіанту може призвести до тимчасового збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від роботи будівельної техніки, утворення будівельних відходів, а також до підвищення ризику локального впливу на ґрунти під час виконання будівельно-монтажних робіт.

Крім того, підвищення інтенсивності одночасного відпуску нафтопродуктів через багатопаливні ПРК у баки автотранспортних засобів може змінити максимальні разові показники викидів в атмосферне повітря у сторону їх збільшення.

Також підвищення проектної потужності АЗК може сприяти зростанню інтенсивності руху автотранспорту на території об'єкта, що, відповідно, може супроводжуватися додатковими викидами забруднюючих речовин від двигунів транспортних засобів та підвищенням рівнів шумового навантаження на прилеглу територію.

Водночас технічна альтернатива 1 передбачає експлуатацію існуючого об'єкта із збереженням наявної технологічної схеми та існуючої комплектації заправного обладнання. Це дозволяє уникнути робіт із заміни ПРК і пов'язаного з ними збільшення впливу на компоненти довкілля. Реалізація даної альтернативи забезпечує функціонування автозаправного комплексу у межах існуючих показників впливу на навколишнє природне середовище.

Отже, до переваг Технічної альтернативи 1 відносяться:

- відсутність необхідності проведення робіт із демонтажу та встановлення ПРК;
- збереження існуючого рівня техногенного навантаження на довкілля;
- відсутність утворення додаткових будівельних відходів, пов'язаних із заміною колонки;
- експлуатація об'єкта у межах існуючої проектної потужності.

До переваг технічної альтернативи 2 відносяться:

- збільшення пропускної спроможності автозаправної станції без збільшення кількості ПРК;
- можливість обслуговування більшої кількості транспортних засобів протягом одиниці часу;
- потенційне підвищення комерційної ефективності об'єкта;
- можливість використання більш сучасного технологічного обладнання на заміненому заправному посту.

З огляду на необхідність мінімізації можливого негативного впливу на атмосферне повітря, ґрунти та інші компоненти довкілля більш доцільною є реалізація технічної альтернативи 1, що передбачає експлуатацію існуючої автозаправної станції із збереженням наявної технологічної схеми.

Основні причини обрання Технічної альтернативи 1 з урахуванням екологічних наслідків наведені нижче:

1. *Зменшення впливу на атмосферне повітря.* Експлуатація існуючих паливо-роздавальних колонок не призводить до збільшення інтенсивності відпуску пального та, відповідно, до зростання обсягів випаровувань нафтопродуктів. Заміна двопістолетної ПРК, призначеної для відпуску СВГ, на багатопаливну десятипістолетну ПРК сприятиме підвищенню інтенсивності заправлення автотранспорту та збільшенню обсягів таких викидів. Збереження існуючої технологічної схеми дозволяє утримувати обсяги викидів забруднюючих речовин на поточному рівні.

2. *Відсутність додаткового шумового навантаження.* Збереження існуючої проектної потужності автозаправного комплексу станції не призводить до збільшення інтенсивності руху транспортних засобів на території АЗК. Відповідно, рівні шуму від роботи автотранспорту, паливо-роздавального обладнання та допоміжних технологічних процесів залишатимуться в межах існуючих показників і не створюватимуть додаткового акустичного навантаження на прилеглу територію.

3. *Відсутність додаткового впливу на ґрунти та підземні води.* Реалізація технічної альтернативи 1 не передбачає проведення додаткових будівельно-монтажних або земляних робіт. Це дозволяє уникнути порушення ґрунтового покриву та мінімізує ризики можливого забруднення ґрунтів і підземних вод, які можуть виникати під час виконання будівельно-монтажних робіт.

4. *Зменшення утворення відходів.* Відсутність демонтажу існуючої паливо-роздавальної колонки виключає утворення будівельних та металевих відходів, які потребували б подальшого тимчасового розміщення, транспортування та утилізації.

5. *Мінімізація техногенного навантаження на територію*. Експлуатація об'єкта у межах існуючих технологічних параметрів забезпечує стабільність функціонування інженерної інфраструктури та не потребує додаткового втручання у територію автозаправного комплексу.

Таким чином, технічна альтернатива 1 є більш екологічно доцільною, оскільки дозволяє забезпечити експлуатацію автозаправного комплексу без збільшення рівня впливу на атмосферне повітря, акустичне середовище, ґрунти та інші компоненти довкілля. Це відповідає принципам запобігання та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.

<u>Відомості щодо територіальних альтернатив</u>

Територіальна альтернатива 1.

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Полярна, 12/1 в м. Києві.

АЗК розташований в межах земельної ділянки, яка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Кадастровий номер земельної ділянки: *8000000000:78:134:0016*.

Площа земельної ділянки: *0,093 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га). Ділянки мають цільове призначення *12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* і використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

Навколо території АЗК розташовані:

- на півночі та заході – землі загального користування, вільні від забудови, за якими розташований паркувальний майданчик магазину будівельних матеріалів «Леруа Мерлен»;

- на сході – вулиця Сім'ї Кульженків, за якою розташована земельна ділянка приватної власності ТОВ «АРАКС», призначена для автотехобслуговування; на цій ділянці розташована будівля, в якій розміщуються станція технічного обслуговування автомобілів (СТО) та заклад громадського харчування;

- на півдні – вулиця Полярна, за якою розташована АЗС ТОВ «Лукойл-Київ».

Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводитиметься в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці розташований існуючий автомобільний заправний комплекс з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторської, парком підземних резервуарів для рідкого палива, ПРК і т.д.), який є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» з 2016 року.

Територіальна альтернатива 2.

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

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ

Згідно [32] рекомендованими джерелами інформації про поточний стан довкілля є: офіційні джерела – органи державної влади, органи місцевого самоврядування, їхні друковані видання і відкриті джерела даних (з урахуванням переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних на єдиному державному веб-порталі відкритих даних та на веб-сайтах розпорядників публічної інформації, згідно з Законом України «Про доступ до публічної інформації»), у тому числі дані, отримані від суб'єктів державної системи моніторингу довкілля та соціально-гігієнічного моніторингу, а також підпорядкованих їм організацій, відомості з державних кадастрів природних ресурсів, передбачених законодавством, картографічні та аерокосмічні матеріали; літературні дані; неопубліковані дані, авторське та інтелектуальне право на які належить фізичним або юридичним особам; спеціальні вишукування і дослідження, забезпечені силами суб'єкта господарювання.

У відповідності до Закону України «Про інформацію» (стаття 13, пункт 2) інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом. Тому, посилаючись на загальнодоступні джерела інформації, можна дати наступну оцінку стану навколишнього середовища, де впроваджується планована діяльність.

При аналізі та оцінці поточного стану навколишнього середовища були використані статистичні та офіційні дані органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та охорони здоров'я.

3.1 Клімат та метеорологічні умови

Територіально майданчик АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташований на правому березі р. Дніпро - в Оболонському районі м. Києва по вул.Полярна, 12/1.

Згідно ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі», територія м. Київ відноситься до І-го кліматичного району (Північно-західного).

Місто Київ характеризується помірно-континентальним кліматом з теплим літом і м'якою зимою, оптимальною зволоженістю.

Відчутний вплив на клімат Києва має Канівське водосховище. Велика рухома водна площа сприяє формуванню бризового перенесенню повітря: вдень різниця температур між водою та суходолом створює потоки свіжого вологого повітря до міста. Протягом року переважає антициклонічна діяльність, якій властива доволі стійка, малохмарна погода.

Рівень сумарної сонячної радіації взимку порівняно невеликий – близько 300 МДж/м^2 , протягом весни збільшується і може сягати 1340 – 1500 МДж/м^2.

Влітку відбувається подальше збільшення притоку тепла і в липні – серпні він становить близько 1720 МДж/м^2. Восени надходження сумарної радіації помітно знижується, у жовтні – листопаді її рівень в 1,5 – 2 рази менший, ніж навесні. Середня місячна температура повітря +9,2^{0}С.

Київ належить до районів України із достатнім рівнем зволоження, з характерною кількість опадів за рік 500 – 600 мм. Близько 70% усієї кількості опадів випадає в теплий період, 30% припадає на холодні місяці року. Взимку в Києві утворюється сніговий покрив, середня висота покриву в лютому 5-10 см, максимальна – 84 см (1940).

Місячна і річна кількість (мм) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» приведена у таблиці нижче.

Таблиця 11

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
41	42	40	48	56	76	77	68	55	42	51	46	642

Відносна вологість повітря (%) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 12

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
83	79	74	66	62	68	69	68	74	77	84	85	74

Загальна хмарність (бали) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 13

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
7,7	7,4	6,9	6,4	5,6	5,5	5,3	4,8	5,4	6,1	8,0	8,2	6,4

Швидкість вітру по місяцях (м/сек) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 14

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
2,8	2,9	2,7	2,6	2,3	2,2	2,1	2,0	2,1	2,3	2,6	2,7	2,4

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту, наведені у таблиці нижче за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 про метеорологічні характеристики м. Києва наведена у Додатку 11).

Таблиця 15

Найменування характеристик	Величина
1	2
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року (липня), Т, ^{0}С	26,6
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (січня), Т, ^{0}С	-3,2
Середньорічна роза вітрів, %	
Північ (Пн)	14,1
Північний схід (ПнСх)	9,6
Схід (Сх)	6,8
Південний схід (ПдСх)	11,5
Південь (Пд)	15,6
Південний захід (ПдЗх)	10,2
Захід (Зх)	17,4
Північний захід (ПнЗх)	14,8
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторюваність перевищення якої складає 5%	5-6

Середньомісячні та середня річна температури повітря (°С) за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського наведені у таблиці нижче.

Таблиця 16

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
-3,6	-2,7	1,9	9,3	15,0	18,5	20,3	19,2	13,7	7,7	2,2	-2,2	8,3

3.2 Природно-заповідний фонд та інші природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні

Території та об'єкти природно-заповідного фонду України (ПЗФ)

Гарантом забезпечення, збереження відтворення генофонду рослинного та тваринного світу, розмаїття природних екосистем є ПЗФ області. До нього в Україні відносять: природні території та об’єкти – біосферні та природні заповідники, національні природні парки, регіональні ландшафтні парки, заказники, пам’ятки природи, заповідні урочища, штучно створені об’єкти – ботанічні сади, дендрологічні та зоологічні парки, парки-пам’ятки садово-паркового мистецтва.

Згідно [33], [34] станом на 01.01.2026 до складу природно-заповідного фонду м. Києва входить 242 об’єкта природно-заповідного фонду загальною площею 26198,95 га, з них 17 об'єктів загальнодержавного значення (їх площа становить 14326,54) та 225 об'єктів місцевого значення (їх площа становить 11872,41 га). Відсоток заповідності становить 26,06 %.

Природно-заповідний фонд м. Києва має таку структуру:

- 1 національний природний парк – «Голосіївський» площею 10988,14 га, у складі якого функціонують ботанічний заказник «Лісники», урочище «Дачне», парк ім.М.Рильського, Голосіївський ліс, Конча-Заспа, Пуща-Водиця тощо;

- 4 регіональні ландшафтні парки загальною площею 1493,26 га, зокрема - «Дніпровські острови» (1214,99 га), «Парк Партизанської слави» (115 га), «Смородинський» (26,17 га), «Урочище Лиса гора» (137,1 га);

- 1 заказник загальнодержавного значення – ботанічний заказник «Лісники» площею 1110,20 га;

- заказники місцевого значення – 42 од. загальною площею – 9853,55 га («Золотий ліс» (2008,7 га), «Озеро Алмазне» (185,3 га), «Осокорківські луки» (148 га), «Деснянські луки» (314,1 га),· «Труханів острів» (27,45 га), «Озеро Тельбін» (137 га), та інші);

- 1 пам'ятка природи загальнодержавного значення – «Романівське болото» площею 30 га;

- пам'ятки природи місцевого значення – 164 од. загальною площею – 303,32 га («Дуби Рильського», «Самбурські дуби», «Квіткова», «Святе цілюще джерело» та інші);

- 3 ботанічні сади загальнодержавного значення загальною площею 205,70 га, зокрема - Національний ботанічний сад ім. М. М. Гришка НАН України (130,2 га), Ботанічний сад ім. акад. О. Ф. Фоміна (22,5 га), Ботанічний сад Національного університету біоресурсів і природокористування України (НУБіП) (53 га);

- 1 дендрологічний парк загальнодержавного значення – «Сирецький» площею – 6,5 га;

- 1 дендрологічний парк місцевого значення – «Юннацький» площею 13,7 га;

- Київський зоологічний парк загальнодержавного значення площею 39,5 га;

- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва загальнодержавного значення – 9 од. загальною площею 1946,50 га («Голосіївський ліс» (769,2 га), «Парк Феофанія» (150 га), «Пуща-Водицький лісопарк» (360 га», «Святошинський лісопарк» (240 га) та інші);

- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва місцевого значення – 14 од. загальною площею 208,58 га («Кирилівський гай» (34,5 га), «Аскольдова могила» (23,5 га), «Парк ім. Пушкіна (22 га) та інші).

Безпосередньо на майданчику АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», який розглядається даним звітом, немає територій та об'єктів природно-заповідного фонду Україні (лист Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 14.09.2026 № 077-6784 надається у Додатку 13).

Вивчення карт, які знаходяться у вільному доступі (https://pzf.land.kiev.ua/, https://kadastrova-karta.com/) та іншої наявної інформації, показало, що найближчими об’єктами ПЗФ до території, що розглядається, є:

- в південно-західному напрямку:

- Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Віковий дуб-красень» на відстані 1,4 км (№ 1 на рис. 6);
- Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Крістерова гірка», на території якої розташована Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Дуб Мозолевського» на відстані 1,45 км (№ 2 і № 3 на рис. 6 відповідно);
- Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Лісове урочище Крістерів» на відстані 1,35 км (№ 4 на рис. 6);

- в західному напрямку:
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Вікові дуби» на відстані 1,3 км (№ 5 на рис. 6);
  - Ландшафтний заказник місцевого значення «Став Кулик» на відстані 1,6 км (№ 6 на рис. 6);
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Дуби Фролькіса» на відстані 1,4 км (№ 7 на рис. 6);
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Багатовічне дерево дуба звичайного» на відстані 1,45 км (№ 8 на рис. 6);
  - Парк-пам’ятка садово-паркового мистецтва місцевого значення «Парк Кинь-Грусть» на відстані 1,55 км (№ 9 на рис. 6);
- в північно-західному напрямку:
  - Національний природний парк «Голосіївський» на відстані 1,96 км (№ 10 на рис. 6);
  - Ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Віковий дуб Бай-бай» на відстані 2 км (№ 11 на рис. 6).

Місце розташування території планованої діяльності ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», що розглядається даним звітом, та вищезазначених територій ПЗФ наведені на рисунку нижче.

Таким чином, об’єкти і території ПЗФ знаходяться поза межами об’єкту планованої діяльності та його санітарно-захисної зони, що відповідає вимогам п. 5.10 ДСП № 173 від 19.06.1996. Враховуючи відстань, функціонування АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» в м. Києві по вул. Полярна, 12/1, негативного впливу на дані території ПЗФ не матиме.

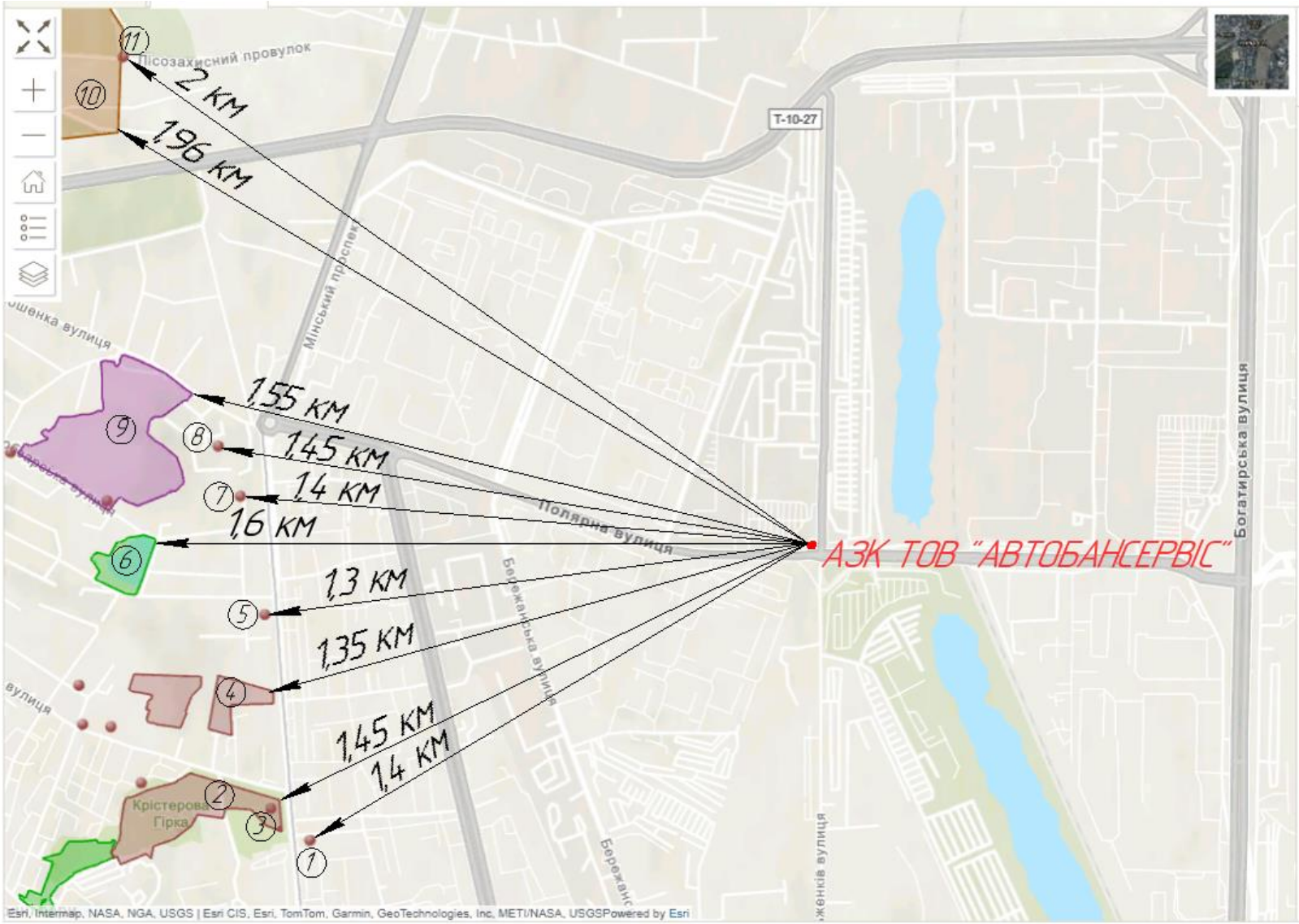


Рис. 6 – Картосхема розташування найближчих об'єктів природно-заповідного фонду відносно території планованої діяльності

Екологічна мережа м. Києва

Відповідно до ч. 1 ст. 3 Закону України «Про екологічну мережу України», екомережа - єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного та біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів ПЗФ, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні.

Екомережа складається із структурних елементів, до яких належать ключові, сполучні, буферні та відновлювані території. Згідно з Законом України «Про екологічну мережу України», ключові території забезпечують збереження найбільш цінних і типових для даного регіону компонентів ландшафтного та біорізноманіття.

Сполучні території (екокоридори) поєднують між собою ключові території, забезпечують міграцію тварин та обмін генетичного матеріалу. Буферні території забезпечують захист ключових та сполучних територій від зовнішніх впливів. Відновлювані території забезпечують формування просторової цілісності екомережі, для яких мають бути виконані першочергові заходи щодо відтворення первинного природного стану. Сполучні території це - просторові, витягнутої конфігурації, структури, що зв'язують між собою природні ядра (ключові території) і включають наявне біорізноманіття різного ступеню природності та середовищ його існування, а також території, що підлягають ренатуралізації.

Під біорізноманіттям розуміється сукупність усіх видів рослин, тварин і мікроорганізмів, їх угруповань та екосистем. Біорізноманіття складається з видового, популяційного, ценотичного та генетичного різноманіття. Людина також є невід'ємним елементом біотичного різноманіття і поза ним існувати не може.

Головною функцією природного коридору та сполучних територій є забезпечення підтримання процесів розмноження, обміну генофондом, міграції видів, поширення видів на суміжні території, переживання ними несприятливих умов, переховування, підтримання екорівноваги. Функціональне призначення сполучних територій полягає в забезпеченні шляхів міграції, колонізації і обміну генами і здійснюється на різні географічні відстані - від локальних до глобальних. Для великих і рухливих видів географічний масштаб, звичайно, від місцевого до загальнодержавного та глобального, а для невеликих або малорухливих видів - місцевого рівня, що визначає ранг сполучної території - місцевий або загальнодержавний.

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

Рішенням Київської міської ради № 546/603 28.12.2006 була затверджена Регіональна схема формування екологічної мережі м. Києва. Згідно цієї схеми територія АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» по вул. Полярна, 12/1 в м. Києві знаходиться поза межами екомережі (див. рис. 7).

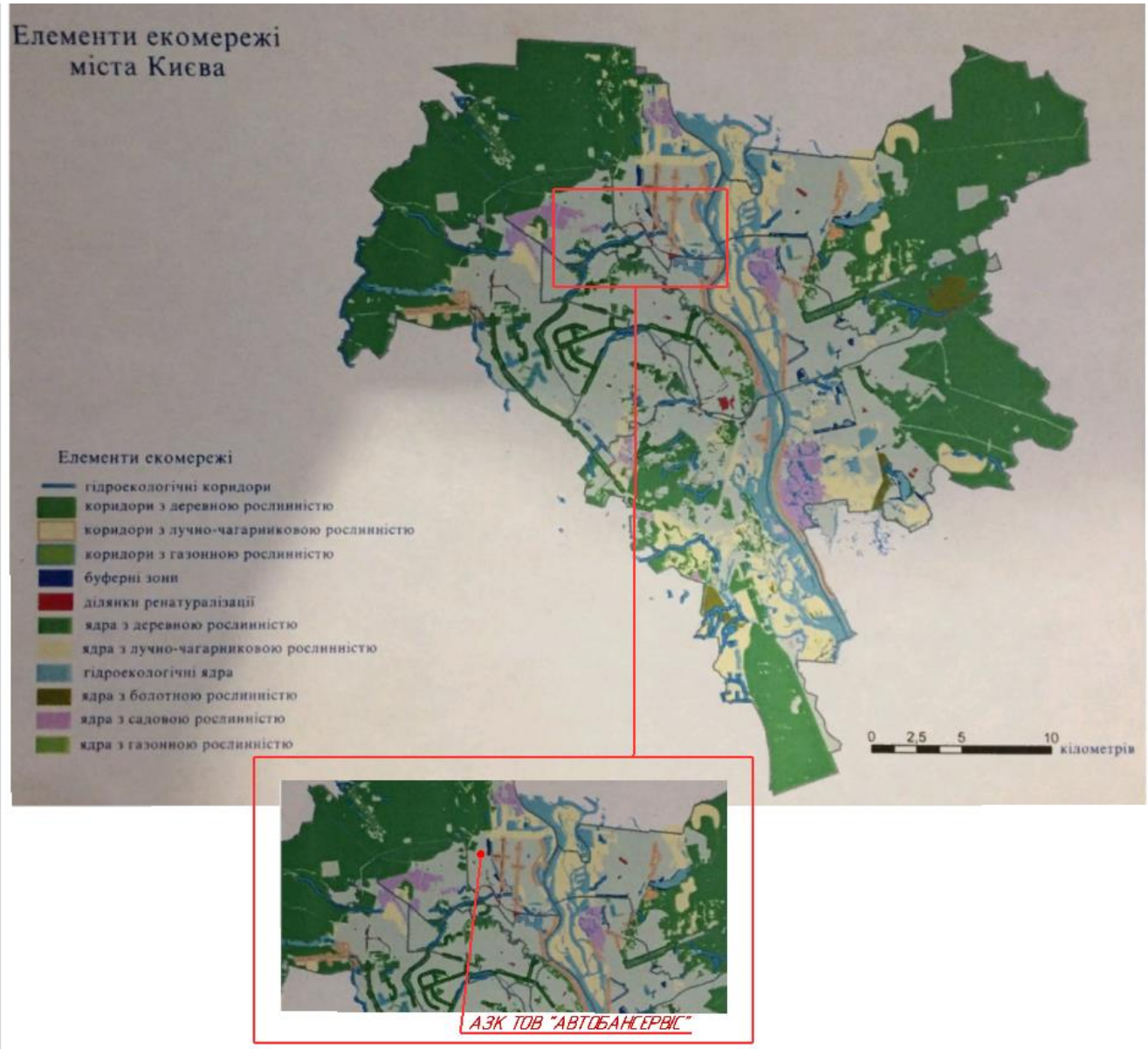


Рис. 7 - Елементи екомережі міста Києва із зазначенням території АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»

Смарагдова мережа України

Україна активно співпрацює з міжнародними організаціями в сфері охорони навколишнього природного середовища для вирішення актуальних питань сьогодення, а також з метою інтеграції держави до світового співтовариства для розв'язання глобальних екологічних проблем.

Одним із основних напрямів співробітництва з міжнародними організаціями, членом яких є Україна, це охорона біологічного різноманіття. Міжнародні обов'язки Україна взяла на себе, підписавши більш ніж 50 міжнародних багатосторонніх угод, які стосуються збереження та збалансованого використання біорізноманіття, серед яких:

- Конвенція про біологічне різноманіття, яка була започаткована під час Всесвітньої конференції глав держав та міністрів довкілля у 1992 р. в м. Ріо-де-Жанейро (Бразилія) й ратифікована Верховною Радою України 29 листопада 1994 р.;
- Конвенція про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення головним чином як середовище існування водоплавних птахів (Рамсарська конвенція, м. Рамсар, Іран, 1971);
- Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин (Бонн, 1979);
- Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (1995);
- Угоди про збереження кажанів в Європі (1991);
- Конвенція про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція).

На виконання Бернської конвенції в Європі створена мережа територій особливого природоохоронного значення – Смарагдова мережа (Emerald Network), важливих для збереження біорізноманіття в країнах Європи і деяких країнах Африки. Смарагдова мережа України є Українською частиною Смарагдової мережі Європи, розробляється з 2009 року.

Ключовими підставами для віднесення певної території до переліку перспективних об`єктів Смарагдової мережі є зареєстровані факти присутності видів рослин і тварин зі списків Резолюції № 6 (1998 р.) та оселищ, з якими найчастіше пов`язане існування видових комплексів та біоценозів, з Резолюції № 4 (1996 р.) Бернської конвенції протягом останніх 20 років.

Територія АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» не відноситься до території та об'єктів Смарагдової мережі України. Згідно інформації, представленій на офіційному сайті Європейського агентства з навколишнього середовища (European Environment Agency) (посилання на загальнодоступне джерело інформації - https://emerald.eea.europa.eu/), найближчим до території АЗК об'єктом Смарагдової мережі є Holosiivskyi National Nature Park (SiteCode: UA0000043), розташований в північно-західному напрямку на відстані орієнтовно 1,96 км від території Комплексу.

Інформація щодо зазначеної території Смарагдової мережі України наведена нижче (посилання на загальнодоступне джерело інформації - https://rm.coe.int/pa19e-2024-draft-adopted-list-emerald-network-2780-0634-1643-1/1680b27e34).

Таблиця 17

Код об'єкту	Назва об'єкту	Площа, га	Кількість видів птахів	Кількість інших видів	Кіль-кість оселищ	Всього цінних одиниць	Біорегіон
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
UA0000043	Holosiivskyi National Nature Park	11080	26	18	22	66	континен-тальний

Місце розташування АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», що розглядається даним звітом, та найближчої території Смарагдової мережі наведені на рисунку нижче.

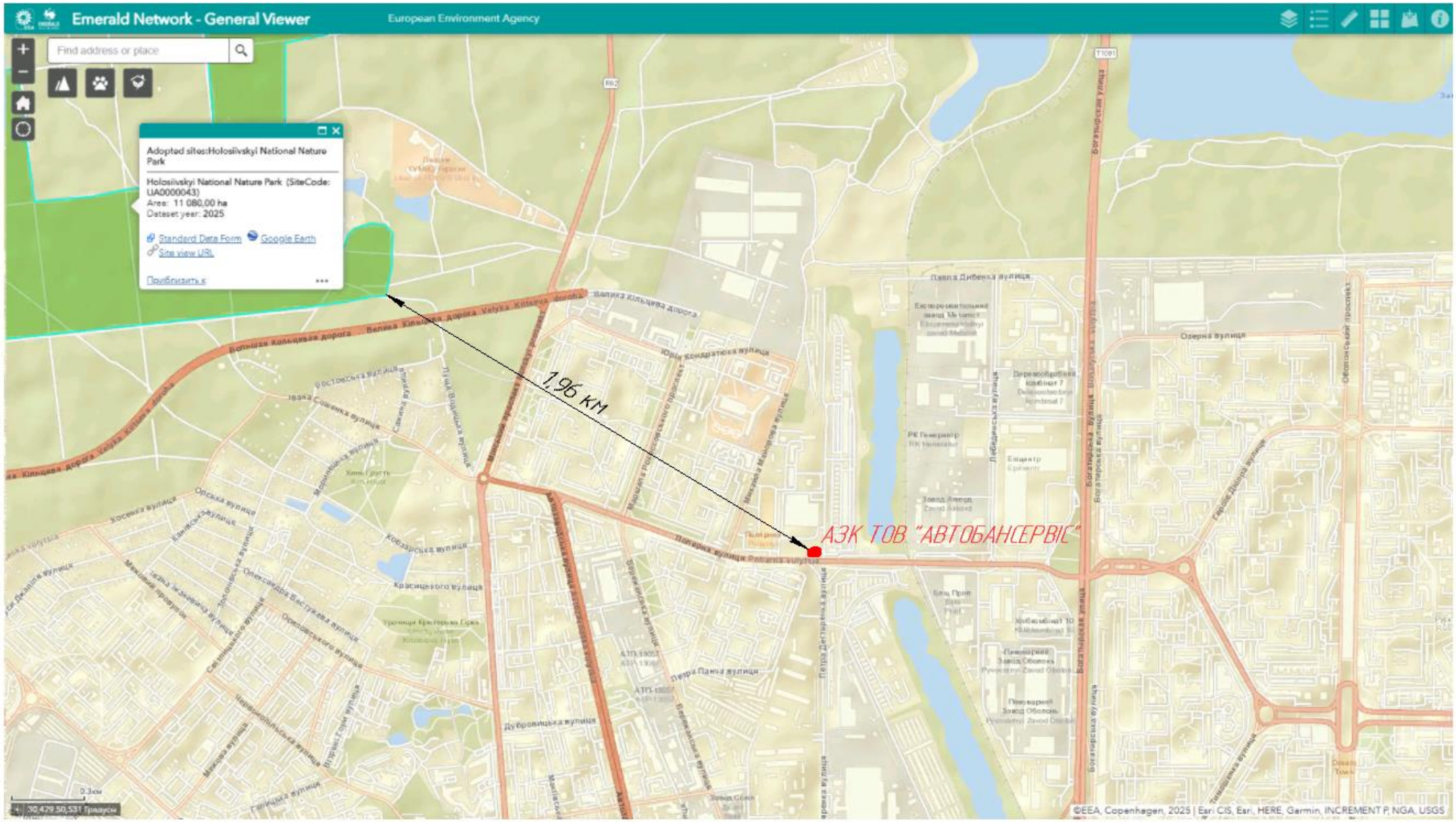


Рис. 8 – Картосхема розташування найближчих територій Смарагдової мережі відносно території планованої діяльності

Як вже зазначалося, плановану діяльністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» передбачається функціонування існуючого автомобільного заправного комплексу. Тому ділянка, що розглядається, багато років піддавалась антропогенному впливу, ландшафт та біорізноманіття зазнали відповідних змін. Запланована діяльність відбуватиметься на майданчику, що відноситься до земель із цільовим призначенням: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу

Досліджувана ділянка об'єкта розглядається як змінене природне середовище, де людська діяльність у великій мірі змінила основні екологічні функції середовища та специфіку його складу. У зв'язку з тим, що об'єкт планованої діяльності розміщується на освоєній та техногенно зміненій земельній ділянці, додаткові дослідження не проводились.

В ході планованої діяльності не передбачені меліоративні або інші роботи, що здатні привести до змін гідрологічного режиму, порушень ґрунтового покриву, рельєфу, геологічних елементів природно-заповідних і інших охоронюваних територій. Функціонування багатопаливного АЗК ТОВ «ВТОБАНСЕРВІС» здійснюватиметься відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища і вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах експлуатації і не призведе до погіршення стану цих територій.

Водно-болотні угіддя міжнародного значення

Україна є стороною «Конвенції про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовища існування водоплавних птахів» (Рамсарська конвенція). Згідно з положеннями цієї конвенції, Україна сама визначає (на основі критеріїв, визначених конвенцією) на своїй території водно-болотні угіддя, придатні для внесення до «Списку водно-болотних угідь міжнародного значення» (Рамсарський список), готує їх описи і надсилає для розгляду і затвердження до Секретаріату Рамсарської конвенції.

Відповідно до Рамсарської конвенції (Іран, м. Рамсар, 1971 рік), стороною якої є Україна, під водно-болотними угіддями (далі - ВБУ) розуміють райони маршів, боліт, драговин, торфовищ чи водойм - природних або штучних, постійних або тимчасових, стоячих або проточних, прісних, солонуватих або солоних, включаючи морські акваторії, глибина яких під час віплину не перевищує 6 метрів.

Постановою Кабінету міністрів України від 23.11.1995 № 935 (із змінами) затверджено перелік з 22 водно-болотних угідь, які мають міжнародне значення головним чином як місця оселень водоплавних птахів.

Наразі, вищезазначений перелік не містить водно-болотних угідь в межах міста Києва.

3.3 Рослинний та тваринний світ

Рослинний світ.

Рослинність Києва та його околиць характеризується великою різноманітністю і багатством, представлена лісами, луками, болотами, водними угрупованнями, фрагментами степів та пустищ, що обумовлено положенням Києва на межі двох геоботанічних зон: Полісся і Лісостепу. Безумовно, рослинність регіону сильно трансформована багато тисячолітньою діяльністю людини.

Сучасний екологічний стан зелених насаджень зумовлюється як рівнем та інтенсивністю антропогенного впливу, так і зростаючим техногенним навантаженням, що порушує природну стійкість і середовищетвірні функції лісопаркових екосистем.

Сьогодні в межах зеленої зони Києва зосереджено значні площі лісових масивів (Святошинський ліс, Пуща-Водицький ліс, Конча-Заспа, Голосіївський ліс, Дарницький ліс), лучних угідь і природних водойм. Найкраще збереглися ліси на південь від міста в районі Конча-Заспа, в північній частині - біля Пущі-Водиці, західній - біля с. Романівна та східній - північніше Броварів. Окремі ділянки лісів мають вік понад 100 років. Ліси в околицях Києва досить різноманітні. Найпоширенішими є дубово-соснові й соснові ліси. Більшу площу лісів займають молоді посадки віком до 40 років.

Лівобережний Дарницький ліс переважно сформований сосновими лісами. У деревному ярусі окрім сосни звичайної представлені: клен гостролистий, липа серцелиста, дуб звичайний та червоний, а у розрідженому травостої зростають цмин піщаний, костриця овеча, зіновать руська. Це світлі ліси на сухих дерновопідзолистих ґрунтах, де підлісок майже не виражений, проте часто розвинений мохово-лишайниковий ярус з видів роду кладонії, дикрану, плевроцію. Навесні у таких лісах можна спостерігати цвітіння сон-трави.

Ліси київського правобережжя сформовані із листяних і хвойних видів дерев (дуб черешатий, граб звичайний, клен гостролистий, липа серцелиста, сосна звичайна, береза повисла). У підліску часто трапляються горобина звичайна, клен польовий, крушина ламка, ліщина звичайна, бруслина європейська та бородавчаста, а на узліссях і порушених ділянках бузина чорна, дикий виноград п'ятилисточковий.

На правому березі Дніпра в південно-західній частині міста поширено широколистяні грабово-дубові ліси, де трапляються клен гостролистий, ясен високий, липа серцелиста, що характерні для Лісостепу. Найкраще вони збереглися в урочищах Феофанія, на Лисій горі, Голосіївському парку ім. М. Т. Рильського та НПП «Голосіївський».

У заплавах невеликих річок (Віта, Ірпінь, Нивка), заболочених місцях поширені вільхові ліси. Піщані береги Дніпра раніше були вкриті вербовими та тополевими лісами, але тепер трапляються фрагментарно. Місцями піщані наноси на берегах Дніпра вкриті заростами чагарникової верби-шелюги. Досить цікавими в заплаві Дніпра є фрагменти дубових лісів, де окремі дерева мають діаметр понад 2 м.

Значні площі в місті і на околицях займає лучна рослинність. Заплавні луки представлені угрупованнями лисохвоста лучного, щучки дернистої, трясунки середньої, костриці лучної, тонконога лучного; суходільні - тонконога вузьколистого, грястиці збірної, костриці червоної, мітлиці вино- градолистої.

У заплавах річок поширені сфагново-осокові та сфагнові болота. Залишки болотистих комплексів можна знайти у місці впадіння р. Любки до Ірпеня (Романівське болото), у нижній течії р. Нивка, сфагнові болота на території Межигірського лісництва і на лівому березі Дніпра у районі болота Ковпит та озера Рибного.

У складі угруповань болiт зростає ряд видів осок, мохів роду сфагнум, а також очерет звичайний, півники болотні і сибірські, молінія голуба, валеріана висока, вразливий реліктовий вид береза низька та інші. Проте усі ці комплекси зазнали значної трансформації внаслідок гідромеліорації й видобування торфу.

Водна рослинність змінюється залежно від глибини водойм, характеру течії та хімічного складу води. Біля берега розташовуються угруповання, сформовані середньо- і високотравними повітряноводними видами (ситняг болотний, сусак зонтичний, частуха подорожниковидна). Водна рослинність прибережних ділянок русла Дніпра відзначається переважанням угруповань, утворених прикріпленими зануреними (рдест пронизанолистий, рдест гребінчастий, водопериця колосова) і прикріпленими з плаваючими листками (переважно глечики жовті та німфея біла) видами. Серед угруповань справжньої водної рослинності трапляються рідкісні, з домінуванням рдеста туполистого, рдеста здавленого, а також сальвінії плаваючої і значно рідше - водяного горіха плаваючого.

На піщаних відкладах у місцях зведених лісів формуються специфічні пустища, розріджений трав'яний покрив: типчак поліський, келерія сиза, полин дніпровський, чебрець боровий, куничник.

На території Києва та околиць зафіксовано понад 100 видів рослин, що занесені до Червоної книги України чи інших природоохоронних документів. Водночас, актуальним є збереження рослинних угрупувань, яких в межах Києва виділено понад 20 типів лісових, водних, степових, лучних. Найціннішими з них є угруповання водних рослин - макрофітів мезотрофних і евтрофних водойм, угруповання ефемеретуму на алювіальних наносах островів Долобецький, Муромець, урочища Горбачиха; осокові угруповання заплавних заболочених ділянках річок Любки (Романівське болото), Нивки, Віти, заплавних лук південних островів Дніпра; субконтинентальні лучні степи на Лисій горі; псамофітні трав'яні угруповання на дюнах (Пуща-Водиця, заказник «Лісники»).

Кількість видів рослин та грибів, що підлягають особливій охороні на території міста (станом на 01.01.2026 року):

- 151 вид, занесений до Червоної книги України;
- 79 видів, занесені до Переліку видів рослин, що підлягають особливій охороні на території регіону,
- 20 видів, занесених до додатків до Конвенції про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція),
- 25 видів, занесених до додатків до Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES).

З переліком видів рослин та грибів, що підлягають особливій охороні на території міста (станом на 01.01.2026) можна ознайомитись на сайті Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) («Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2025 році» (посилання на загальнодоступне джерело інформації - https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid) або «Екологічний паспорт міста Києва за 2025 рік» ((посилання на загально-доступне джерело інформації - https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)).

Рішенням Київської міської ради від 23.12.2004 № 877/2287 затверджено переліки карантинних та адвентивних рослин, які зустрічаються в межах м. Києва. Відповідно до даного рішення в межах м. Києва зустрічаються 3 види карантинних рослин та 64 види адвентивних видів рослин, які є біологічними забруднювачами довкілля. Карантинними видами рослин на території м. Києва є Амброзія полинолиста, Ценхрус малоквітковий та Повитиця польова.

Тваринний світ

За оцінкою зоологів на території м. Києва живуть:

- близько 48 видів ссавців (наприклад, їжак, кріт, білка, соня, різноманітні гризуни);
- понад 110 видів птахів (від найменшої мухоловки до найбільшого канюка);
- більш ніж 6 видів плазунів (вуж звичайний, черепаха болотяна та 4 види ящірок);
- орієнтовно 52 види риб (наприклад, щука, сом, плітка, лящ, 15 видів бичків, окунь, судак, інші);
- кілька тисяч видів безхребетних (жуки, метелики, бабки, богомоли, коники, джмелі та бджоли, а також губки, молюски і різноманітні ракоподібні).

Серед цих кількох тисяч видів тварин існують особливо рідкісні види, котрим загрожує зникнення, їх занесено до Червоної книги України, положень Бернської конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі тощо.

На особливу увагу та охорону заслуговують кажани. Це єдиний ряд ссавців, якому загрожує зникнення в Європі. Тому всі види кажанів належать до видів, що підлягають особливій охороні. У Києві виявлено види кажанів, занесених до Червоної книги серед яких: мала вечірниця, ставкова нічниця, середземноморський нетопир.

Також, у межах Києва гніздиться понад 110 видів птахів. Варто зазначити, що практично всі види потребують особливої охорони. На центральних вулицях нашої столиці можна почути спів рідкісних птахів: великої синиці, чорного дрозда, горихвістки-чорнушки, сірої мухоловки, шпака, зяблика й зеленяка, а білу плиску можливо побачити на тротуарах Хрещатика. На горищах будівель гніздиться невеличкий сокіл – боривітер; часто зустрічається значний за розміром хижак — канюк звичайний. У міських парках столиці стали звичайними чикотень, блакитна синиця, мухоловка строката; в пущах можна зустріти гнізда славок і вівчариків, а в зимовий період – і сов. Найулюбленішим пернатим мешканцем наших парків по праву вважається соловей, проте його кількість за останні 30 років зменшилась. Особливий інтерес викликають добре помітні навколоводні та водоплавні птахи: мартин озерний, крячок річковий, очеретянки велика і ставкова, курочка водяна, лиска, крижень та шугайчик. Подекуди в передмістях Києва (Троєщина та Конча-Заспа) ще є гнізда білого лелеки.

Відповідно до наявної інформації, на території м. Києва кількість видів, які відносяться до різних охоронних категорій, складає:

- Червона книга України - 101,
- Конвенція про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES) – 29;
- Конвенція про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція) – 291;

- Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннська конвенція, CMS) – 131;

- Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA) – 60;

- Угода про збереження популяцій європейських кажанів (EUROBATS) – 16.

З переліком видів тварин, що охороняються на території міста (станом на 01.01.2026) можна ознайомитись на сайті Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) («Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2025 році» (посилання на загальнодоступне джерело інформації - https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid) або «Екологічний паспорт міста Києва за 2025 рік» ((посилання на загально-доступне джерело інформації - https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)).

Майданчик планованої діяльності, що розглядається даним звітом, розташований в межах антропогенно трансформованої території – в межах діючого багатопаливного автомобільного заправного комплексу, який належить ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» з 2016 року.

На території АЗК наявні будівлі і споруди, призначені для прийому, зберігання і відпуску в автомобільний транспорт різних видів пального (підземний резервуарний парк для рідкого моторного палива і скрапленого вуглеводневого газу, паливно-роздавальні колонки), а також для сервісного обслуговування автовласників (операторська, установка підкачування автошин). Територія, в межах якої розташований Комплекс, благоустроєна і має тверде покриття проїздів і майданчиків. Зелені насадження в межах АЗК представлені газонами.

Таким чином, АЗК, функціонування якої розглядається даним звітом, є територією, що вже зазнала антропогенного впливу, природня рослинність та середовища існування диких тварин на цій ділянці відсутні.

3.4 Атмосферне повітря

Екологічна ситуація, рівень екологічної безпеки району залежать, передусім, від обсягів впливу на навколишнє середовище підприємств промислової і комунальної сфер, сільського господарства, транспортних засобів, а також рівня дотримання природоохоронного законодавства мешканцями області.

Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Згідно [33], [34] у 2025 році по місту Києву можна визначити основні показники стану довкілля.

Якість атмосферного повітря міста Києва – одна з найбільш важливих складових якості довкілля та життя і здоров'я населення, стан його забруднення визначається обсягами та структурою викидів забруднюючих речовин у процесі функціонування транспортного комплексу міста, теплоенергетичних систем, промисловості, міського господарства.

Протягом 2025 року в атмосферу по м. Київ надійшло 27,8 тис. т забруднюючих речовин і парникових газів від стаціонарних джерел забруднення, що на 7,8 тис. т або 21,9 % менше, ніж за 2024 рік.

За видами економічної діяльності 92,2 % викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря надходять від галузі «Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря».

Найбільшими забруднювачами повітря в м. Києві є:

- ТОВ «ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ» ДНІПРОВСЬКИЙ, викиди якого за 2025 рік становили 18680,3 т або 67,2% від загального обсягу викидів по місту;
- СВП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-5, викиди якого за 2025 рік становили 3619,4 т або 13% від загального обсягу викидів по місту;
- СВП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ТЕЦ-6, викиди якого за 2025 рік становили 3072,9 т або 11% від загального обсягу викидів по місту.

У таблиці нижче наведена динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2025 рік та два попередніх роки згідно даних [33], [34].

Таблиця 18

Показники	2023 рік*	2024 рік*	2025 рік*
1	2	3	4
Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від стаціонарних джерел, тис. т	27,7	35,6	27,8
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км^2, кг	33,1	42,5	33,6
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	9,4	12,1	9,4

* Примітка: Беручи до уваги закони України «Про правовий режим воєнного стану», «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану та стану війни», Указ Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженого Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 № 2102-IX із 05 години 30 хвилин 24.02.2022 в Україні введено воєнний стан, який станом на сьогодення відповідними Указами Президента продовжено з 08.02.2025 на 90 діб та з 09.05.2025 на 90 діб та, ураховуючи ситуацію, що склалася у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, органи державної статистики призупинили оприлюднення статистичної інформації починаючи з даних за лютий 2022 року, яка розміщується на офіційному вебсайті Головного управління статистики у м. Києві (www.kyiv.ukrstat.gov.ua). Органи державної статистики поновлять оприлюднення статистичної інформації у повному обсязі після завершення встановленого законом терміну для подання статистичної та фінансової звітності.

Якість атмосферного повітря м. Києва

Моніторинг забруднення атмосферного повітря у м. Києві у 2025 році проводився Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського на 15-ти стаціонарних постах (ПСЗ), які розташовані у 8-ми районах столиці.

Протягом року було відібрано та проаналізовано 75580 проб повітря. Спостереження на посту № 20 (Деміївська площа) проводилися не в повному обсязі через відключення електроенергії; з 1 квітня пост № 10 (вул. Межигірська, 56/60) припинив роботу. Основні домішки — завислі речовини, діоксид сірки, оксид вуглецю та діоксид азоту — визначали на 14 постах. На окремих постах також вимірювали специфічні домішки, зокрема сірководень, фенол, формальдегід та важкі метали.

Для узагальненої оцінки забруднення використовується індекс забруднення атмосфери (ІЗА), який розраховується як сума поділених на ГДК середніх концентрацій забруднюючих речовин. Згідно існуючих методів оцінки рівень забруднення вважається низьким, якщо ІЗА нижче 5,0; підвищеним – при ІЗА від 5,0 до 7,0; високим – при ІЗА від 7,0 до 13,0; дуже високим – при ІЗА рівним 14,0 та більше.

У 2025 році загальноміський ІЗА становив 6,6 ум. од., що відповідає підвищеному рівню забруднення; порівняно з 2024 роком він знизився із 7,4 ум. од. У більшості місяців значення ІЗА становили 5,6–6,9 ум. од., тоді як у червні–вересні досягали 7,0–8,3 ум. од., тобто рівня, який характеризується як високий.

За середньорічними концентраціями найбільше забруднення повітря загалом по місту було пов'язане з діоксидом азоту — 2,5 ГДКс.д., діоксидом сірки та формальдегідом — по 1,4 ГДКс.д. Середньорічні концентрації завислих речовин та оксиду вуглецю становили по 0,4 ГДКс.д., фенолу — 0,8 ГДКс.д. Вміст фтористого водню, хлористого водню, аміаку та важких металів за середньорічними показниками не перевищував відповідних ГДКс.д.

Найвищі середньорічні концентрації діоксиду азоту визначено на постах біля інтенсивних транспортних магістралей: на Бессарабській площі — 3,3 ГДКс.д., Галицькій площі — 3,2 ГДКс.д., на бульварі Лесі Українки, вулицях Каунаській та Семена Скляренка — по 3,1 ГДКс.д. За рік зареєстровано 569 випадків перевищення максимально разової ГДК діоксиду азоту — 4,7% спостережень за цією домішкою. Для оксиду вуглецю зафіксовано 25 таких випадків — 0,3% спостережень; найбільша разова концентрація становила 4,7 ГДКм.р. у районі Гідропарку.

За середньорічними концентраціями на восьми постах рівень забруднення оцінювався як високий. Найбільш забрудненим був район Бессарабської площі. Високий рівень також відзначено на вулицях Семена Скляренка, Каунаській та Олександра Довженка, Галицькій площі, Берестейському й Оболонському проспектах та бульварі Лесі Українки. Низьким рівнем забруднення протягом року характеризувалися райони вулиці Горіхуватський Шлях і проспекту Науки, 37, поблизу метеомайданчика обсерваторії.

Крім спостережень обсерваторії, у 2025 році Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату здійснював державний моніторинг атмосферного повітря на семи автоматичних пунктах у шести районах Києва. На всіх пунктах вимірювали концентрації діоксиду сірки, оксидів азоту, оксиду вуглецю та твердих часток $ТЧ_{10}$ і $ТЧ_{2,5}$; на окремих — також озону, бензолу, аміаку, сірководню та меркаптанів. Поточні результати вимірювань відображаються в режимі, наближеному до реального часу; на їх основі автоматично формується загальний індекс якості повітря CAQI (Common Air Quality Index).

За результатами спостережень у 2025 році середньорічні концентрації діоксиду азоту на пунктах становили 17,6–25,6 мкг/м³, твердих часток $ТЧ_{10}$ — 16,6–23,8 мкг/м³, $ТЧ_{2,5}$ — 11,5–17,6 мкг/м³. Водночас фіксувалися окремі перевищення встановлених добових і годинних рівнів діоксиду сірки та добового рівня $ТЧ_{10}$. На пунктах, де вимірювали озон, також реєстрували дні з перевищенням цільового показника для максимального середньодобового восьмигодинного значення; на частині пунктів фіксувалися перевищення інформаційного порогу. Отже, відносно невисокі річні середні значення окремих речовин не виключали короткочасних епізодів підвищеного забруднення повітря.

Стан радіаційного забруднення атмосферного повітря

Радіаційний фон на території Києва відстежується шляхом регулярних спостережень за потужністю експозиційної дози (ПЕД) гамма-випромінення пунктах контролю ЦГО та Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

На пунктах моніторингу спостереження за станом атмосферного повітря Департаменту проводилися спостереження за радіаційним фоном міста Києва за адресами та визначений середньорічний фон:

- вул. Архітектора Вербицького, 26 – 0,10 мкЗв/год;
- вул. Харківське шосе, 7/1 – 0,11 мкЗв/год;
- пр-т Європейського Союзу, 64Г – 0,11 мкЗв/год;
- вул. Турівська, 28 – 0,11 мкЗв/год;
- вул. Щусєва, 20 – 0,11 мкЗв/год;
- пр-т Берестейський, 97 – 0,10 мкЗв/год;
- вул. Китаївська, 22 – 0,11 мкЗв/год.

Випадків екстремально високих значень сумарної бета-активності атмосферних аерозолів та випадінь протягом 2025 року не спостерігалось. Основним джерелом надходження до атмосфери техногенних радіоактивних елементів (насамперед, це реакторні та вибухові цезій-137 і стронцій-90) на території України залишається вторинне вітрове підіймання радіоактивних ізотопів з поверхні ґрунту, забрудненого внаслідок випробування ядерної зброї у 1940– 1980-х роках та аварії на Чорнобильській АЕС.

Загалом, визначений середньорічний радіаційний фон в м. Києві не перевищував 0,10-0,107 мкЗв/год.

При здійсненні планованої діяльності використання джерел іонізуючого випромінювання не планується.

Транскордонне забруднення атмосферного повітря

Ратифікація Україною Конвенції про транскордонне забруднення повітря на великі відстані ставить перед державою додаткові вимоги щодо дотримання природоохоронного законодавства із захисту атмосферного повітря, провадження природоохоронних заходів і моніторингових практик в узгодженні з прийнятими в країнах ЄС. Це потребуватиме відповідних наукових досліджень і передовсім у контексті специфіки транскордонних регіонів.

В Україні чинна на сьогодні державна політика у сфері охорони атмосферного повітря сформульована в Законі України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» від 28.02.2019 № 2697-VIII.

Основні заходи з удосконалення законодавчої та нормативно-правової бази у цій сфері та приведення її у відповідність з природоохоронним законодавством ЄС сформульовані у Законі України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18 березня 2004 р. №1629-і та у Національному плані дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 року.

Спостереження за транскордонним перенесенням забруднювальних речовин в Україні проводяться на метеорологічних станціях Світязь (село Світязь Ковельського району Волинської області) та Рава – Руська (село Шабельня Львівського району Львівської області).

Враховуючі, що об'єкт планованої діяльності знаходиться на відстані приблизно 83 км від найближчого кордону з Білорусією, підстави для оцінки транскордонного забруднення атмосферного повітря відсутні.

Використання озоноруйнівних речовин

У 1988 році Україною було підписано та ратифіковано Монреальський протокол про речовини, що руйнують озоновий шар. До базового Монреальського протоколу наша країна ратифікувала Лондонську, Копенгагенську, Монреальську та Пекінську поправки, таким чином взявши на себе зобов'язання поступово зменшувати використання озоноруйнівних речовин.

Вчені довели, що основною причиною руйнування озонового шару є наявність у ньому хімічних речовин – хлорфторвуглеців та галогенів, що застосовуються у виробництві холодильників, кондиціонерів, аерозолів, миючих засобів, вогнегасників, при хімічному чищенні одягу, виробництві товарів з пінопласту та ін. Виконання країнами вимог Монреальського протоколу сприяє скороченню виробництва та споживання цих речовин, завдяки чому відбувається поступове відновлення озонового шару та пом'якшення наслідків зміни клімату.

Регулювання правовідносин щодо виробництва, імпорту, експорту, зберігання, використання, розміщення на ринку та поводження з озоноруйнівними речовинами, фторованими парниковими газами, товарами та обладнанням, які їх містять або використовують, що впливає на озоновий шар та на рівень глобального потепління, здійснюється згідно Закону України «Про регулювання господарської діяльності з озоноруйнівними речовинами та фторованими парниковими газами» № 376-IX від 12.12.2019.

При здійсненні планованої діяльності використання озоноруйнівних речовин не планується.

Фонові концентрації забруднюючих речовин

При оцінці впливу на навколишнє середовище планованої діяльності враховується існуюче положення якості атмосферного повітря (фонові концентрації забруднюючих речовин). В м. Києві систематичні спостереження за вмістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводяться Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського на 15-ти стаціонарних постах, які розташовані у 8-ми районах столиці, а також Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) на 7 пунктах спостереження за станом атмосферного повітря, які розташовані у 6-ти районах міста.

Нижче представлена інформація Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського щодо фонових концентрацій забруднюючих речовин, установлених по стаціонарному посту спостережень № 17 (проспект Оболонський, 14), який є найближчим до майданчика АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1891/991-153 наведена у Додатку 12).

Таблиця 19

Номер поста	Координати		Фонові концентрація, мг/м³				
			Швидкість вітру, м/с				
			0-2	більше 3			
			Напрямок вітру				
			будь-який	Пн	Сх	Пд	Зх
	широта	довгота					
1	2	3	4	5	6	7	8
Діоксид азоту							
17	50°30′19,32″	30°29′57,18″	0,17982	0,17982	0,17982	0,17982	0,17982
Оксид вуглецю							
17	50°30′19,32″	30°29′57,18″	2,67345	2,67345	2,67345	2,67345	2,67345
Ангідрид сірчистий							
17	50°30′19,32″	30°29′57,18″	0,12181	0,12181	0,12181	0,12181	0,12181
Пил (завислі речовини)							
17	50°30′19,32″	30°29′57,18″	0,08613	0,08613	0,08613	0,08613	0,08613

У відповідності до п. 4.8 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286, визначення фонових концентрацій забруднюючих речовин, щодо яких на території планованої діяльності не проводяться регулярні спостереження, здійснено самостійно суб'єктом господарювання множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової гранично допустимої концентрації відповідної речовини. Нижче в табличному вигляді надаються фонові концентрації забруднюючих речовин, визначені у відповідності до положень Порядку.

Таблиця 20

№ з/п	Забруднююча речовина		ГДК (ОБРВ), мг/м³	Клас небезпеки	Фонова концентрація, мг/м³
	Код CAS	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	106-97-8	Бутан	200	4	80
2	74-82-8	Метан	50 (ОБРВ)	—	20
3	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,4
4	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	4	2
5	74-98-6	Пропан	65 (ОБРВ)	—	26
6	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005 (ОБРВ)	—	0,00002

3.5 Водні ресурси

Водозабезпеченість м. Києва

Місто Київ є багатим на водні ресурси: існують значні запаси підземної води; окрім цього, великою є кількість поверхневих водних об'єктів: річок, озер, ставків.

Надра Києва та Київської області рясніють підземними водами, які знаходяться на невеликій, з точки зору геології, глибині, які належать до Дніпровсько - Донецького артезіанського басейну.

Даний басейн відрізняється поверхневим розвитком водоносних горизонтів і комплексів, найбільше значення з яких для водопостачання мають четвертинні, палеогенові, крейдові та юрські. Гідродинамічні умови визначаються як глибинними так і поверхневими факторами живлення та розвантажування підземних вод. Склад вод різноманітний - від гідрокарбонатно-кальцієвих (магнієвих), прісних (мінералізація до 1-3 г/дм^3) до хлоридно-натрієвих (кальцієвих) розсолів з мінералізацією понад 30-100 г/дм^3, що характерні для глибоких горизонтів палеозою та зон розвантажування у межах тектонічних розломів.

Згідно гідрогеологічним даним на території Києва свердловини пробурені на таких водоносних горизонтах як полтавський, бучакський, сеноманський та води юрського періоду.

Полтавський (N) водоносний горизонт залягає практично на всій території правобережного Києва, на глибині від 20 до 70 метрів в залежності від місцевості, представлен водами білих пісків полтавської світи.

Бучакский (Pg) водоносний горизонт також широко поширений на території Києва та зустрічається на глибині від 35 до 95 метрів. В покриву його розташовані мергельні глини потужністю до 25 м, що достатньо надійно захищає води цього горизонту від поверхневого забруднення. Вода цього пласту кращою якості, ніж вода полтавського водоносного горизонту.

Сеноманський (Kcm) водоносний горизонт, як і попередні, широко поширений. Глибина залягання його змінюється від 60 м у заплаві Дніпра до 150 м на більш високих ділянках. Від поверхні водяний пласт перекритий крейдовими відкладеннями, тому вода цього сеноманського горизонту використовується для централізованого водопостачання міста.

Юрський (J) водоносний горизонт на території Києва є самим глибоким и залягає на відмітках від 160 м до 350 м. Він ізольований від поверхневого забруднення 100 - метровим шаром щільних глин и піщаників та використовується для централізованого водопостачання міста.

Води юрського и сеноманського горизонтів є артезіанськими.

Гідрографічна мережа міста представлена Канівським водосховищем (р. Дніпро), річками його басейну (Десна, Либідь, Борщагівка (Нивка), Сирець, Горенка, Віта, Котурка), озерами, болотами, ставками і каналами.

Вся гідрографічна мережа Києва відноситься до басейну Дніпра.

Річка Дніпро - типова рівнинна річка з повільною й спокійною течією, найбільша річка України. Вона бере початок біля с. Бочарово Смоленської обл. Росії; протікає Мінською, Могильовською та Гомельською областями Білорусії і Чернігівською, Київською, Черкаською, Кіровоградською, Полтавською, Дніпропетровською, Запорізькою та

Херсонською областями України; впадає до Чорного моря. Загальна довжина річки становить 2285,0 км, на території України - 981,0 км. Площа водозбірного басейну Дніпра - 504,0 тис. км^2 , з них в межах України - 291,4 тис. км^2. Живлення Дніпра змішане. У верхній частині басейну переважає снігове живлення (близько 50 %), на дощове й підземне припадає відповідно 20 і 30%. Нижче, в межах степової зони, частка снігового живлення зростає до 85-90 % підземного - зменшується до 10-15 %, а дощового майже немає. Середній річний стік річки поблизу м. Київ - 43,4 млрд. м^3 (1370,0 м^3/с), а в гирлі - 53,5 млрд. м^3 (1700,0 м^3/с). На якісні характеристики води у Дніпрі негативно впливають дощові та талі води, що скидаються у річку з багатьох водовипусків. Досі у Києві очищується лише невелика частина цих стоків.

Всього на території міста розташовується майже 700 водних об'єктів різних типів (річки, струмки, озера, ставки, канали тощо). Площа їх водного дзеркала коливається від 0,0025 до 1,86 км^2, об'єми – 0,003-19,3 млн. м^3. Середня глибина варіюється від 0,85 до 15 м, максимальна – від 1,85 до 28 м.

Протяжність малих річок, що протікають по території міста, таких як Либідь, Сирець, Борщагівка (Нивка), Котурка і Віта з притоками у правобережній частині столиці та Дарниця – в Лівобережній складає 104,28 км.

Згідно генетичної класифікації водойми Києва поділяються на чотири типи: озера, які розташовані на заплавній території р. Дніпра (Бабине, Тельбин, Вирлиця та ін.); озера-стариці (каскад озер Опечень); стави на постійно існуючих та пересихаючих водотоках (на річках Борщагівка (Нивка), Горенка, Сирець та ін.); безстічні озера (Синє, Центральне, Глинка).

У північній, центральній та південній частинах міста на правобережній заплаві Дніпра знаходяться озера Редькине, Вовковате, Біле, Вербне, Видубицьке, Єрик затоки Верблюд, Собаче Гирло, Оболонь, Гавань, Наталка, Галерна, річки Віта, Коник та ін.

Водокористування та водовідведення

Київ забезпечується питною водою з трьох джерел водопостачання – річок Дніпра, Десни та підземних водоносних горизонтів. Артезіанський водопровід експлуатує свердловини сеноман-келовейського та середньоюрського водоносних горизонтів, глибиною від 90 до 340 м.

Для господарсько-питного водопостачання м. Києва використовуються переважно води сеноман-келовейського та байоського водоносних горизонтів.

Підземні води комплексу прісні, з мінералізацією 0,3 – 0,53 г/дм^3, гідрокарбонатні кальцієво-натрієво-магнієві. Загальна жорсткість води змінюється в межах 2,3 – 6,0 ммоль/дм^3. Вміст мікрокомпонентів в межах допустимих норм. Експлуатація сеноман-келовейського водоносного комплексу для водопостачання м. Києва розпочалася в кінці XIX століття і триває до теперішнього часу.

Водоносний горизонт у відкладах орельської світи середньої юри (байоський) в межах м. Києва розповсюджений скрізь. Водомісткі породи майже скрізь представлені пісками дрібнозернистими, частіше середньозернистими, крупнозернистими до гравелистих, що чергуються з прошарками та лінзами глин.

Середньоюрський водоносний горизонт оцінюється як природно захищений від забруднення з поверхні землі. Води горизонту прісні, вміст сухого залишку 0,2 – 0,7 г/дм^3. За хімічним складом води горизонту хлоридно-гідрокарбонатні, натрієво-кальцієві та натрієво-магнієво-кальцієві. Величина загальної жорсткості 2,2 – 7,6 ммоль/дм^3. Вміст мікрокомпонентів знаходиться в межах допустимих норм. Водоносний горизонт середньоюрських відкладів широко використовується для водопостачання м. Києва і розливу мінеральних природних столових вод.

За даними [33], [34] у 2025 році було видано 66 дозволів на спеціальне водокористування, 50 – анульовано.

Динаміка водокористування та водовідведення за 2025 рік та два попередні за даними [33], [34] надається нижче у таблиці.

Таблиця 21

Показники	Одиниця виміру	2023 рік	2024 рік	2025 рік
1	2	3	4	5
Забрано води з природних джерел, усього	**млн.м^3**	**526,298**	**591,876**	**592,659**
у тому числі: поверхневої	млн.м^3	503,916	568,891	568,775
підземної	млн.м^3	22,382	22,985	23,885
морської	млн.м^3	-	-	-
Використано свіжої води, усього	**млн.м^3**	**458,943**	**534,987**	**532,811**
у тому числі на потреби: питні і санітарно-гігієнічні	млн.м^3	101,57	120,810	117,335
виробничі	млн.м^3	357,29	414,09	415,401
зрошення	млн.м^3	0,001	0,001	0,000
Втрачено води при транспортуванні	млн.м^3	50,258	49,917	48,125
	% до забраної води	9,5	8,43	5,12
Скинуто зворотних вод, усього	**млн.м^3**	**534,351**	**601,113**	**601,48**
Скинуто зворотних вод у поверхневі водні об'єкти, усього	**млн.м^3**	**534,24**	**600,732**	**601,064**
з них: нормативно очищених, усього	млн.м^3	229,334	238,457	233,39
у тому числі: на спорудах біологічного очищення	млн.м^3	229,334	238,308	233,25
на спорудах фізико-хімічного очищення	млн.м^3	0,003	0,003	0,002
на спорудах механічного очищення	млн.м^3	0,147	0,146	0,138
нормативно чистих без очистки	млн.м^3	291,826	349,914	355,602
забруднених, усього	млн.м^3	12,932	12,361	12,072
у тому числі: недостатньо очищених	млн.м^3	-	-	-
без очищення	млн.м^3	12,932	12,361	12,072

Найбільші частки у структурі використання свіжої води за видами економічної діяльності припадають на «Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря» та «Водопостачання; каналізація, поводження з відходами» - відповідно 75% та 23,3% загального обсягу використаної свіжої води.

Забруднення поверхневих вод

Стан якості поверхневих вод, які є джерелом питної води, характеризується підвищеним вмістом органічних та біогенних речовин, а підземні води відзначаються підвищеною жорсткістю і мінералізацією, а також наднормативним вмістом сполучень важких металів.

Проблема посилюється через застарілі методи водопідготовки або та незадовільним технічним станом мереж водопостачання, які фактично є джерелами вторинного забруднення водопровідної води.

Зношеність і негерметичність водоносних мереж є причиною забруднення водопровідної води, погіршення її якості внаслідок корозії металевих труб та потрапляння забруднених стічних вод з негерметичної каналізаційної мережі.

Нижче в табличному вигляді наведене скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти за 2025 рік та два попередні за даними [33], [34]

Таблиця 22

Скидання забруднюючих речовин	**Обсяг забруднюючих речовин, тис.т**		
	2023 рік	**2024 рік**	**2025 рік**
1	**2**	**3**	**4**
Азот амонійний	1,9999	1,6805	1,8311
$БСК_5$	2,4758	2,0607	1,9548
Завислі речовини	2,8083	1,8637	1,6259
Нітрати	8,4781	7,4669	7,7836
Нітрити	0,6876	0,5284	0,6064
Сульфати	8,9435	2,6497	1,1252
Сухий залишок	2,3449	2,4465	2,8315
Хлориди	20,3107	20,0563	20,025
ХСК	9,4179	9,6831	9,8374
Залізо	0,0682921	0,0032681	0,0040702
Нафтопродукти	0,0181033	0,0009457	0,0010996
АСПАР	0,0081101	-	-
Фосфати	0,798397	1,173211	1,160394

Основним водокористувачем - забруднювачем поверхневих водних об'єктів є ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» з об'ємом скидання зворотних вод за 2025 рік - 246,268 млн.$м^3$ (41 % від загальної кількості скиду зворотних вод у поверхневі водні об'єкти по м. Києву), у тому числі забруднених зворотних вод - 12,072 млн $м^3$; кількість забруднюючих речовин, скинутих разом із зворотними водами, - 44,621 тис. т.

За результатами державного моніторингу, проведеного Державним агентством водних ресурсів України, у контрольних створах Канівського водосховища та в гирлі р. Либідь зафіксовано перевищення нормативів за окремими показниками якості води. У скидному каналі Бортницької станції аерації найчастіше реєстрували перевищення за амоній-іонами, фосфатами та завислими речовинами - по 11 випадків, за $БСК_5$ та ХСК - по 9 випадків. У створі на 500 м нижче станції зафіксовано по 10 випадків перевищення за амоній-іонами та $БСК_5$, а в гирлі р. Либідь - 9 випадків за $БСК_5$, 8 - за амоній-іонами та 6 - за загальним залізом.

За даними КП «Плесо», у 2025 році дослідження води охоплювали 160 водних об’єктів; проаналізовано 1330 проб. У доповіді відзначено погіршення екологічного стану 27 із 74 досліджених водойм та 19 із 32 досліджених водотоків. Основними причинами погіршення визначено обміління, замулення та надходження дощових, промислових і господарсько-побутових стічних вод.

За результатами екологічної оцінки якості поверхневих вод, наведеної в [33] , у 2025 році серед досліджених водойм (озер, ставків) 10% віднесено до категорії «води задовільні, слабо забруднені», 56% - «води посередні, помірно забруднені», 8% - «води погані, брудні». Серед досліджених водотоків (річок, струмків, каналів) 11% віднесено до категорії «води посередні, помірно забруднені», 20% - «води погані, брудні», 1% - «води дуже погані, дуже брудні». Водних об’єктів із категоріями якості «води відмінні, дуже чисті» та «води дуже добрі, чисті та води добрі, досить чисті» у наведених результатах оцінки не зафіксовано.

Найближчі поверхневі водні об’єкти

Безпосередньо в межах майданчика АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» відсутні водні об’єкти.

Державним агентством водних ресурсів України листом № 5089/4/2/11-26 від 18.08.2026 (копія листа представлена у Додатку 14) надано інформацію щодо водних об’єктів, які обліковуються у районі розташування АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», а також надано відповідний скриншот з геопорталу «Водні ресурси України».

Такими водними об’єктами є:

- озеро Мінське площею водного дзеркала 8,1 га на орієнтовній відстані 200 м від земельної ділянки, в межах якої розташований АЗК;

- мала річка Мушанка, розташована орієнтовно на відстані 260 м від земельної ділянки;

- мала річка Коноплянка, розташована орієнтовно на відстані 715 м від земельної ділянки;

- озеро Лугове (Опечень) з площею водного дзеркала 11,2 га, розташоване орієнтовно на відстані 350 м від земельної ділянки.

Озера Мінське та Лугове, також відомі під назвами Опечень-6 та Опечень-5 відповідно, входять до системи озер Опечень і мають антропогенне походження. Їхні улоговини сформувалися внаслідок заповнення водою кар’єрів гідронамиву, створених під час забудови житлового масиву Оболонь. Обидві водойми розташовані в Оболонському районі м. Києва: озеро Мінське - на північ від вул. Полярної, озеро Лугове - між вулицями Полярною та Луговою. Озерні улоговини витягнуті переважно з півночі на південь. За довідковими даними, довжина озера Мінське становить близько 840 м, максимальна ширина - близько 100 м; довжина озера Лугове - майже 1 км, ширина - до 110 м. Береги переважно пологі, на окремих ділянках розвинена прибережно-водна рослинність, зокрема очерет і рогіз, а також деревно-чагарникові насадження. В озерах заборонено купатись та ловити рибу.

Коноплянка - мала річка правобережної частини м. Києва, права притока колишньої річки Почайни. Довжина річки становить близько 3 км. Приблизна площа басейну (із притокою) - 18 км². Протікає декількома районами міста, в історичній місцевості Пріорка. Окрема ділянка р. Коноплянки біля вул. Вітряні Гори в Подільському районі має природоохоронне значення: у 2020 році тут оголошено ландшафтний заказник місцевого значення «Долина річки Коноплянка». Впадає річка в озеро Лугове.

Мушанка - мала річка правобережної частини м. Києва, яка за довідковими даними є правою притокою р. Почайни та належить до басейну р. Дніпро. Довжина водотоку річки становить близько 3,2 км.

Нижче надається карта-схема розташування найближчих поверхневих водних об'єктів відносно території провадження планованої діяльності згідно інформації, наданої Державним агентством водних ресурсів України.

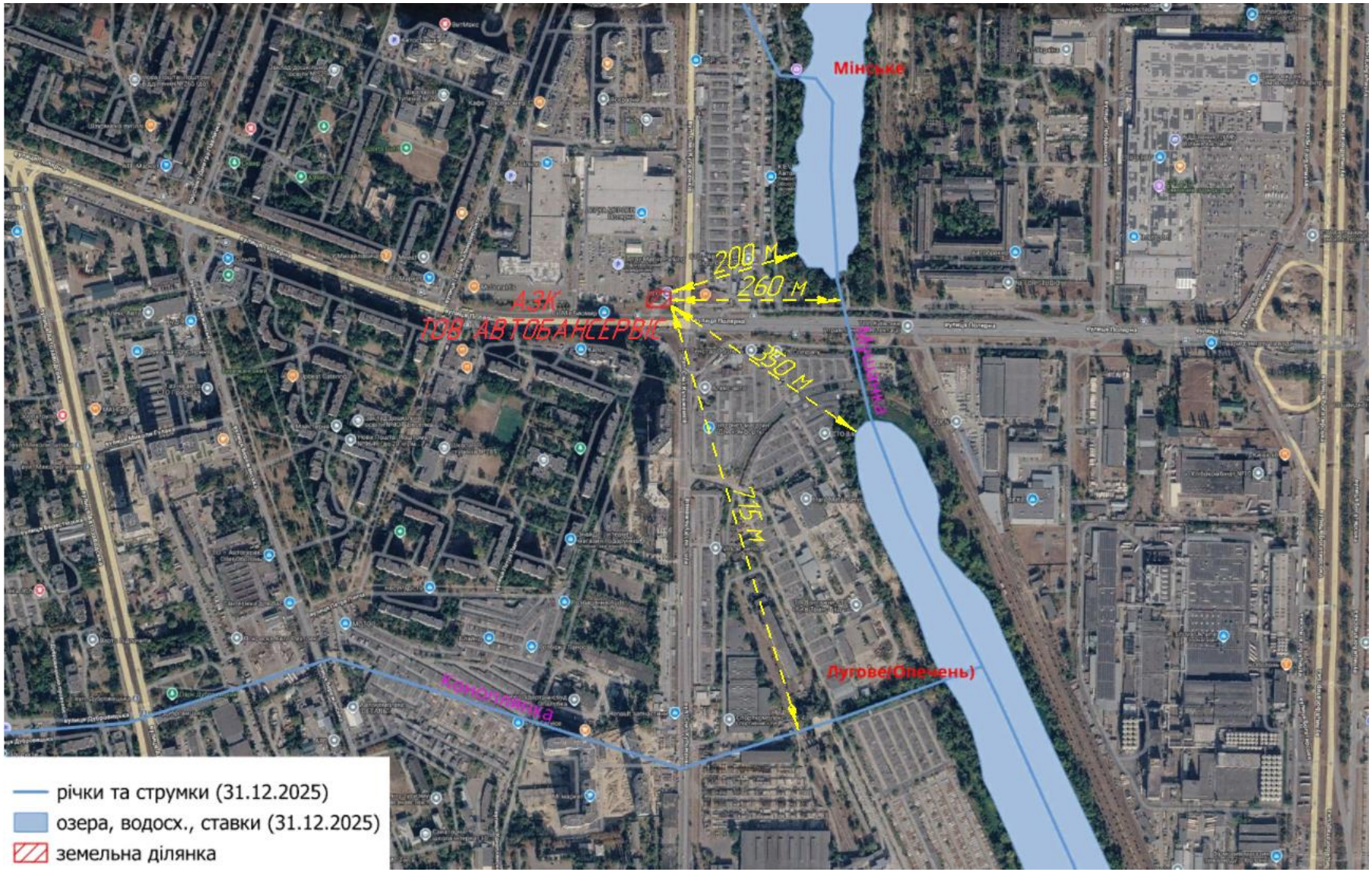


Рис. 9 - Розташування найближчих водних об'єктів

З метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водності вздовж річок, морів і навколо озер, водосховищ та інших водойм в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги. Розміри прибережних захисних смуг законодавчо визначені у ст. 60 Земельного кодексу України та у ст. 88 Водного кодексу України і мають становити по берегах річок та навколо водойм уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

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

Уздовж морів та навколо морських заток і лиманів встановлюється прибережна захисна смуга шириною не менше двох кілометрів від урізу води.

Відповідно до ст. 79 Водного кодексу України:

- до великих належать річки, які розташовані у кількох географічних зонах і мають площу водозбору понад 50 тис. квадратних кілометрів;
- до середніх належать річки, які мають площу водозбору від 2 до 50 тис. квадратних кілометрів;
- до малих належать річки з площею водозбору до 2 тис. квадратних кілометрів.

Розміри прибережних захисних смуг при розміщенні планованої діяльності не порушуються.

3.6 Геологічна будова

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

Територія району знаходиться в тектонічно складній зоні переходу від Українського Кристалічного масиву - на заході, до Дніпро-Донецької западини - на сході. Північно-східний схил щита, на якому знаходиться м. Київ, почав формуватися на межі палеозою та мезозою. В середньопермський час почалось прогинання цієї частини Українського Кристалічного масиву і територія району перетворилась на область спокійного осадонакопичення.

Породи кристалічного фундаменту цієї частини схилу представлені серією вулканогенних порід, які розбиті на окремі блоки густою мережею розломів північно-західного і субширотного простягання. Найбільш крупними з них є Київський, Ірпінський та Русанівський розломи. Поверхня кристалічного фундаменту нахилена на північний схід, глибина залягання кристалічних порід складає 325-350 м, на східній околиці міста сягає 400 м і більше.

На кристалічних породах докембрію залягають континентальні відклади пермської, тріасової системи, морські відклади юрської системи та континентально-морські відклади крейди. В межах ділянки палеогенові відклади розповсюджені досить широко і представлені всіма чотирма свитами: канівською, бучацькою, київською та харківською. Потужність палеогенових відкладів залежить від характеру рельєфу підстилаючих порід та інтенсивності після палеогенових розмивів.

В цілому вона збільшується з півдня на захід, має максимальну потужність в районі с. Пирогово - 92,0 м. Абсолютні відмітки покрівлі 108-125 м. Найдавніші палеогенові відклади - породи канівської світи, представлені чорною піщанистою глиною та дрібнозернистими глинистими пісками з включеннями гальки фосфориту. Бучацька свита складена дрібнозернистими глинистими пісками. Канівсько-бучацькі відклади знаходяться на відмітках 35-80 м. Відклади київської світи широко розповсюджені. Нижня пачка представлена вапняковими пісками, вище залягає пачка мергелів, потужністю 20-25 м. Верхня пачка (наглинок) представлена безкарбонатними глинами потужністю до 13,0 м. Загальна потужність київської світи сягає 50 м. Харківська світа має невелике розповсюдження, в основному на вододілах. Складена слюдистими пісками, потужністю 1-28 м.

Неогенові відклади представлені товщею полтавських пісків, строкатих та бурих глин, які розповсюджені на правобережжі Дніпра в межах вододільних плато та їх схилів. Загальна потужність товщі сягає 10-40 м. Четвертинні відклади майже суцільним чохлом покривають територію. Їх особливістю є строкатість та мінливість літологічного складу. Четвертинні відклади представлені різноманітними комплексами порід плейстоценового та голоценового віку різних генетичних типів. На правобережжі Дніпра переважають делювіальні, еолово-делювіальні, моренні, озерно-льодовикові та флювіогляціальні накопичення, на лівому березі розповсюджені болотні, озерно- алювіальні, алювіальні піщано-глинисті відклади заплави та надзаплавних терас р. Дніпро. Максимальна потужність четвертинних відкладів спостерігається в долині р. Дніпро, де складає 71,0 м.

3.7 Рельєф, земельні ресурси та родючий ґрунт

Рельєф – це сукупність геометричних форм земної поверхні, що утворюються в результаті складної взаємодії земної кори з водною, повітряною та біологічними оболонками. Рельєф виступає одночасно продуктом геологічного розвитку і компонентом (складовою частиною) ландшафту.

Місто Київ розташоване в центрі східної Європи на берегах р. Дніпро, в його середній течії, нижче впадіння лівої притоки - Десни. З півночі на південь місто простягнулося на 42,1 км, із заходу на схід – на 41,9 км.

Поверхня правобережної частини міста – підвищена платоподібна рівнина, розчленована ярами та балками, долинами невеликих річок, лівобережної – низовинна рівнина. Характерні форми рельєфу правобережжя – пагорби, які кияни називаються горами, зокрема, Печерська (її висота найбільша – 197,7 м над рівнем моря (площа Слави), Старокиївська (188 м), Батиєва (176 м), Хоревиця (174 м), Багринова (170 м), Щекавиця, Замкова, Звіринецька, Чорна, Черепанова, Лиса. Перевищення відносних висот на правобережжі досягає 100-105 м.

Лівобережна частина Києва — східчасто-терасована, слаборозчленована рівнина з перевищенням відносних висот до 35 м.

Значну відмінність висотного положення окремих частин міста спричинила доволі значну ерозію земної поверхні – передусім на правобережжі. Наслідком стало поширення ярів, яких налічується близько 50. Довжина найбільших ярів сягає 2-3 км, глибина 45-50 м. Найвідоміші яри – Бабин, Протасів, Реп'яхів, Звіринецький, Кмитів, Юрківський та ін. Чимало в місті й балок з дещо меншою крутістю схилів: Сирецька, Совська, Наводницька, Мишоловська. Найнижчі ділянки міста відповідають рівню води в Дніпрі – близько 92 м над рівнем моря.

Територіально виробничий майданчик АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташований на правому березі р. Дніпро - в Оболонському районі м. Києва по вул. Полярна, 12/1. АЗК є існуючим об'єктом, територія якого вже спланована та облаштована. Планована діяльність здійснюватиметься в межах наявного майданчика та не передбачає зміни рельєфу території.

Характерною і важливою особливістю земель м. Києва є їх диференціація: поруч із щільно забудованими центральними районами, існують мало забудовані, або зовсім незабудовані, головним чином, периферійні території, які вкриті рослинністю лісових або лугових формацій. Ці землі, які репрезентують до 50% приселітебної території, мають виключне середовище – утворююче, екологічне значення і потребують охорони та збереження. Разом з тим спостерігається тенденція щодо забудови вільних територій часто за рахунок скорочення зеленої зони міста, що обумовлює втрату земельних екологічно важливих резервантів міста та екологічного пріоритету в процесі містобудування.

Земельний фонд міста Києва налічує 82,6 тисячі гектарів, в тому числі за даними Головного управління Держгеокадастру у м. Києві та Київській області:

- сільськогосподарські угіддя (рілля, багаторічні насадження, сіножаті): 4,7 тис га (5,6 %);
- землі без рослинного покриву або з незначним рослинним покривом (болота): 0,1 тис. га (0,1 %);
- чагарникова рослинність природного походження: 0,2 тис. га (0,2 %);
- ліси та інші лісовкриті землі 35,3 тис. га (42,2 %);
- води: 6,6 тис. га (7,9 %);
- порушені землі: 0,3 тис. га (3,6 %);
- забудовані землі: всі інші.

Аналіз структури земельного фонду міста показує, що провідне місце у ньому належить забудованим землям та лісам і лісовкритим площам.

Характерною і важливою особливістю земель м. Києва є їхня забудовна диференціація: поруч із щільно забудованими центральними районами, існують малозабудовані, або зовсім незабудовані, головним чином периферійні території, які вкриті рослинністю лісових або лучних формацій. Ці землі, які репрезентують до 50% приселітебної території, мають виключне середовище - утворююче, екологічне значення і потребують охорони та збереження.

Разом з тим спостерігається тенденція щодо забудови вільних територій часто за рахунок скорочення зеленої зони міста, що обумовлює втрату земельних екологічно важливих резерватів міста та екологічного пріоритету в процесі містобудування.

По функціональному використанню територія м. Києва розділяється на такі зони:

- селітебну (міська і сільська забудова);
- промислову;
- рекреаційну (лісові масиви, парки, сквери, зелені насадження загального користування, об'єкти природоохоронного фонду, водоймища).

Кожна із функціональних зон характеризується своїми особливостями, призначенням і впливом на навколишнє природне середовище.

Селітебна зона характеризується висотною забудовою в центральній правобережній частині міста, на нових масивах – Оболонь, Виноградар, Теремки та ін., на Лівобережжі - масиви Троєщина, Харківський, а також приватною забудовою, яка розташована переважно на околиці міста по його периметру. Негативний вплив цієї зони на навколишнє природне середовище можна оцінити як середній.

Промислова зона складається з промислових та автотранспортних підприємств. В межах Київської міської агломерації вони згруповані в промислові вузли і зони: Подільсько-Оболоньський, Шулявка, Нижньолибідський, Дарницький, Тельбінський. Негативний вплив цієї зони на навколишнє природне середовище оцінюється як сильний.

Ґрунтовий покрив Києва є вельми строкатим, зважаючи на різноманітність природних умов. Північним околицям міста, що тяжіють до Полісся, властиві дерново-підзолисті ґрунти, сформовані переважно під хвойними лісами. На правобережній високій частині міста панують звичні для більшої частини України ґрунти – чорноземи. Утворились вони переважно на дуже своєрідних пухких, добре провітрюваних і відносно сухих суглинках – лесові відкладення. У природних київських лісопарках поширені темно – сірі лісові ґрунти, що утворились під пологом широколистяних лісів.

При оцінці можливості вирощування сільськогосподарських рослин на тих чи інших забруднених ґрунтах, у першу чергу береться до уваги транслокаційний показник шкідливості, який дозволяє робити висновки про рівень надходження хімічних елементів і токсичних речовин до організму людини з продуктами харчування рослинного походження. Найшкідливішим для землекористування і довкілля є забруднення ґрунтів важкими металами.

У 2025 році Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського виконала дослідження ґрунтів на території міста Києва на вміст промислових токсикантів (кадмій, манган, мідь, нікель, свинець, цинк). Проби ґрунтів відбирались на ділянках, які розташовані у промислово навантажених районах столиці, біля автомагістралей, а також у рекреаційних зонах.

Результати визначення вміст промислових токсикантів у ґрунтах наводяться:

- кадмію, мангану, свинцю: в долях ГДК (згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України № 1595 від 14.07.2020 «Про затвердження Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті»);
- нікелю, міді, цинку – у мг/кг повітряно-сухого ґрунту.

На території міста було відібрано 36 проб ґрунту. Середній вміст свинцю у ґрунтах був – 1,0 ГДК (33 мг/кг), цинку – 133 мг/кг, вміст решти металів був досить низьким.

Максимальний вміст свинцю на рівні 6,3 ГДК (201 мг/кг) та 4,7 ГДК (150 мг/кг), цинку – 606 мг/кг, кадмію – 0,9 ГДК (1,40 мг/кг) було виявлено в районі ПАТ «Фанпліт», цинку – 1058 мг/кг зафіксовано навпроти входу до Електродепо «Харківське», міді – 78 мг/кг – неподалік центрального входу до ТОВ «Промкластер», 72 мг/кг – в районі АТ «Київський радіозавод». Реакція водної витяжки в проаналізованих пробах була переважно лужна.

У ґрунтах на території міст внаслідок багаторічних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря від різноманітних підприємств, на автомагістралях – від транспорту, сформувалися зони підвищеного вмісту важких металів навколо них промислового та транспортного походження. Загалом в Україні, так і в Києві ґрунти найбільш забруднені цинком, свинцем, менше міддю, манганом, кадмієм і нікелем, але зустрічаються поодинокі випадки більш високого локального забруднення окремими токсикантами.

Проммайданчик ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», який розглядається даним звітом, розташовується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності – провадження планованої діяльності планується в межах існуючого АЗК. Територія, що розглядається, є забудованою, має тверде покриття, ділянки без покриття представлені антропогенними ґрунтами.

3.8 Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Відповідно до Постанови Кабміну України № 928 від 3.09.2009 р. «Перелік об’єктів культурної спадщини національного значення, які заносяться до Державного реєстру нерухомих пам’яток України», «Державного реєстру нерухомих пам'яток України (місцевого значення) станом на 15 березня 2016 року», наведеному на сайті Міністерства культури України, безпосередньо 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 не обліковуються.

Згідно листа Департаменту охорони культурної спадщини Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 21.08.2026 № 066-3922 земельна ділянка кадастровий номер 8000000000:78:134:0016, в межах якої розміщується АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», розташована поза межами території пам’яток культурної спадщини, історико-культурних заповідників та їх зон охорони. Будівлі та споруди по вул. Полярна, 12/1 не перебувають на обліку, як пам’ятки місцевого значення або як об’єкти культурної спадщини. Копія листа Департаменту охорони культурної спадщини Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 21.08.2026 № 066-3922 надається у Додатку 15.

З метою дотримання вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини» проєктом передбачається повне припинення робіт у разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру (наприклад, уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї та ін.) на земельній ділянці, на якій планується провадження планованої діяльності. Більш детальна інформація щодо передбачених заходів наведена у п. 5.4 даного звіту з ОВД.

3.9 Відходи

У відповідності до [33], [34] серед низки екологічних проблем, які мають місце в місті, особливо гостро стоїть проблема управління відходами, які є одним з найбільших забруднювачів навколишнього середовища та негативно впливають на всі його компоненти. Динаміка загального обсягу небезпечних відходів та відходів, що не є небезпечними, за даними державних статистичних спостережень, накопичених у м. Києві, зростала.

Основна частка відходів у місті Києві - це тверді побутові відходи (ТПВ). Управлінням такими відходами займається спеціалізовані структурні підрозділи КП «Київкомунсервіс». За даними Департаменту житлово - комунальної інфраструктури виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) обсяги збирання і утворення твердих побутових відходів у період 2022-2025 рр. коливаються, але мають тенденцію до зростання.

Утворені тверді побутові відходи (ТПВ) вивозяться на переробку та подальше захоронення на: полігони № 5 та № 6 ПрАТ «Київспецтранс» та СП «Завод «Енергія» КП «Київтеплоенерго».

До 50% обсягу утворених ТПВ в місті Києві захоронюються на полігоні ТПВ № 5 у селі Підгірці Обухівського району Київської області та за договорами в інших районах Київської області.

Стратегія розвитку комунального господарства у сфері управління побутовими відходами – це роздільний збір побутових відходів; зменшення навантаження на полігони відходів; будівництво об’єктів відновлення (зокрема, оброблення) побутових відходів; реконструкція заводу «Енергія» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» та інші заходи.

Роздільне збирання побутових відходів здійснюється з метою сприяння підготовці побутових відходів до повторного використання, рециклінгу для зменшення кількості побутових відходів, що захоронюються на полігонах. У місті Києві роздільне збирання здійснюється для таких видів відходів, як папір і картон, пластик, скло, а також створено умови для забезпечення роздільного збирання небезпечних відходів у складі побутових. Для збирання небезпечних відходів, що утворилися від населення, КП «Київкомунсервіс» з 2018 року розпочало роботу зі встановлення спеціальних контейнерів у всіх адміністративних районах столиці, які призначені для збирання відпрацьованих батарейок, пошкоджених ртутних термометрів та енергозберігаючих ламп.

Роздільно зібрані побутові відходи гарантовано не потрапляють на полігон, а вивозяться окремими спецавтомобілями на сортувальні лінії та станції, де досортовуються за видом та призначенням, що робить їх придатними до повторного використання, та відправляються на підприємства, які мають відповідні виробничі потужності для переробки вторинної сировини.

Динаміка основних показників поводження з відходами (тис.т) наведена у таблиці нижче.

Таблиця 23

№ з/п	Показники	2023 рік	2024 рік	2025 рік
1	2	3	4	5
1	Утворено	2646,9	2671,5	2943,6

№ з/п	Показники	2023 рік	2024 рік	2025 рік
1	2	3	4	5
2	Одержано від інших підприємств	2669,5	4295,0	5895,6
3	Спалено	218,2	183,6	181,8
3.1	у тому числі з метою отримання енергії	185,9	163,9	172,2
4	Використано (утилізовано)	120,0	33,8	293,5
5	Направлено в сховища організованого складування (поховання)	2023,8	2023,2	2635,2
6	Передано іншим підприємствам	2013,0	1937,7	1957,2
7	Втрати відходів внаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-*	-*	-*
8	Наявність на кінець звітного року у сховищах організованого складування та на території підприємств	-*	-*	-*

**Примітка*

Починаючи з 2021 р. інформація відсутня, у зв'язку зі зміною бланку форми № 1-відходи (річна) «Звіт про відходами» (наказ Держстату від 19.04.2024 №125

3.10 Соціально-економічні умови

При оцінці впливу планованої діяльності на соціальне середовище наводиться коротка сучасна і прогнозована характеристики основних соціально-побутових умов проживання місцевого населення в зоні впливів планової діяльності.

Місто Київ є столицею України, однієї із найбільших держав за чисельністю населення та площею території серед європейських країн, центром національної, макрорегіональної і регіональної систем розселення, соціально-економічних та виробничих зв'язків.

Київ має розвинуту транспортну інфраструктуру, яка забезпечує зручні зовнішні зв'язки міста з регіонами України та іншими країнами повітряним, залізничним і автомобільним сполученням. У Києві сформувалась багатогалузева та багатофункціональна економіка, розвиваються ринки товарів і послуг.

Місто посідає провідні позиції серед регіонів України за більшістю індикаторів соціально-економічного розвитку, формуючи протягом останніх років понад 20 % валового внутрішнього продукту.

Сучасний Київ, де сьогодні мешкає майже 3 млн. чол., входить до числа десяти найбільших міст Європи, а за кількістю населення та площею території, що в межах міської смуги становить 836 км^2, поступається лише таким європейським містам як Лондон, Рим та Берлін.

Особливості демографічного розвитку Києва обумовлені тим, що місто є столицею України. Київ є єдиним з 27 регіонів країни, де на початку XXI ст. відбувається зростання чисельності населення, зокрема за 20 років кількість постійного населення збільшилася на 342 тис.осіб, наявного – на 337 тис. осіб. Ця тенденція зберігається останніми роками.

Чисельність наявного населення станом на 01.01.2022 року становила 2952,301 тис. осіб.

У зоні впливу Києва як центру сформованої локальної системи розташовані міста: Бровари – 98,3 тис. осіб, Бориспіль – 59,5 тис. осіб, Васильків – 36,7 тис. осіб, та інші, які складають ближній пояс Київської моноцентричної агломерації, а також сільські поселення і селища з чисельністю населення від 3 до 20 тис. осіб.

Враховуючи постійно зростаючу кількість населення міста, можливо спрогнозувати і зростання попиту на різні види пального для автотранспорту.

З соціально-економічної точки зору впровадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗК, а також надходженням податків у місцевий і державний бюджет.

3.11 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Оцінку ймовірних змін поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності виконано шляхом аналізу показників стану основних компонентів довкілля та їх змін протягом останніх років.

При аналізі та оцінці поточного стану навколишнього середовища були використані статистичні та офіційні дані органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та охорони здоров'я. У цьому підрозділі розглядаються ймовірні зміни стану довкілля на території розташування об'єкта з урахуванням загальних тенденцій для міста Києва.

Вищезазначена інформація про сучасний стан навколишнього природного середовища наведена відповідно до:

- метеорологічних характеристик м. Києва за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 надається у Додатку 11);
- відомостей про фонові концентрації забруднюючих речовин в м. Києві за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1891/991-153 надається у Додатку 12);
- листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 14.09.2026 № 077-6784 , копія якого надана у Додатку 13;
- листа Державного агентства водних ресурсів України від 18.08.2026 № 5089/4/2/11-26, представленого у Додатку 14;
- листа Департаменту охорони культурної спадщини Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 21.08.2026 № 066-3922, наданого у Додатку 15;
- Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2025 році - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid);

- Екологічного паспорту міста Києва за 2025 рік - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport);

- картографічних матеріалів, які знаходяться у вільному доступі (https://pzf.land.kiev.ua/, https://kadastrova-karta.com/, https://emerald.eea.europa.eu/).

Оцінку ймовірних змін поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності виконано на основі інформації, наведеної в попередніх підрозділах цього Звіту, з урахуванням наявних даних моніторингу та тенденцій антропогенного навантаження на територію міста Києва. Без здійснення планованої діяльності стан компонентів довкілля визначатиметься впливом існуючих джерел забруднення, природними процесами та змінами господарського використання території.

Атмосферне повітря. Стан атмосферного повітря міста Києва формується під впливом викидів автотранспорту, теплоенергетичних об'єктів та промислових підприємств. Проаналізувавши інформацію про обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел міста Києва за останні роки, встановлено, що у 2025 році вони зменшилися на 21,9% порівняно з попереднім роком. Найбільша частка викидів за видами економічної діяльності припадає на галузь «Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря», викиди якої у 2025 році становили 92,2% від загального обсягу викидів від стаціонарних джерел у місті Києві. Без здійснення планованої діяльності викиди від її провадження будуть відсутні. Водночас вплив інших джерел — автотранспорту, комунально-побутових об'єктів та промислових підприємств — збережеться. Якість повітря може змінюватися залежно від інтенсивності руху транспорту, роботи підприємств, температури, опадів і вітру.

Радіаційний фон. За наведеними даними моніторингу, радіаційна ситуація в Києві у 2025 році була стабільною. За відсутності нових джерел радіоактивного забруднення суттєвих змін радіаційного фону не очікується.

Кліматичні умови. Суттєвих змін кліматичних умов саме внаслідок нездійснення планованої діяльності не очікується. Коливання температури, кількості й інтенсивності опадів, тривалості посушливих періодів та умов розсіювання забруднюючих речовин можуть впливати на стан довкілля незалежно від провадження планованої діяльності. Крім природних чинників, на довкілля впливатимуть зміни транспортного й промислового навантаження, розвиток забудови, стан комунальної інфраструктури та можливі аварійні події.

Акустичне середовище та вібрація. Майданчик АЗК розташований на перетині вулиць Полярна та Сім'ї Кульженків, де основним джерелом шуму є автотранспорт, що рухається цими та прилеглими вулицями. Без здійснення планованої діяльності шумовий і вібраційний вплив від експлуатації АЗК буде відсутній, проте вплив автотранспорту на дорожній мережі району збережеться. Подальші зміни акустичного середовища залежатимуть насамперед від інтенсивності руху та складу транспортного потоку. За відсутності істотних змін транспортного навантаження суттєвих змін загального шумового фону території не очікується.

Водне середовище. Якість поверхневих вод міста залежить від надходження зворотних вод, дощового й талого стоку, дифузного забруднення, а також від водності, замулення та стану водовідвідної інфраструктури. За результатами досліджень, проведених спеціалізованими організаціями у 2025 році, відзначено погіршення екологічного стану частини досліджених водойм і водотоків. Водопостачання та водовідведення об'єкта здійснюються через міські централізовані системи. Тому без здійснення планованої діяльності будуть відсутні споживання води та надходження стічних вод до міської каналізації, пов'язані з її провадженням. Проте існуюче міське водокористування, скиди зворотних вод і поверхневий стік продовжуватимуть впливати на водне середовище. Його подальший стан залежатиме переважно від ефективності роботи міських очисних споруд, технічного стану мереж та природних умов. Суттєвих змін стану водного середовища саме внаслідок нездійснення планованої діяльності не очікується.

Ґрунти, геологічне середовище та підземні води. Без здійснення планованої діяльності суттєвих змін стану ґрунтів, геологічного середовища та підземних вод не очікується. Їхній подальший стан залежатиме від існуючого використання території, впливу інших джерел забруднення, стану інженерних мереж та природних процесів. Раніше сформоване забруднення, за його наявності, не усуватиметься автоматично. Тому нездійснення планованої діяльності саме по собі не дає підстав прогнозувати поліпшення якості ґрунтів і підземних вод.

Рослинний і тваринний світ, природоохоронні території. Майданчик АЗК є антропогенно трансформованим, а зелені насадження в його межах представлені газонами. Ділянка Комплексу розташована поза межами територій природно-заповідного фонду, екологічної та Смарагдової мереж. Без здійснення планованої діяльності та за відсутності зміни використання земельної ділянки суттєвих змін рослинного покриву й умов існування тварин не очікується. Саме припинення роботи АЗК не забезпечить відновлення природних оселищ без цілеспрямованих заходів. Стан найближчих природоохоронних територій і надалі залежатиме від їх утримання, охоронного режиму та зовнішніх антропогенних і природних чинників.

Таким чином, за базовим сценарієм без здійснення планованої діяльності суттєвих змін загального стану довкілля саме внаслідок її нездійснення не прогнозується. Водночас можливі зміни показників якості атмосферного повітря, водного середовища та рівнів шуму, зумовлені розвитком міської території, впливом інших існуючих джерел забруднення та природними умовами.

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, 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

Плановану діяльністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.

За технічною альтернативою 1, яка була прийнята як найдоцільніший та основний варіант провадження планованої діяльності (див. розділ 2 даного Звіту), передбачається експлуатація існуючого АЗК зі збереженням наявної технологічної схеми та заправного обладнання: чотирьох паливо-роздавальних колонок, з яких одна призначена для відпуску рідкого моторного палива, дві - для відпуску рідкого моторного палива та СВГ і одна - виключно для відпуску СВГ. Резервуарний парк РМП та СВГ загальним об'ємом до 130 м³, номенклатура пального та комплектація ПРК залишаються без змін. Заміна ПРК за цією альтернативою не передбачається.

Провадження планованої діяльності при реалізації Технічної альтернативи 1 (прийнятий варіант) матиме можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Здоров'я населення	Вплив на здоров'я населення оцінюється як допустимий. Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів планованої діяльності, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі санітарно-захисної зони об'єкта та на межі найближчої житлової забудови по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря. Рівні шуму, вібрації не будуть перевищувати норми допустимого впливу. Контроль за утворенням та подальшим управлінням відходами та стоками дозволяє попередити їх потрапляння в навколишнє середовище, а отже і умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я. Впровадження планованої діяльності не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.
Стан фауни, флори, біорізноманіття	Провадження планованої діяльності передбачається в межах антропогенно трансформованої земельної ділянки, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо.

	Функціонування об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	Негативний вплив відсутній. Запланована діяльність відбуватиметься на майданчику, що відноситься до земель із цільовим призначенням: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу. Додаткове землевідведення не вимагається.
Ґрунти	АЗК розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності людини, тому родючий шар ґрунту відсутній. На проммайданчику наявне тверде покриття. Реалізація проекту не вимагає зменшення площ, зайнятих родючим шаром ґрунту. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт на об'єкті передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для тимчасового зберігання побутових і виробничих відходів з наступною їх передачею спеціалізованим підприємствам. Вплив на ґрунти при нормальній роботі підприємства, а саме: дотриманні технологічних регламентів виробництва, дотриманні умов зберігання палива, дотриманні вимог при управлінні відходами, відсутній.
Вода	Об'єкт планованої діяльності знаходиться за межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Водопостачання та водовідведення об'єкту здійснюватиметься існуючими мережами. Водопостачання – централізоване, від міських мереж. Водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу). Для очищення поверхневого стоку використовуються очисні споруди з нафтосепарацією з наступним відведенням у міську систему дощової каналізації. Існуючі умови та передбачені заходи дозволять уникнути негативного впливу на водні ресурси.
Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	Об'єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини на ділянці відсутні, тому негативний вплив не прогнозується. В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру проєктом передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини».

Повітря	Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів.
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	Викиди парникових газів передбачаються від процесів спалювання палива у опалювальних і енергетичних установках (твердопаливному котлі та дизель-генераторі). Підвищення середньої температури повітря в приземному шарі від викидів тепла з димовими газами носитиме локальний характер, забруднення атмосферного повітря незначне та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Планована діяльність не матиме суттєвого впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.
Ландшафт	Планована діяльність не призведе до змін ландшафту.
Соціально-економічні умови	З соціально-економічної точки зору впровадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, обумовлений покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗК, надходженням коштів в бюджет, розвитком інфраструктури регіону, забезпеченням енергоресурсами різних галузей промисловості, зайнятістю місцевого населення.
Взаємозв'язок між цими факторами	1. «Повітря, вода – стан здоров'я населення» 2. «Повітря-ґрунти та водні об'єкти» 3. «Повітря-кліматичні фактори» Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та знаходиться в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів.

Аналіз можливих ймовірних впливів альтернативного варіанту планованої діяльності на фактори довкілля:

Технічною альтернативою 2 розглядався варіант функціонування того ж багатопаливного АЗК із збереженням існуючого резервуарного парку (загальний об'єм до 130 м³ та номенклатура пального без змін) та модернізацією заправного обладнання. У межах цієї альтернативи передбачається заміна наявної двопістолетної ПРК, призначеної виключно для відпуску СВГ, на одну нову багатопаливну десятипістолетну ПРК. Така модернізація спрямована на підвищення проектної потужності відпуску пального на АЗК без зміни складу і загального об'єму резервуарного парку, а також без розширення номенклатури видів палива, що зберігаються та відпускаються.

Вплив на фактори довкілля за Технічною альтернативою 1 та Технічною альтернативою 2 в цілому є подібним, за винятком окремих аспектів, пов'язаних із можливим збільшенням інтенсивності відпуску пального на цьому заправному посту та руху автотранспорту.

- *Повітря:* у порівнянні з технічною альтернативою 1 очікується збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря внаслідок зростання інтенсивності заправлення транспортних засобів та розширення функціоналу ПРК (одночасний відпуск різних видів пального). Крім того, на етапі реалізації цієї альтернативи (демонтаж/монтаж ПРК) можливе тимчасове зростання викидів від роботи будівельної техніки та утворення пилу.

- *Шумовий вплив:* у зв'язку з потенційним збільшенням пропускної здатності ПРК можливе підвищення рівня шуму на території АЗК і прилеглій зоні. від роботи обладнання та руху автотранспорту. При цьому рівні шуму залишатимуться в межах допустимих норм за умови дотримання технологічних та санітарних вимог.

- *Ґрунти та геологічне середовище*: під час виконання робіт із демонтажу існуючої колонки, облаштування фундаменту та підключення нової ПРК можливе локальне порушення ґрунтового покриву, а також ризики забруднення ґрунтів та тимчасове підвищення ризику забруднення ґрунтів і підземних вод у разі недотримання вимог техніки безпеки та поводження з паливно-мастильними матеріалами.. За умови дотримання проєктних рішень вплив матиме тимчасовий і локальний характер.

- *Утворення відходів*: реалізація технічної альтернативи 2 супроводжуватиметься утворенням додаткових відходів – демонтованого паливо-роздавального обладнання, будівельних відходів та залишків будівельних матеріалів. Ці відходи потребуватимуть належного управління відповідно до вимог законодавства. На етапі експлуатації об'єкта утворення відходів буде загалом аналогічним технічній альтернативі 1.

Таким чином, реалізація Технічної альтернативи 2 може призвести до збільшення техногенного навантаження на компоненти довкілля, зокрема на атмосферне повітря та акустичне середовище, а також до виникнення додаткового впливу під час проведення будівельно-монтажних робіт.

З урахуванням вищенаведеного, а також необхідності мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє природне середовище, більш доцільною є реалізація Технічної альтернативи 1, яка передбачає експлуатацію існуючої автозаправної станції із збереженням наявної технологічної схеми та проектної потужності об'єкта.

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 (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ)

5.1 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

На майданчику АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташовані: підземний резервуарний парк для приймання та тимчасового зберігання бензину та дизельного палива, підземний резервуар для прийому та накопичення СВГ, паливно-роздавальні колонки, дизель-генератор, інформаційна стела, очисні споруди та ін.

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

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

5.2 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Землі: Майданчик багатопаливного автомобільного заправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», що розглядається, знаходиться в Оболонському р-ні м. Києва по вул. Полярна, 12/1 на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:78:134:0016 площею 0,093 га.

Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Земельна ділянка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га).

Ділянки з кад. номерами 8000000000:78:134:0065 та 8000000000:78:134:0066 мають цільове призначення *12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* і використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

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

Ґрунти: Майданчик АЗК розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності людини, тому родючий шар ґрунту відсутній. Реалізація проєкту не вимагає зменшення площ, зайнятих родючим шаром ґрунту. Вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

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

Розрахункові витрати води на господарсько-побутові та виробничі потреби становлять 2966,4 м^3/рік (8,127 м^3/добу).

Водопостачання та водовідведення об'єкту планованої діяльності – централізовані від міських мереж.

Зовнішнє пожежогасіння забезпечується від існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с.

Для збору поверхневих стоків передбачена дощова каналізація з їх наступним відведенням на очисні споруди з нафтосепарацією. Очищені поверхневі стоки відводяться у міську дощову каналізацію.

Скиди у водні об'єкти не передбачені.

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

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

5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами

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

При функціонуванні АЗК викиди в атмосферне повітря надходять із 15 джерел викидів, з яких – 5 джерел організовані, 9 – неорганізованих, 1 – пересувне, в тому числі:

- джерело викидів № 1: дихальний клапан від секцій підземних резервуарів для зберігання різних марок бензину;

- джерело викидів № 2: дихальний клапан від секцій підземного резервуару для зберігання різних марок дизельного палива;

- джерело викидів № 3: запобіжний клапан підземної ємності зберігання СВГ;

- неорганізоване джерело викидів № 4: оголовок струбцини, що викидає пропан-бутанову суміш із зливо-наливного рукава після наливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання СВГ;

- неорганізовані джерела № 5-№ 12 - місця заправки автомобілів різними видами палива від двосторонніх ПРК № 1-№ 4;

- джерело № 13: димова труба твердопаливного котлу Stalmark Duo Pell;

- джерело № 14: димова труба дизель-генератору Cummins C44D5e;

- пересувне джерело викидів № 15: двигуни внутрішнього згорання автомобілів при маневруванні на території проммайданчика.

Вище по тексту у розділі 1.5.2 даного звіту наведені кількісні та якісні показники утворення забруднюючих речовин, які потрапляють в атмосферне повітря від кожного джерела викидів.

Загальний перелік викидів забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря при експлуатації об'єкту планованої діяльності наведено нижче в таблиці.

Таблиця 24

№ з/п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів	
	Код CAS	Найменування	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
Викиди від стаціонарних джерел викидів:				
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,016861	0,1433
2	1333-86-4	Сажа	0,012878	0,1159
3	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,009778	0,0844
4	630-08-0	Вуглецю оксид	0,007956	0,0632
5	106-97-8	Бутан	0,061816	0,53025
6	74-82-8	Метан	0,000366	0,0031
7	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,134208	0,0191012
8	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,317634	2,33086
9	74-98-6	Пропан	0,041215	0,35313
10	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000048	0,000044704
11	—	Зола сланцева	0,006250	0,0450
12	124-38-9	Вуглецю діоксид	8,372534	71,3075
13	10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000308	0,0026
14	—	НМЛОС	0,005238	0,0452
		Всього, в т.ч.: ***без парникових газів*** ***парникові гази***	***8,9870468*** ***0,6138388*** ***8,373208***	***75,043585904*** ***3,730385904*** ***71,3132***

№ з/п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів	
	Код CAS	Найменування	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
Викиди від пересувних джерел викидів:				
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000657	0,0217
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000057	0,0018
3	630-08-0	Вуглецю оксид	0,010941	0,3733
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,002658	0,0908
5	1333-86-4	Сажа	0,000056	0,0017
		Всього:	***0,014369***	***0,4893***
		Загальна кількість:	***9,0014158***	***75,532885904***

Доцільність проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ визначається згідно п. 5.21 «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) за формулою:

$$\frac{M}{ГДК} > Ф$$

де: $Ф$=0,01H при H>10 м

$Ф$=0,1 при H<10 м

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

ГДК – максимальна граничнодопустима концентрація (мг/м^3);

H – середньозважена по підприємству висота джерела, м.

Середньозважена висота знаходиться по формулі:

$$H = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(11-20)} + 25M_{(21-30)} + \ldots}{M} \text{ м,}$$

де: $M_{(0-10)}$, $M_{(0-10)}$, і т. д. - сумарні викиди підприємства у інтервалах висот джерел від 0 до 10 м включно, від 11 до 20 м включно і т. д.

Якщо усі джерела на підприємстві низькі або наземні та висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організованими, так і неорганізованими), то Н приймається рівній 5 м.

Доцільність проведення розрахунку розсіювання від об’єкту планованої діяльності з урахуванням усіх джерел викидів (згідно п. 5.21 ОНД-86) наведена в таблиці нижче.

Таблиця 25

Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБРБ, мг/м^3	М г/с	M_{0-10} г/с	Н, м	$\frac{M}{ГДК}$	Ф	Доцільність (так/ні)
1	2	3	4	5	6	7	8
Азоту діоксид	0,2	0,017518	0,017518	5	0,088	0,1	Ні
Сажа	0,15	0,012934	0,012934	5	0,086	0,1	Ні

Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБРБ, мг/м^3	М г/с	$М_{0-10}$ г/с	Н, м	$\frac{М}{ГДК}$	Ф	Доцільність (так/ні)
1	2	3	4	5	6	7	8
Ангідрид сірчистий	0,5	0,009835	0,009835	5	0,020	0,1	Ні
Вуглецю оксид	5	0,018897	0,018897	5	0,004	0,1	Ні
Бутан	200	0,061816	0,061816	5	0,0003	0,1	Ні
Метан	50	0,000366	0,000366	5	0,00001	0,1	Ні
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	0,136866	0,136866	5	0,137	0,1	***Так***
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	0,317634	0,317634	5	0,064	0,1	Ні
Пропан	65	0,041215	0,041215	5	0,001	0,1	Ні
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	0,0000048	0,0000048	5	0,096	0,1	Ні
Зола сланцева	0,3	0,006250	0,006250	5	0,021	0,1	Ні
Вуглецю діоксид	—	8,372534	8,372534	5	—	—	Ні
Азоту (1) оксид [N2O]	—	0,000308	0,000308	5	—	—	Ні
НМЛОС	—	0,005238	0,005238	5	—	—	Ні

Таким чином, проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при реалізації планованої діяльності доцільно проводити для Вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець).

Для усіх інших забруднюючих речовин максимальні приземні концентрації становитимуть менше ніж 0,1 ГДК, що свідчить про їх мінімальний вплив на стан забруднення атмосферного повітря.

Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006 р).

В якості вихідних даних для розрахунку прийняті параметри джерел, обсяги викидів забруднюючих речовин (наведені в підсумковій таблиці в Додатку 17 даного звіту), метеорологічні характеристики й коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери (представлені в п. 3.1 даного звіту).

У якості розрахункового для підприємства, згідно з п. 2.19 ОНД-86, прийнятий прямокутник з довжинами сторін 2000 х 2000 м з центром X=0; У=0, з кроком сітки 25 м.

Розрахунок проведений з урахуванням фонових концентрацій, які представлені у розділі 3.4 звіту.

Програмний розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі ЕОЛ 2000 (h) представлений у Додатку 20.

Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від АЗК, що розглядається, на атмосферу навколишньої території проведено розрахунок розсіювання на ЕОМ у контрольних точках, а саме:

- контрольна точка № 1 (X = 22; Y = 66) - точка на межі СЗЗ 50 м, розташована у північному напрямку (Пн);
- контрольна точка № 2 (X = 83; Y = 11) - точка на межі СЗЗ 50 м, розташована у східному напрямку (Сх);
- контрольна точка № 3 (X = 29; Y = -57) - точка на межі СЗЗ 50 , розташована у південному напрямку (Пдх);
- контрольна точка № 4 (X = -26; Y = 11) - точка на межі СЗЗ 50 , розташована у західному напрямку (Зх).
- контрольна точка № 5 (X = -35; Y = -87) - точка на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Полярна, 8Е), розташованої в південно-західному напрямку на відстані 83 м від дизель-генератору (джерело викидів № 14) та на відстані 103 м від найближчої ПРК (джерела викидів № 11, № 12).

Таблиці проведеного машинного розрахунку та графічні карти полів забруднення (ізолінії концентрацій забруднюючих речовин) наведені в Додатку 20, зведені результати розрахунку представлені в таблиці нижче.

Таблиця 26

Найменування забруднюючої речовини	**Розташування контрольної точки**	**Координати контрольної точки**		**Значення концентрації (в долях ГДК) з урахуванням фонового забруднення**
		X	**Y**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	К.т 1 – межа СЗЗ на Пн	22	66	0,8962
	К.т 2 – межа СЗЗ на Сх	83	11	0,9478
	К.т 3 – межа СЗЗ на Зх	29	-57	0,9264
	К.т 4 – межа СЗЗ на Пд	-26	11	0,8839
	К.т 5 –на межі житлової забудови по вул. Полярна, 8Е	-35	-87	0,6707

За результатами розрахунків розсіювання розрахункові показники забруднення атмосферного повітря, обумовлені діяльністю підприємства сумарно з фоновими концентраціями, не перевищують нормативних показників згідно Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», «Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, що відповідає вимогам р. 8 та положенню п. 5.4. ДСП №173 від 19.06.1996 р. стосовно вимоги не перевищення ГДК на зовнішній межі СЗЗ, зверненій до житлової забудови.

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

Розрахунок зони впливу по кожній забруднюючій речовині здійснювався за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Графічні матеріали результатів розрахунку зони впливу забруднюючих речовин на ЕОМ наведені у Додатку 20. У якості розрахункового для визначення зони впливу підприємства прийнятий прямокутник з довжинами сторін 2000 х 2000 м з центром Х=0; У=0, з кроком сітки 25 м.

Згідно проведеного розрахунку зона впливу становить:

- 525 м для Вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець).

Таким чином, зона впливу АЗК приймається 525 м. Карта-схема із нанесеною зоною впливу наводиться у Додатку 19. У межах розрахункової зони впливу величина впливу (максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин) не перевищують встановлені екологічні та гігієнічні нормативи та санітарні норми.

На підставі проведених розрахунків з визначення обсягів викидів забруднюючих речовин при провадженні планованої діяльності, оцінки їх вкладу в забруднення атмосферного повітря, результатів розрахунку розсіювання очікуваний вплив на повітряне середовище прогнозується *помірно інтенсивним, за частотою впливу – на період роботи АЗК, транскордонний вплив відсутній, вплив може мати кумулятивний характер.*

5.3.2 Дані про скиди забруднюючих речовин у водні об’єкти

Скидання стічних вод у водні об’єкти в процесі експлуатації багатопаливного автомобільного заправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», розташованого по вул. Полярна, 12/1 в м. Києві , не здійснюється і не передбачається технологією виробництва.

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

Згідно результатів акустичних розрахунків з урахуванням передбачених заходів захисту від шуму та зниження рівнів звуку відстанню, наявністю огорожі та зелених насаджень, очікувані рівні звуку при експлуатації об’єкту планованої діяльності не перевищуватимуть нормативні показники згідно «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252, що становлять:

- для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, 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:

- вдень L_A =55 дБА;

- вночі L_A =45 дБА

- для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів і груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків - інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, майданчики дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів (незалежно від форм власності):

- L_A =45 дБА цілодобово.

Також не перевищуватимуться допустимі рівні звуку згідно «Державних санітарних правил планування та забудови територій», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», які становлять:

- для територій, які безпосередньо примикають до житлових будинків:

- вдень $L_{A\ екв}$ =55 дБА, $L_{A\ макс}$ =70 дБА;

- вночі $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

- для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів, груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків – інтернатів, майданчиків дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів:

- $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Розрахунковий рівень шуму при експлуатації АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» у визначених точках становить:

- контрольна точка № 1 - на межі санітарно-захисної зони 50 м (в напрямку розташування найближчої житлової забудови): $L_{A\ сум}$ =33,7 дБА;

- контрольна точка № 2 - на межі найближчої житлової забудови - житлового будинку по вул. Полярна, 8Е, розташованого в південно-західному напрямку на відстані 83 м від дизель-генератору: $L_{A\ сум}$ =26 дБА.

Розрахунки показали, що рівні шуму у визначених точках не перевищують допустимі нормативні значення.

Для запобігання проникнення шуму на прилеглу сельбищну територію передбачено відповідні конструктивні рішення для погашення шуму: стіни будівель виконані із застосуванням шумопоглинального матеріалу; вхідні двері та вікна забезпечені ущільнювальними прокладками; вентилятори монтуються на віброізоляторах; повітропроводи з'єднуються за допомогою гнучких вставок, тощо.

Для зменшення рівня шуму передбачено:

- забезпечення необхідних розривів між джерелом шуму і житловою забудовою;

- розміщення частини обладнання (при наявності технологічних та конструктивних можливостей) в шумозахисних кожухах та використання звукоізоляційних матеріалів, що сприяє зниженню звукового навантаження;

- проведення регулярного контролю обладнання з метою усунення дефектів, які можуть викликати збільшення шуму.

При дотриманні всіх заходів, передбачених технічними рішеннями проекту, негативний вплив шуму на період експлуатації планованої діяльності буде зведено до мінімуму і не зробить істотного впливу на здоров'я працівників підприємства та не призведе до погіршення умов проживання населення в найближчій житловій забудові.

Шумовий вплив при впроваджені планованої діяльності оцінюється як прямий, довгостроковий, постійний, місцевий та помірної значимості.

Вібраційне навантаження

Технологічне устаткування, прийняте до встановлення, не перевищує при своїй роботі нормованих характеристик вібрацій.

З метою зниження рівнів вібрації на робочих місцях передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання з метою їх відповідності паспортних або нормативних даних.

Контроль рівнів вібрації на робочих місцях передбачається здійснювати не рідше 1 разу на рік та при атестації робочих місць згідно Постанови КМУ від 1 серпня 1992 р. № 442 «Порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці».

Враховуючи викладене, вібраційне навантаження на населений пункт не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Іонізуючі випромінювання

Іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутні.

Електромагнітні поля

Проєктована діяльність не пов'язана зі споживанням електроенергії напругою більше 400 кВ, тому шкідливий вплив на персонал і навколишнє середовище знаходиться в допустимих межах.

Оцінка теплового забруднення

Експлуатація опалювального обладнання, призначеного для забезпечення АЗК опаленням і гарячою водою, а також робота дизель-генератору, призначеного для забезпечення Комплексу електричною енергією при відключеннях світла, супроводжується виділенням незначного теплового впливу на навколишнє середовище, проте цей вплив не здатен змінити тепловий баланс в глобальних масштабах і не здатен змінити локальний тепловий баланс в атмосфері.

На підставі проведених розрахунків з визначення рівнів шумового забруднення очікуваний вплив шуму прогнозується помірно інтенсивним, за частотою впливу – постійний, транскордонний вплив відсутній.

5.3.4 Здійснення операцій у сфері управління відходами

В процесі функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» утворюватимуться побутові та виробничі відходи, кількість яких залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗК, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятися у різні роки.

Нижче у таблиці наведений перелік відходів та їх орієнтована кількість, що утворюватимуться при роботі АЗК на максимальну потужність. Класифікація відходів проведена згідно Національного переліку відходів.

Таблиця 27

№ з/п	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Орієнтовний обсяг утворення
	Назва відходів	Код відходів		
1	2	3	4	5
1	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*	небезпечні	0,196 т/рік
2	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	небезпечні	0,050 т/рік
3	Шлами масло-водовідокремлювачів	13 05 02*	небезпечні	0,210 т/рік
4	Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини	19 08 13*	небезпечні	0,024 т/рік
5	Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	0,053 т/рік
6	Відходи від знепісочування	19 08 02	не є небезпечними	0,290 т/рік
7	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35	20 01 36	не є небезпечними	0,006 т/рік
8	Одяг	20 01 10	не є небезпечними	0,029 т/рік
9	Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	не є небезпечними	0,057 т/рік
10	Скляна тара (упаковка)	15 01 07	не є небезпечними	1,956 т/рік
11	Пластмасова упаковка	15 01 02	не є небезпечними	1,222 т/рік
12	Паперова та картонна упаковка	15 01 01	не є небезпечними	5,621 т/рік
13	Металева упаковка	15 01 04	не є небезпечними	1,100 т/рік
14	Летка зола інша, ніж зазначена в 19 01 13	19 01 14	не є небезпечними	0,100 т/рік
15	Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	37,984 т/рік
			Всього відходів:	***48,898 т/рік***

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

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

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

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

Небезпечні відходи зберігаються у герметичній тарі в спеціально відведених місцях під замком.

Відходи, що не є небезпечними, зберігаються в залежності від агрегатного стану у закритих ємностях, поліетиленових пакетах, картонних коробах. Це забезпечує локалізоване зберігання, дозволяє виконувати вантажно-розвантажувальні та транспортні роботи і виключає розповсюдження у навколишньому середовищі шкідливих речовин.

По мірі накопичення відходів за допомогою автонавантажувачу їх перевантажують у самоскидний автотранспорт і доставляють на місце відновлення або видалення.

Тверді побутові відходи тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику видалення відходів та передаються на відновлення або видалення відповідним комунальним установам згідно договорів, 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 проммайданчику категорично заборонено.

Утворювачі відходів зобов'язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб'єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України 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. 14^1 ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

Вплив на довкілля, зумовлений операціями у сфері управління відходами, за рахунок відповідності діючим нормативам, при виконанні діючих норм і правил поводження з промисловими відходами, не призведе до негативних екологічних наслідків.

Враховуючи викладене, очікуваний вплив при здійсненні операцій з управління відходами прогнозується як помірно інтенсивний, за масштабом впливу – в межах виробничої площадки, транскордонний вплив відсутній.

5.4 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик впливу планованої діяльності на навколишнє середовище - це ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища й викликаного негативним впливом господарської або іншої діяльності, надзвичайними ситуаціями природного й техногенного характеру.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення

Здоров'я населення визначається взаємодією ряду факторів, в тому числі:

- спадковість;
- соціально-економічне та психологічне благополуччя;
- доступність і якість медичного обслуговування;
- спосіб життя і наявність шкідливих звичок;
- умови життєдіяльності;
- якість навколишнього природного середовища.

Визначення точного внеску окремих факторів у стан здоров'я населення є важким завданням. У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних, екологічних та гігієнічних заходів можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних із шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення.

Одним з найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення є методологія оцінки ризику. Повна схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме: ідентифікацію небезпеки, оцінку експозиції, характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»), характеристику ризику.

Сукупність оцінки вказаних елементів дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а і створити умови для практичної реалізації цих рішень. При цьому, визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проведена за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811 та ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджені Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72.

Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів.

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

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

де: HQ - коефіцієнт небезпеки;

Ci – розрахункова середньорічна концентрація і-тої речовини, мг/м^3;

RfC – референтна (безпечна) концентрація і-тої речовини, мг/м^3.

Референтні концентрації речовин за хронічного інгаляційного впливу у відповідності до Додатку 1 Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811; наведені у таблиці нижче.

Таблиця 28

Речовина	CAS	RfC, мг/м^3	Критичні органи / системи
1	2	3	4
Азоту діоксид	10102-44-0	0,04	Органи дихання
Завислі частинки	—	0,075	Органи дихання
Вуглецю оксид	630-08-0	3,0	Кров, нервова система
Сірки діоксид	7446-09-5	0,05	Органи дихання

Середньорічні концентрації по кожній забруднюючій речовині визначаються за допомогою програмного комплексу "ЕОЛ-2000 (h)", розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Результати розрахунків представлені у Додатку 20.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (HI) за такою формулою:

$$HI = \Sigma HQ_i$$

де : HQi – коефіцієнти небезпеки впливу для окремих речовин.

Оцінка неканцерогенного ризику здійснюється відповідно до критеріїв неканцерогенного ризику:

Таблиця 29

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
1	2	3
> 3	> 6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1	1,1-3	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний

Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів приведений нижче у табличному вигляді.

Таблиця 30

Найменування забруднюючої речовини	C_i, мг/м^3	RfC, мг/м^3	HQ_i	Критичні органи / системи	Ризик
1	2	3	4	5	6
Азоту діоксид	0,00530857	0,04	0,133	Органи дихання	**0,11<HQ<1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів допустимий
Завислі частинки	0,00535015	0,075	0,071	Органи дихання	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
Вуглецю оксид	0,01845561	3,0	0,006	Кров, нервова система	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
Сірки діоксид	0,00231976	0,05	0,046	Органи дихання	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
		ΣHQ_i	*0,250* *0,006* *0,006*	*Органи дихання* *Кров* *Нервова система*	**ΣHQ<1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів для всіх груп сполук односпрямованої дії мінімальний

Згідно проведеного розрахунку, некацерогенний ризик для здоров'я населення, для усіх забруднюючих речовин в атмосферному повітрі мінімальний (HQ_i<0,1), окрім азоту діоксиду, для якого ризик допустимий (0,11<HQ<1). Для всіх груп сполук односпрямованої дії некацерогенний ризик для здоров'я населення вкрай малий (ΣHQ_i <1) і такий вплив можна вважати допустимим, не існує імовірність виникнення шкідливих ефектів у населення.

Розрахунок ризику розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів

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/м^3;
CR- швидкість надходження повітря до організму, м^3/добу (20 м^3/добу);
EF – частота впливу, днів на рік;
ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);
BW – маса тіла людини, кг (70 кг);
AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів – 70 років);
365 – кількість днів на рік.

Використовуючи стандартні дескриптори експозиції та дані щодо факторів канцерогенного потенціалу сполук, проводиться розрахунок середньодобової дози впливу канцерогена на населення (LADD)в табличному вигляді.

Таблиця 31

Речовина	C_i, мг/м^3	CR, м^3/добу	EF, днів/рік	ED, років	BW, кг	AT, років	LADD, мг/ (кг × добу)
1	2	3	4	5	6	7	8
Сажа	0,00253613	20	365	70	70	70	0,00072

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CRi здійснюють за формулою:

$$CRi = LADD \times SF$$

де: LADD – середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×доба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кг×доба))-1

Фактори канцерогенного потенціалу речовин у відповідності до Додатку 2 Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811; наведені у таблиці нижче.

Таблиця 32

Речовина	CAS	SFi, (мг/(кг·доба))$^{-1}$
1	2	3
Сажа	1333-86-4	0,0155

Нижче в таблиці наводиться класифікація рівнів канцерогенного ризику.

Таблиця 33

Ризик протягом життя	Рівень ризику
2	1
> 10^{-3}	Високий - не прийнятний для виробничих умов і населення.
10^{-3} - 10^{-4}	Середній - прийнятний для виробничих умов, але не прийнятний для населення
10^{-4} - 10^{-6}	Низький - допустимий ризик
< 10^{-6}	Мінімальний ризик

Розрахункова величина індивідуального канцерогенного ризику наведена у табличному вигляді.

Таблиця 34

Найменування забруднюючої речовини	LADD, мг/(кг × добу)	SF_i, (мг/(кг*доба)$^{-1}$	CR	Рівень ризику
1	2	3	5	6
Сажа	0,00072	0,0155	11,16*10^{-6}	Низький – допустимий ризик

Згідно проведеного розрахунку, ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів є низьким.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена згідно Додатка В ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджених Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72.

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

Оціночне значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_S = CR_a \cdot \frac{N}{T} \cdot V_u \cdot N_p$$

де: R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a- - канцерогенний ризик комбінованої дії декількох речовин, що забруднюють атмосферу; для розрахунку приймається: $CR_a=1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, долі одиниці: $V_u=0,009$;

N – чисельність населення, чол., що визначається:

а) за даними мікрорайону розміщення об'єкту, якщо такі є у населеному пункті;

б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;

в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами.

Планована діяльність розташована в Оболонському р-ні м. Києва. Чисельність наявного населення району згідно даних [33], [34]: N= 316242 ос.

T – середня тривалість життя; для розрахунку приймається T=70 чол. / рік;

N_p – коефіцієнт «соціальної напруги», що визначається:

а) за нижченаведеною формулою для будівництва нового об'єкту:

$$N_p = \frac{N_{rm}}{N}$$

б) за нижченаведеною формулою реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць зменшується:

$$N_p = 1 - \frac{N_{rm} - N_{rm}^{rek}}{N_{rm}}$$

в) за нижченаведеною формулою для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць збільшується

$$N_p = \frac{N_{rm}^{rek} - N_{rm}}{N}$$

де: N_{rm} – кількість робочих місць (при реконструкції – попередня), чол.;
N_{rm}^{rek} – кількість робочих місць після реконструкції, чол.

г) для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць не змінюється Np=1

$$N_p = 1$$

$$R_S = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{316242}{70} \cdot 0{,}009 \cdot 1 = 0{,}4 \cdot 10^{-4}$$

Оцінка рівня соціального ризику діяльності здійснюється відповідно до наступних показників:

Таблиця 35

Рівень ризику	Ризик протягом життя
1	**2**
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більше ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	10^{-3} - 10^{-4}
Умовно прийнятний	10^{-4} - 10^{-6}
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Таким чином, рівень соціального ризику діяльності ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» оцінюється як умовно прийнятний.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

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

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

Можливими причинами аварійних ситуацій при недотриманні технологічних регламентів можуть бути:

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

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

Надзвичайні ситуації також можуть виникати внаслідок несподіваних природних стихійних лих (землетруси, повені, урагани та ін.).

Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей, зберегти матеріальні цінності. Технічні заходи та системи запобігання, пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля передбачають:

- максимальну механізацію і автоматизацію технологічних процесів;

- контроль параметрів роботи обладнання і застосування електроустаткування, відповідного класам пожежонебезпечних і вибухонебезпечних зон і Правил улаштування електроустановок;

- блискавкозахист будівель і споруд;

- захист від пожежонебезпечних проявів статичної електрики;

- виконання основних будівельних конструкцій будівель і споруд з негорючих матеріалів;

- автоматична зупинка технологічного процесу у разі виникнення пожежі;

- встановлення на території резервуару з водою для пожежогасіння;

- забезпечення об'єктів і території підприємства первинними засобами пожежогасіння;

- влаштування по території підприємства проїздів для пожежних автомобілів.

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

- дотримання правил експлуатації обладнання і технологічних регламентів,

- своєчасне технічне опосвідчення, діагностування, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура),

- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки,

- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям,

- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація,

- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, учбові тривоги),

- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості.

- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов’язаних з вогнем;

- виготовлення і застосування засобів наочної агітації щодо забезпечення пожежної безпеки;

- розробка інструкцій про заходи пожежної безпеки при проведенні технологічних процесів, експлуатації обладнання, виконанні пожежонебезпечних робіт;

- встановлення порядку огляду та приведення в пожежобезпечний стан приміщень перед їх закриттям;

- забезпечення приміщень і території знаками пожежної безпеки;

- вказівка на вхідних дверях приміщень категорій за вибухопожежною та пожежною небезпекою, а також класів зон за ПУЕ.

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

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

Належний рівень контролю за технологічними параметрами процесів по здійсненню операцій у сфері управління відходами, забезпечення нормальної експлуатації технологічного обладнання, дотриманням протипожежних норм та правил, виконання заходів з техніки безпеки, передбачених законодавством, виключає можливість виникнення аварійних ситуацій.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини

Безпосередньо на майданчику АЗК, який розглядається даним звітом, немає об'єктів архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини.

Проектом передбачаються наступні заходи для запобігання ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини:

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї та ін.) під час проведення будь-яких земляних робіт виконавець робіт у відповідності до вимог ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини» зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи;

- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, у відповідності до вимог ст. 14, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини» необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об'єкту культурної спадщини.

- зупинені органом охорони культурної спадщини земляні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

Загалом, вплив та ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, можна охарактеризувати як допустимі.

5.5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

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

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

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

Згідно рекомендацій п. 20 розділу 2 «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України № 193 від 15.03.2021 р., 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 траєкторією;

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, які наявні на території АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», функціонування якої розглядається даним звітом. В радіусі 500 м від Комплексу, що розглядається, відсутні інші проммайданчики підприємства ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Розрахункова зона впливу АЗК на атмосферне повітря, визначена у розділі 5.3.1 даного звіту, становить 525 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 житлової забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту.

Оцінка кумулятивного впливу на атмосферне повітря може бути проведена як за даними результатів безпосереднього спостереження за станом довкілля (стаціонарні пости, систематичні лабораторно-інструментальні вимірювання), так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля, слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища – потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонової 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 обладнання АЗК, 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 проведених розрахунків рівнів шуму на межі найближчої житлової 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, і ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій».

Відходи, що утворюються при провадженні планованої діяльності, підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика, 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 житловою забудовою. Отже, функціонування підприємства не створить значного негативного кумулятивного ефекту.

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

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

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

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

Вуглекислий газ (CO_2), метан (CH_4), закис азоту (N_2O) та озон (O_3) є парниковими газами прямої дії, оскільки вони безпосередньо викликають парниковий ефект. Хоча ці гази постійно виробляються в атмосфері природним чином, збільшення їх концентрації останнім часом є значною мірою наслідком людської діяльності. Таке зростання концентрації парникових газів вплинуло на атмосферний баланс Землі та в майбутньому може суттєво змінити клімат планети.

Парникові гази при провадженні планованої діяльності – функціонуванні багатопаливної автомобільної заправної станції ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» - надходитимуть у атмосферне повітря від процесів спалювання палива у опалювальному обладнанні з ціллю отримання теплової енергії та при роботі дизель-генератору для забезпечення електричною енергією.

У таблиці нижче наводиться характеристика викидів парникових газів при провадженні планованої діяльності.

Таблиця 36

Технологічний процес		**Парниковий газ**	**Валовий викид, т/рік**
1	**2**	**3**	**4**
Виробництво теплової енергії	Спалювання твердого палива	Метан	0,0009
		Азоту (1) оксид [N2O]	0,0007
		Вуглецю діоксид	16,1813
Виробництво електроенергії	Спалювання дизельного палива	Метан	0,0022
		Азоту (1) оксид [N2O]	0,0019
		Вуглецю діоксид	55,1262
Всього:			***71,3132***

Дане виробництво не підпадає під дію Постанови Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 880 «Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації» через те, що загальна номінальна теплова потужність установок для спалювання палива, що використовуються, не перевищує 20 МВт.

В ході провадження планованої діяльності не передбачається надмірних теплових виділень, проведення випробувань або використання хімічних речовин, які могли б вплинути на інтенсивність сонячного випромінювання, температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманів і інші кліматичні характеристики району, у порівнянні з існуючим станом, тому можливо спрогнозувати, що проєктована діяльність не матиме значного впливу на існуючий стан клімату.

Кліматичні особливості території планованої діяльності не призводять до зростання інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери допустимий.

Основним джерелом теплового забруднення при здійсненні планованої діяльності буде розсіювання в навколишнє середовище теплоти, яка виділяється у теплових процесах, пов’язаних зі згоранням палива.

При дотриманні всіх діючих нормативно-правових актів у сфері охорони атмосферного повітря та використанні якісного пального вплив планованої діяльності на клімат можливо оцінити як допустимий.

На підставі викладеного, вплив на планованої діяльності на клімат оцінюється як допустимий. Вразливість планованої діяльності до несприятливих наслідків зміни клімату, а саме зростання середніх температур, оцінюється як низька.

5.7 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого технологію і речовинами, що використовуються

Небезпечними речовинами, які знаходяться в обігу на об'єкті, є:

- автомобільні бензини та дизельне паливо – горючі рідини з температурою спалаху, що дорівнює або менша 61°С у закритому тиглі або температурою спалаху, що дорівнює або менша 66°С у відкритому тиглі (легкозаймисті рідини згідно з ГОСТ 12.1.044-89);

- скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутан), вибухопожежонебезпечний по ГОСТ 27578-87.

Бензин за нормальних умов (температура 25°С і атмосферний тиск) є прозорою рідиною з характерним запахом. Бензин є продуктом переробки сирої нафти шляхом перегонки, прямого або каталітичного крекінгу і є сумішшю вуглеводнів й органічних спиртів. Температура кипіння (перегонки) бензину не має фіксованого значення і визначається за температурою кипіння акцій.

Бензин є легкозаймистою рідиною, відноситься до особливо небезпечних речовин, здатних утворювати вибухонебезпечні суміші з повітрям за нормальних умов (група вибухопожежонебезпечності - 1). Температура самозаймання складає 255-370°С, температура спалаху - мінус 27 – мінус 39°С, теплота згоряння - 43961 кДж/кг.

З повітрям утворює горючі і вибухонебезпечні суміші. Область загоряння при об'ємній частці пари бензину складає 0,79-5,16%; вибухонебезпечні концентрації - 1-6 % і 9-8,1 % за даними різних довідників.

При горінні бензину в резервуарах або при загорянні масових виливів відбувається прогрівання маси бензину вглиб з утворенням гомотермічного шару, що зростає. Температура полум'я при горінні бензину складає 1200°С. За своїми токсичними властивостями бензин відноситься до речовин четвертого класу небезпеки.

Дизельне паливо за нормальних умов (температура 25°С й атмосферний тиск) є прозорою маслянистою рідиною жовтуватого кольору зі слабким запахом. Температура кипіння дизельного палива складає 225-325°С. Питома вага - 0,842-0,860 кг/дм^3.

За своїм хімічним складом дизельне паливо представляє суміш, що складається з 40 % насичених, 45 % ненасичених і 13 % ароматичних вуглеводнів. Уміст домішок сірки не перевищує 0,95 %, асфальтенів – 0,1 %, фенолів - 0,5 % . Уміст розчинених кисню і азоту - не більше 1,01 %.

Дизельне паливо є горючою рідиною. Температура кипіння складає 264-310°С, самозаймання - 360°С, спалаху - від 142°С.

Дизельне пальне відноситься до малотоксичних речовин 4-го класу небезпеки.

Легкозаймисті та горючі рідини особливо небезпечні та вибухопожежонебезпечні рідини. Пари легкозаймистих та горючих рідин мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Гранично допустима концентрація в повітрі робочої зони:

- парів вуглеводнів (ГДК = 300 мг/м^3, 4 клас небезпеки),
- бензину (ГДК = 100 мг/м^3, 4 клас небезпеки).

Легкозаймисті та горючі рідини можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

- пари бензину та дизпалива дуже токсичні для людини, а їхнє вдихання може викликати як гостре, так і хронічне отруєння.

Заходи першої допомоги :

- при отруєнні - свіже повітря (кисень), тепло, вата, змочена нашатирним спиртом, для приведення потерпілого у свідомість - гаряче питво, при необхідності - штучне дихання;
- при попаданні на шкіру - змити теплою водою з милом чи іншим мийним засобом згідно з ГОСТ 12.4.068;
- при попаданні на слизові оболонки - необхідно промити їх великою кількістю теплої води;
- при попаданні в шлунок - спричинити блювання, промити шлунок і направити потерпілого в лікувальний заклад.

При роботі із легкозаймистими та горючими рідинами очі необхідно захищати окулярами типу ЗН, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні бензину або дизельного палива застосовують такі засоби пожежогасіння: пісок, повсть, пінний вогнегасник, дрібнорозпилену воду, піну, вогнегасний порошок; у разі об'ємного гасіння - вуглекислий газ, вогнегасні порошки класів В та АВС, перегріту пару, порошковий метод гасіння та засоби аерозольного гасіння.

До ***скраплених вуглеводних газів*** відносяться такі, які при нормальних умовах (температурі 0°С та тиску - 101,3 кПа) знаходяться в газоподібному стані та при відносно невеликому підвищенні тиску (без пониження температури) переходять в рідкий стан. Як правило, скраплені гази використовуються у вигляді суміші з двох вуглеводнів: пропану - C_3H_8 та бутану - C_4H_{10}.

Скраплені гази - малотоксичні і по мірі дії на організм відносяться до речовин 4-го класу небезпеки по ГОСТ 12.1.007.

Скраплені гази утворюють з повітрям вибухонебезпечні суміші при концентрації парів пропану від 2,1 до 9,5 %, ізобутана від 1,8 до 8,4 %, нормального бутану від 1,5 до 8,5 % об'єму при тиску 98066 Па (1 атм) і температурі 15-20 °С.

Пари скрапленого газу мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Скраплені гази можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

- токсичність продуктів неповного згорання газів;
- задушлива дія газів при змісті в повітрі кисню нижче допустимого;
- сильна охолоджувальна дія рідкої фази, що викликає важке обмороження.

Заходи першої допомоги :

- при отруєнні - свіже повітря (кисень), тепло, вата, змочена нашатирним спиртом, для приведення потерпілого у свідомість - гаряче питво, при необхідності - штучне дихання;

- при попаданні рідкої фази на одяг - негайно видалити одяг з метою виключення зіткнення рідкої фази з тілом людини;

- при обмороженні - накласти суху стерильну пов'язку на обморожену поверхню шкіри і негайно звернутися до лікаря.

При роботі із скрапленими газами очі необхідно захищати окулярами з бічними відкрилками, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні СВГ застосовують такі засоби пожежогасіння: вуглекислотні, порошкові, водно-дисперсні і пінні вогнегасники; водяна пара, азот і інші інертні гази; воду у вигляді компактних і розпорошених струменів; азбестове полотно, сухий пісок.

Вибухопожежна безпека АЗК забезпечується комплексом заходів, направлених на попередження пожежі, а також створення умов, що враховують гасіння пожежі, евакуацію людей і матеріальних цінностей в гранично короткий час. На території АЗК не допускається поводження з відкритим вогнем, штучне освітлення має бути виконане у вибухозахищеному виконанні; місткості, комунікації, насосні агрегати мають бути герметичними і заземленими; усі роботи повинні проводитися інструментами, що не дають при ударі іскру.

Вимоги протипожежних заходів забезпечуються наступними проектними рішеннями:

- влаштуванням протипожежного водопроводу;

– встановлення первинних засобів пожежогасіння, укомплектованими відповідно до нормативів, що діють на території України.

Пожежовибухобезпека електроустановок АЗК забезпечується:

– вибором кабелів, апаратів і іншого електроустаткування відповідних умовам середовища;

– виконанням блискавкозахисту відповідно до ДСТУ Б В.2.5-38:2008 «Улаштування блискавкозахисту будівель і споруд»;

– заземленням резервуарів з нафтопродуктами;

– використанням спеціальних зливо-наливних пристроїв, виготовленими з матеріалів, які виключають іскроутворення при ударі;

– застосуванням будівельних матеріалів з визначеними межами вогнестійкості та сертифікованого протипожежного обладнання.

Загалом, вплив на довкілля обумовлений технологією і матеріалами, що використовуватимуться, можна охарактеризувати як допустимий.

Проведена оцінка можливих видів і рівнів впливу на навколишнє середовище показує, що прийнятні заходи і рішення по застосуванню технологічних процесів і обладнання відповідають раціональному використанню природних ресурсів і дозволяє зробити висновок, що планована діяльність відповідає діючому природоохоронному законодавству України.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗАЗНАЧЕНИХ У ПУНКТІ 5 ЦІЄЇ ЧАСТИНИ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Для прогнозування можливого впливу підприємства було використано наступні методи:

1. *Розрахункові математичні методи*:

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

- Збірник показників емісії (питомих викидів) повітря різними виробництвами - УкрНТЕК, Донецьк, 2004.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников - ОАО «УкрНТЕК», Донецк, 1999.
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы - ВАТ "УкрНТЕК", Донецьк, 2000.

1.2 Оцінка очікуваного рівня шуму:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 та № 453 від 18.09.2013
- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проєктування захисту від шуму сельбищних територій», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013.

1.3 Оцінка ризиків для здоров'я людей:

- Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811
- ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджених Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72

1.4 Розрахунок утворення відходів:

- «Норми надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації від 31.01.2023 № 59
- ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій»
- «Методика роздільного збирання побутових відходів», затверджена Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 № 1130;

1.5 Розрахунок водоспоживання та водовідведення:

- ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»
- ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. зовнішні мережі та споруди»
- ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди»
- ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування»

2. *Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки:*
   - розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, зон впливу за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006).
   - розрахунок середньорічних концентрацій за допомогою утиліти «Показник ризику» на базі програмного продукту «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ.
3. *Використовувані дані про стан довкілля*
   - Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2025 році - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)
   - Екологічний паспорт міста Києва за 2025 рік, Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)

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'єкту, запроєктовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Заходи по охороні атмосферного повітря

1) здійснення викидів стаціонарними джерелами виключна за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

2) дотримання граничнодопустимих нормативів та умов, встановлених у дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

3) здійснення контролю за точним дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання, роботою контрольно-вимірювальних пристроїв.

4) забезпечення постійного контролю за справністю обладнання.

5) налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту;

6) застосування підземних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;

7) використання прогресивного технологічного устаткування, обладнаного автоматичними системами контролю і ведення технологічного процесу в рамках заданих параметрів.

8) здійснення контролю за обсягом та складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря;

9) здійснення регулювання викидів від джерел на території планованої діяльності при несприятливих метеорологічних умовах.

Заходи щодо регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи з регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) - це заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в ті періоди часу, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню в приземному шарі атмосфери забруднюючих речовин і різкому підвищенню рівня забруднення атмосфери. Дані заходи можна охарактеризувати як заходи, які мають тимчасовий характер, спрямовані на короткочасне зниження викидів забруднюючих речовин і не вимагають великих капітальних вкладень.

Заходи з охорони атмосферного повітря при НМУ розробляються і виконуються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах» РД 52.04.52-85, затвердженими Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

По місту Києву прогноз метеорологічних умов високого забруднення атмосферного повітря проводить Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського.

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

При надходженні цих попереджень на підприємстві повинен бути виконаний комплекс заходів, спрямованих на зниження забруднення атмосфери:

Заходи щодо скорочення викидів при I режимі роботи підприємства в період НМУ

Перший режим роботи підприємства повинен забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 %. Як правило, це забезпечується заходами організаційно-технічного характеру, які не призводять до зниження продуктивності підприємства.

По першому режиму пропонується:

- посилити контроль за дотриманням технології виробництва; забезпечити роботу технологічного обладнання згідно технологічних регламентів;
- припинити ремонтні роботи, які пов'язані з підвищеним виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- заборонити роботу устаткування на форсованому режимі;
- підсилити контроль за герметичністю обладнання;
- підсилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічними процесами.

Заходи щодо скорочення викидів при II режимі роботи підприємства в період НМУ

При другому режимі роботи підприємства заходу повинні забезпечити скорочення концентрацій на 20-40 %. Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для I-го режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням потужності підприємства:

- заборонити продувку та чищення обладнання, газоходів, ємностей, які супроводжуються виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- обмежити використання автотранспорту на території підприємства;
- не проводити планово-попереджувальні роботи по ремонту технологічного обладнання;
- знизити продуктивність окремих апаратів та технологічних ліній, робота яких пов'язана із значним виділення в атмосферу забруднюючих речовин.

Заходи щодо скорочення викидів при III режимі роботи підприємства в період НМУ

Третій режим роботи підприємства передбачає зниження концентрацій шкідливих речовин на 40-60 %, а в деяких особливо небезпечних випадках і ділянках, повне скорочення викидів підприємства.

Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для 1-го та 2-го режиму, а також заходи, що передбачають скорочення викидів шкідливих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства:

- знизити навантаження або зупинити виробництва, які супроводжуються значними виділеннями забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

- відключити апарати та обладнання, робота яких пов’язана зі значними викидами в атмосферне повітря.

Заходи по охороні водних ресурсів:

1) відведення господарсько-побутових стічних вод в міську каналізаційну мережу;

2) відведення поверхневих (дощових та талих) вод після очистки на очисних спорудах з нафтосепарацією в міську дощову каналізацію;

3) виключення скиду в стічні води відходів з нафтопродуктами;

4) раціональне використання водних ресурсів;

5) постійне здійснення обліку водоспоживання за допомогою повірених засобів обліку (витратоміри, лічильники);

6) своєчасне проведення профілактичних та ремонтних робіт щодо герметичності ємкісних споруд і трубопроводів, призначених для палива;

7) своєчасне проведення ремонту дорожнього покриття з метою запобігання інфільтрації забруднених поверхневих стічних вод в ґрунти та ґрунтові води.

Заходи по охороні ґрунту та земельних ресурсів:

1) контроль рівня нафтопродуктів показникам наповнення, які встановлені на резервуарах;

2) закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправного вузлу;

3) виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів ;

4) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриває;

5) благоустрій майданчику з організацією місць тимчасового зберігання відходів з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;

6) проведення вчасного ремонту дорожніх покрівель;

7) огородження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливного дощу;

8) організація регулярного прибирання території.

9) недопущення на території майданчика витоку нафтопродуктів;

10) постійний контроль стану ґрунтів з метою виключення можливості витоку небезпечних рідин;

11) негайне прибирання місця аварійних розливів нафтопродуктів з використанням сорбенту типу «Еколан-М» (або його аналогів).

Заходи у сфері управління відходами

1) Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;

- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;

- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері управління відходами;

- вчасне вивезення відходів з території підприємства;

2) Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;

- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;

- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

3) Виконання на підприємстві заходів по безпечному управлінню відходами направлені на:

- виключення можливості втрат відходів в процесі управління ними на території підприємства;

- відповідність операцій з управління відходами санітарно-гігієнічним вимогам;

- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;

- мінімізація ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

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

1) здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі на межі санітарно-захисної зони об'єкта (зі сторони, де розташована найближча житлова забудова);

2) своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик;

3) здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі на межі санітарно-захисної зони об'єкта (зі сторони, де розташована найближча житлова забудова).

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація) включають в себе:

1) застосування сучасного обладнання з низькими шумовими характеристиками;

2) все технологічне обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, встановлювати на віброізоляторах, для поглинання вібраційних хвиль;

3) експлуатація інженерного та технологічного обладнання тільки у справному стані;

4) своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;

5) обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території підприємства;

6) контроль рівнів шуму на робочих місцях.

Комплексні заходи щодо забезпечення стану навколишнього середовища

Комплексні заході щодо забезпечення стану навколишнього середовища плануються для зменшення або компенсацій впливів проектованої діяльності на навколишнє середовище. Для цього проводяться ресурсозберігаючі, захисні, планувальні, компенсаційні заходи.

Наводиться перелік і стисла характеристика проектних рішень, комплекс яких включає:

- ресурсозберігаючі заходи - збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів і т.п., повторне їх використання та ін.;

- захисні заходи - влаштування захисних споруд (дренажі, екрани, завіси та ін.), включаючи технологічні заходи (використання екологічно чистих матеріалів, екологічно безпечне управління відходами та ін.),

- планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення та ін.), усунення наднормативних впливів;

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

В кожному напрямку було запроектовано ряд заходів.

Ресурсозберігаючі заходи:

- дотримання інструкції виробника по експлуатації обладнання;

- застосування прогресивного обладнання, що забезпечує збереження паливних та енергетичних ресурсів;

- оснащення обладнання пристроями контролю, управління і автоматизації в об'ємі, достатньому для надійної і економічної його експлуатації, а також забезпечення можливості аналізу роботи обладнання та обліку енергоресурсів і енергоносіїв.

Захисні заходи:

- монтаж обладнання з урахуванням категорії пожежної небезпеки, ступеня вогнестійкості, а також з дотриманням необхідних розривів між існуючими спорудами і будівлями;

- заземлення всіх металевих частин, які можуть опинитися під напругою;

- улаштування захисного відключення електрообладнання при перевантаженнях і короткому замиканні;

- здійснення робіт відповідно до затверджених технологічних регламентів, з додержанням вимог чинного природоохоронного, санітарного законодавства України та вимог пожежної безпеки;

- своєчасне проведення профілактичних оглядів і ремонтів обладнання;

- оснащення об'єкта засобами пожежогасіння;

- зберігання відходів, що утворюються в процесі функціонування об'єкта, в спеціально відведених місцях відповідно до санітарних норм і вивезення їх в установленому порядку.

- проведення інструктажу та занять з підвищення кваліфікації обслуговуючого персоналу;

- дотримання трудової і виробничої дисципліни, правил техніки безпеки.

Планувальні заходи

- дотримання розміру санітарно-захисної зони об'єкту у відповідності до «Державних санітарних правил планування та забудови територій», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173;

- благоустрій та озеленення санітарно-захисної зони підприємства (мінімальна площа озеленення санітарно-захисної зони відповідно до п. 5.13. ДСП №173)

Компенсаційні заходи

Згідно п. 5.9.2 ДБН А.2.2-1:2021, компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків.

Компенсація нанесених незворотних збитків від планованої діяльності здійснюється за рахунок грошового відшкодування. Згідно ст. 9 Податкового кодексу України до загальнодержавного податку та зборів відноситься екологічний податок. Екологічний податок – загальнодержавний обов'язковий платіж, що справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів, а також за утилізацію знятих з експлуатації транспортних засобів, для забезпечення екологічної безпеки, а також безпеки життя та здоров'я громадян.

При експлуатації АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» передбачається здійснювати платежі за забруднення навколишнього середовища згідно Податкового кодексу України від 02.12.2010 № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VII «Екологічний податок».

Аналізуючи види і рівні впливів на навколишнє середовище об'єкту планової діяльності, можна зробити висновок, що комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

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

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

Державна політика у сфері захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру здійснюється на принципах пріоритетності завдань, спрямованих на рятування життя та збереження здоров'я людей і довкілля та безумовного надання переваги раціональній і превентивній безпеці.

Оцінка аварійних ситуацій і їх наслідки для навколишнього природного середовища включає аналіз сценаріїв розвитку аварійних ситуацій, ймовірності їх виникнення і проводиться на підставі ретельного аналізу діяльності об'єкта відповідно до нормативних документів, а також з урахуванням аварій і аварійних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

Надзвичайні ситуації класифікують за характером походження, ступенем поширення, розміром людських втрат і матеріальних збитків.

Залежно від характеру походження подій, що можуть зумовити виникнення надзвичайних ситуацій на території України, визначають такі види надзвичайних ситуацій: техногенного характеру; природного характеру; соціального характеру; воєнного характеру.

Основні небезпечні процеси при прийомі, зберіганні та відпуску світлих нафтопродуктів

Основним видом робіт, пов'язаними з небезпечними речовинами, є прийом / відпуск паливо-мастильними матеріалами від пересувних автотранспортних засобів. Перелік основних небезпечних процесів для АЗК – приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни), зберігання палива в резервуарах і заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом бензину. У випадку утворення вибухо-пожежонебезпечної концентрації суміші парів бензину з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає. Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів бензину, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу. Вибух всередині автоцистерни по величині уражуючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості бензину, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Фактори впливу на обладнання з рідким паливом, які можуть призвести до аварії, можуть бути внутрішніми і зовнішніми. Внутрішні фактори:

- переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків);
- вибух суміші парів бензину з повітрям;
- корозія металу обладнання і трубопроводів.

Основні небезпечні процеси при прийомі, зберіганні та відпуску СВГ

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання АЗК. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів.

Приймаючи до уваги експлуатаційні показники посудин, що працюють під тиском, трубопроводів, обладнання, а також фізико-хімічні властивості та особливості скраплених вуглеводневих газів, при виконанні технологічних операцій на АГЗП мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см^2;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90 % об'єму;
- підвищення температури понад +45°С;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20 % від нижньої межі вибуховості (2,1 %об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки під час прийому / відпуску СВГ є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);
- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;
- зливання газу в місткості зберігання – обрив гнучкого шлангу, порушення герметичності, витік газу з автоцистерни, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу, недотримання на території АГЗП правил пожежної безпеки також може призвести до виникнення аварійної ситуації.

Перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку імовірних аварій:

- перенаповнення резервуарів, експлуатація негерметичного обладнання;
- відмова обладнання (корозія, зношування деталей, прокладок, деформація, закінчення терміну служби);
- порушення термінів ППР, ТО та їх низька якість;
- порушення режимів ведення процесу (тиск, температура, швидкість зливання, рівень наповнення);
- помилки дії персоналу (низька якість підготовки, відсутність досвіду);
- зовнішні фактори (транспортні аварії, тощо).

Залежно від характеру розгерметизації та інших умов аварії можуть розвиватися у виді вибуху парів і газів, пожежі виливу, «вогняної кулі».

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь: запалений сірник, лампа, проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню;
- іскра: виконання робіт сталевим інструментом, експлуатація несправного електрообладнання та будь-яка іскра незалежно від її походження;
- розряди статичної електрики: порушення системи захисту від статичної електрики, грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту) можуть викликати пожежі і вибухи;
- природні катаклізми.

Заходи для запобігання виникнення пожеж та вибухів на АЗК

Технічними рішеннями на АЗК передбачені заходи, які направлені на запобігання пожеж та вибухів у тому числі:

- обладнання паливо-роздавальних колонок виконано у вибухобезпечному виконанні;
- дихальні клапани резервуарів, а також всі трубопроводи технологічної оснастки резервуарів з паровою фазою оснащені вогневими запобіжниками;
- використання швидкороз'ємних муфт забезпечує герметичність зливу нафтопродуктів;
- використання алюмінієвих та гумових прокладок на кришках оглядових люків технологічних колодязів виключає виникнення іскри при ударному дотику їх з корпусом колодязя;
- технологічні трубопроводи, які знаходяться під землею, захищені від пошкодження стінками технологічного колодязя, а також монолітною залізобетонною плитою.

В операторській встановлені первинні засоби пожежогасіння – вогнегасники, на території АЗК передбачені пожежні щити з ящиками для піску та вогнегасники, розташовані біля паливних колонок. Вогнегасники повинні бути сертифіковані в Україні. Зовнішнє пожежогасіння передбачено від пожежних гідрантів та первинними засобами.

На видних місцях вивішені плакати, які містять обов'язки водія під час заправки автотранспорту, а також інструкції про заходи пожежної безпеки.

Заходи для запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля

Механічне ушкодження, корозійний і втомний знос цистерни

Відповідно до норм і правил автоцистерна періодично піддається технічному огляду і неруйнівному контролю властивостей металу (діагностиці) із записом в паспорті цистерни (посудини)

Підвищення тиску в автоцистерні

Кожна автоцистерна обладнана дихальним клапаном, що забезпечує зрівнювання тиску всередині цистерни з атмосфери.

Різке підвищення тиску в автоцистерні можливе у випадку вибуху чи пожежі всередині цистерни. Кожна автоцистерна обладнана пристроями заземлення для зняття статичної електрики і запобігання розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

Вибух і пожежа в автоцистерні

Заземлення автоцистерни запобігає електростатичному розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

Руйнування при зіткненні і перекиданні цистерни

Водій зобов'язаний дотримуватися правил безпеки при переміщенні і фіксуванні автоцистерни.

Усі працівники АЗК та спеціалізованих магазинів повинні виконувати умови утримання території АЗК і приміщень магазину у належному санітарному стані, дотримуватися правил пожежної та екологічної безпеки, правил користування засобами вимірювальної техніки, вимог нормативно-правових актів до охорони праці, продажу нафтопродуктів, супутніх товарів, а також торговельного обслуговування споживачів.

Для захисту обладнання від статичної електрики всі металеві конструкції АЗК приєднані до контуру захисного заземлення.

Для заземлення використовується нульовий провід і сталеві труби електропроводки. Злив палива здійснюється через окремо обладнаний зливний колодязь, обладнаний необхідними запобіжними пристроями. На кожній секції резервуара встановлені дихальний, приймальний і відсічний клапани. Резервуари повністю засипані сухим піском і зверху захищені від зовнішнього впливу спеціальним перекриттям.

Розроблено правила безпечної експлуатації обладнання АЗК та проведення вогневих робіт.

Для запобігання виникнення аварійних ситуацій передбачається:

- застосування вогнетривких матеріалів і конструкцій;
- використання сертифікованого технологічного обладнання;
- проведення контролю за станом технологічного обладнання;
- забезпечення планованого об'єкту засобами захисту від блискавки та електростатичної індукції;
- перевірка заземлюючих пристроїв не рідше одного разу на шість місяців;
- виконання планово-попереджувальних ремонтів і оглядів електроустаткування, опалювального, вентиляційного, технологічного, іншого інженерного обладнання та магістральних мереж;
- обладнання приміщень автоматичною пожежною сигналізацією;
- наявність первинних засобів пожежогасіння;
- суворе дотримання вимог техніки безпеки;
- забезпечення безперебійної роботи контрольно-вимірювальних приладів систем автоматичного регулювання, сигналізації і блокувань, запобіжних пристроїв;
- проведення протипожежних інструктажів та заходів відповідно до вимог законодавства.

Дотримання всіх технологічних норм, правил техніки безпеки і профілактичних протипожежних заходів зводить до мінімуму можливість виникнення і масштаби аварійних ситуацій.

На період експлуатації об’єкту планованої діяльності існує ризик травм, забруднень та нещасних випадків від автотранспорту. Для уникнення цього ризику необхідно додержуватись наступних вимог:

- забезпечення кругового руху транспортних засобів у всій зоні;
- обмеження швидкості автомобіля до 30 км/год на місці;
- паркування машин здійснювати на непроникній поверхні;
- навчання та підвищення обізнаності про обмеження швидкості та відповідну схему руху в околицях об'єкта серед водіїв вантажних автомобілів;
- для уникнення ризику виникнення пожежі всі працівники повинні проходити навчання та здійснювати використання вимог пожежної безпеки на всіх етапах технологічного процесу;
- проводити планові перевірки обладнання та своєчасний ремонт, що виключити ризик аварійної поломки обладнання та знизити/попередити ризик можливих наслідків;
- персонал підприємства повинен бути забезпечений спецодягом, відповідно до профілю діяльності та періодично проходити інструктаж з техніки безпеки.

Практика свідчить, що повністю виключити техногенні надзвичайні ситуації практично неможливо через ненульовий ризик, але теоретично – імовірно, за умови виконання відповідних вимог та заходів. Уникнення стихійних лих неможливо, оскільки управляти стихійними природними процесами люди не можуть. Тому надзвичайні ситуації необхідно попереджувати або послабляти їх негативний вплив, а якщо це не вдалося, швидко на них реагувати й ефективно ліквідувати наслідки.

Для запобігання виникнення надзвичайних ситуацій передбачається:

- здійснювати контроль за точним дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання, роботою контрольно-вимірювальних пристроїв;
- забезпечити автоматизацію - дистанційне управління технологічними процесами та обладнанням, що включає безпосередній контакт працюючих з шкідливими речовинами;
- слідкувати за герметизацією виробничого устаткування, роботою технологічного устаткування, локалізацією шкідливих виділень за рахунок вентиляції;
- забезпечити нормальне функціонування систем опалення, загальнообмінної вентиляції, кондиціонування повітря,
- проводити медичні огляди робітників;
- здійснювати контроль за вмістом шкідливих речовин у повітрі робочої зони;
- при необхідності забезпечити робітників засобами індивідуального захисту;
- дотримуватися правил техніки безпеки, у т.ч. пожежної безпеки, на виробничому майданчику;
- вчасно реагувати на сповіщення про складні метеорологічні умови в районі розташування об’єкта.

З метою уникнення значного негативного впливу планованої діяльності на довкілля та виникнення надзвичайних ситуацій та аварій на об'єкті:

- забезпечено виконання заходів у сфері цивільного захисту;
- розміщено інформацію про заходи безпеки та відповідну поведінку у разі виникнення аварії;

- організовано та здійснено під час виникнення надзвичайних ситуацій евакуаційних заходів щодо працівників та майна;

- здійснено навчання працівників з питань цивільного захисту, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки;

- розроблено плани локалізації та ліквідації наслідків аварій на об’єкті;

- проведено тренування і навчання з питань цивільного захисту;

- забезпечено дотримання вимог законодавства щодо створення, зберігання, утримання, використання та реконструкції захисних споруд цивільного захисту;

- забезпечено виконання вимог законодавства у сфері техногенної та пожежної безпеки;

- утримано у справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту, недопущення їх використання не за призначенням;

- здійснено заходи щодо впровадження автоматичних засобів виявлення та гасіння пожеж і використання для цієї мети виробничої автоматики;

- передбачено своєчасне інформування відповідних органів та підрозділів цивільного захисту про несправність протипожежної техніки, систем протипожежного захисту, водопостачання, а також про закриття доріг і проїздів на відповідній території.

Заходи реагування на надзвичайні ситуації на об’єкті:

- припинити вплив небезпечних чинників, що спричинила надзвичайна ситуація;

- урятувати персонал, населення, обладнання та майно;

- локалізувати зону надзвичайної ситуації;

- ліквідувати або мінімізувати наслідки надзвичайної ситуації, які загрожують життю або здоров’ю персоналу, населення, шкодять території, довкіллю або майну.

ЗАХОДИ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ’ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПРИ АВАРІЯХ ТА НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЯХ

Заходи запобігання чи пом’якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» необхідно розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживати заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

У разі виникнення надзвичайної ситуації (виявлення в атмосферному повітрі однієї або кількох речовин, кількість яких перевищує їх максимальні разові гранично допустимі концентрації, спричиненого аварією, катастрофою, стихійним лихом, що створило загрозу здоров'ю населення, призвело або може призвести до матеріальних втрат) необхідно негайно передати інформацію про це органам виконавчої влади або органам місцевого самоврядування разом з пропозиціями про вжиття необхідних заходів для ліквідації наслідків аварії, катастрофи, стихійного лиха.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону земель» необхідно своєчасно проінформувати відповідні органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування про стан, деградацію та забруднення земельних ділянок.

У разі можливого забруднення земель небезпечними відходами, у тому числі аварійними викидами від стаціонарних і пересувних джерел за рішенням місцевої державної адміністрації або органу місцевого самоврядування проводитимуться постійні або періодичні обстеження хімічного складу ґрунтів з метою виявлення та визначення їх негативного впливу на здоров'я людини, а також окремих видів природних ресурсів і довкілля в цілому.

У разі наявності у підприємства об'єктивної інформації про виникнення або загрозу виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру необхідно надати її Міндовкілля, ДСНС та її територіальним органам та обласній держадміністрації у відповідності до вимог Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» від 30.03.1998 р. № 391.

Заходи реагування при виникненні надзвичайної екологічної ситуації

Зона надзвичайної екологічної ситуації - окрема місцевість України, на якій виникла надзвичайна екологічна ситуація.

Надзвичайна екологічна ситуація - надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

У разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної екологічної ситуації необхідно

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- провести мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт;
- вжити заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.

Заходи реагування на аварійні ситуації, спричинені сейсмічними чинниками

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на території планованої діяльності внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

Землетрус характеризується необхідністю пошуку постраждалих, забезпечення доступу рятувальників і рятування людей, надання першої невідкладної медичної допомоги тощо.

Складність проведення рятувальних робіт обумовлена великою кількістю постраждалих людей, які опинилися в завалах, необхідністю виконання складних інженерних робіт та загрозою подальшого руйнування.

Особливі вимоги ставляться до безпечного ведення рятувальних робіт у зонах руйнувань.

У разі виникнення землетрусу необхідно:

- створити всі умови, організувати постійний контроль за виконанням рятувальниками належних заходів щодо їх безпеки, забезпечити своєчасне надання допомоги постраждалим рятувальникам;

- встановити наявність постраждалих, їх кількість та, за можливості, стан; характер та межі зони руйнувань; можливість подальшого руйнування конструкцій; розміщення у зоні надзвичайної ситуації небезпечних об'єктів; наявність небезпечних факторів (вогонь, підтоплення, витік газу, попадання води в завал, наявність обірваних електромереж під напругою тощо) та ступінь їх загрози; наявність та стан шляхів транспортування постраждалих з небезпечної зони;

- спільно з підрозділами оперативно-рятувальної служби цивільного захисту провести пошуково-рятувальні роботи, а саме: візуальне обстеження постраждалої території, опитування очевидців та врятованих постраждалих; прослуховування завалів; обстеження пошкоджених (зруйнованих) будівель та споруд.

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

- у вільному доступі наявна інформація в цілому по місту, по району відсутня інформація взагалі, або надана дуже стисло.

- труднощі, пов’язані з доступом до інформаційних ресурсів у зв’язку з військовим станом істотно впливають на здатність виконати повноцінний аналіз і прийняття обґрунтованих рішень, зокрема було закрито доступ до Публічної кадастрової карти України, яка несла ґрунтовний обсяг інформації, що зазвичай використовувався для аналізу території планованої діяльності.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ, ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМИ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ

Плановаою діяльністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, стаття 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059 – VIII для забезпечення своєчасного, адекватного та ефективного інформування громадськості суб'єктом господарювання було розміщено «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» на веб-сайті Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля на платформі «ЕкоСистема» (https://my.eco.gov.ua/), де було зареєстровано за № 23989.

У відповідності до вимог ч. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» було оприлюднено шляхом розміщення його у публічних місцях, а саме:

- на АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за адресою: м. Київ, вул. Полярна, 12/1;
- в Центрі надання адміністративних послуг Оболонської РДА в м. Києві за адресою: м. Київ, вул. Левка Лук'яненка, 16;
- на зупинці громадського транспорту «Райдержадміністрація» в м. Києві по вул. Левка Лук'яненка (поблизу буд. 16);
- на зупинці громадського транспорту в м. Києві по вул. Полярна (поблизу буд.17А).

Відомості, що підтверджують факт та дату оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», надані уповноваженому територіальному органу засобами Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля (ч. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

У відповідності до ч. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Згідно листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) з дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» (реєстраційний номер справи 23989 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля) зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, не надходили (копія листа від 31.07.2026 № 077-5717 представлена в Додатку 16).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Моніторинг впливу на довкілля є обов'язковою умовою при здійсненні планованої діяльності.

Основна мета моніторингу полягає у спостереженні за станом довкілля та факторами, що впливають на його компоненти, оцінювання та аналіз фактичного стану всіх компонентів довкілля, прогнозування стану довкілля та забезпечення науково-інформаційної підтримки прийняття управлінських рішень.

Аналіз моніторингу при експлуатації об'єкту дозволить уточнити прогнозні результати оцінки дії планованої діяльності на довкілля і, відповідно до цього, скорегувати заходи з мінімізації або компенсації негативних наслідків.

Екологічний моніторинг включає в себе:

- моніторинг стану і забруднення атмосферного повітря;
- моніторинг стану і забруднення водного середовища;
- моніторинг стану і забруднення ґрунтового покриву;
- моніторинг акустичного забруднення;
- моніторинг в сфері управління відходами виробництва і споживання.

Основні напрямки спостережень визначають з урахуванням критеріїв, що відображають властивості впливу, обсяги його надходження, особливості трансформування, частоту і характер впливу на навколишнє середовище, можливість організації спостережень та інші чинники.

Спостереження необхідно здійснюватися у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства, посібників та інших нормативно-методичних документів.

Екологічний контроль (моніторинг) передбачає комплекс заходів, проведення яких необхідно для контролю стану компонентів довкілля:

- здійснення спостережень за техногенним впливом на компоненти природного середовища планованої діяльності на етапах будівельно-монтажних робіт та експлуатації;
- аналіз і обробка отриманих в процесі контролю і моніторингу даних;
- оцінка змін стану компонентів природного середовища в результаті техногенних впливів.

До завдань екологічного контролю (моніторингу) входять:

- проведення польових спостережень, відбір проб і документування;
- проведення аналізу та інтерпретація отриманих даних;
- ведення бази даних про стан компонентів навколишнього середовища в районі проведення робіт;
- аналіз і комплексна оцінка поточного стану різних компонентів природного середовища та прогноз зміни їх стану під впливом природних і антропогенних факторів;
- визначення джерел можливого негативного впливу;

- підготовка, ведення та оформлення звітної документації за результатами екологічного контролю (моніторингу).

Результати екологічного контролю (моніторингу) використовуються в цілях:

- контролю впливу будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкта на різні компоненти природного середовища і відповідності гранично допустимим нормативам;
- контролю відповідності стану компонентів природного середовища санітарно-гігієнічних і екологічних нормативів;
- розробки та впровадження заходів з охорони навколишнього середовища.

Об'єктами виробничого екологічного контролю (моніторингу) є: атмосферне повітря; водне середовище (підземні води та поверхневі водні об’єкти); ґрунти; акустичний вплив та ін.

Відбір проб повітря, ґрунту, підземної води, їх консервація та аналіз, виконуються за стандартами і сертифікованим методиками з використанням апаратури, що має відповідні сертифікати та свідоцтва.

До проведення виробничого екологічного контролю (моніторингу) залучаються спеціалізовані організації та лабораторії, які мають відповідну акредитацію.

Моніторинг стану атмосферного повітря

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об’єкта.

Контроль якості повітря повинен здійснюватися один раз на рік на межі санітарно-захисної зони об’єкта (50 м).

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

- відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів які контролюються;
- лабораторні вимірювання;
- оцінка результатів лабораторних вимірювань.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій з підтвердженою компетентністю на виконання вимірів, згідно з вимогами законодавства України.

Відбір проб атмосферного повітря супроводжується спостереженнями за основними метеорологічними чинниками, які визначають перенесення і розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (атмосферні явища, температура і вологість повітря, швидкість і напрям вітру).

Виміряні концентрації забруднюючих речовин не повинні перевищувати гігієнічні нормативи повітря населених місць (ГДК) 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».

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі санітарно-захисної зони об'єкта (50 м).

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію.

Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень.

Виміряні рівні шуму не повинні перевищувати допустимі рівні звуку, встановлені «Державними санітарними нормами допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затвердженими наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, «Державними санітарними правилами планування та забудови територій», затвердженими наказом МОЗ України № 173 від 19.06.1996.

Контроль у сфері управління відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності необхідно здійснювати у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Проведення контролю організації місць тимчасового зберігання та селективного збору відходів, є необхідною основою виконання екологічних, санітарних та інших вимог у сфері управління відходами.

Підприємство під час реалізації планованої діяльності зобов'язане здійснювати первинний облік відходів. Первинний облік відходів проводиться відповідно до типових форм первинної облікової документації (картки, журнали, анкети) з використанням технологічної, нормативно-технічної, планово-економічної, бухгалтерської та іншої документації.

При заповненні форми відповідальні виконавці використовують прибутково-видаткові документи (прибуткові та видаткові ордери, акти про прийняття матеріалів, накладні на відпуск небезпечних матеріалів та речовин, картки і відомості складського обліку, документи на вивіз відходів з підприємства тощо).

Утворювачі відходів зобов'язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб'єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України 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. 14^1 ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

Пропозиції щодо видів моніторингових досліджень та їх періодичності надано у таблиці нижче.

Таблиця 37

Вид моніторингу	**Періодичність проведення**	**Точки контролю**
1	**2**	**3**
Моніторинг стану атмосферного повітря	1 раз на рік	На межі нормативної СЗЗ (50 м)
Моніторинг шуму	1 раз на рік	На межі нормативної СЗЗ (50 м)
Контроль у сфері управління відходами	Постійно	Територія проммайданчика АЗК ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, ЗАЗНАЧЕНОЇ У ПУНКТАХ 1-11, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ

Планована діяльність: *Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1*

Планована діяльність належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля за частиною 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- п. 4 абз. 1 «*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)*»

- п. 4 абз. 2 «*поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше*»

У Звіті з ОВД проведена якісна та кількісна оцінка впливів на довкілля об'єкту планованої діяльності в регіоні його розміщення.

Даний документ - резюме нетехнічного характеру - містить коротку інформацію про потенційні екологічні та соціальні наслідки, які мають відношення до запропонованої діяльності. Також надаються відповідні заходи по зниженню негативних екологічних та соціальних наслідків, що можуть виникнути в процесі експлуатації об'єкту планованої діяльності.

Опис об'єкта планованої діяльності

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташований в Оболонському р-ні м. Києва по вул. Полярна, 12/1 на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:78:134:0016 площею 0,093 га, яка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС». Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами з боку вул. Полярна (ділянка 8000000000:78:134:0065, площа 0,0318 га) та вул. Сім'ї Кульженків (ділянка 8000000000:78:134:0066, площа 0,0289 га). Ділянки мають цільове призначення *12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* і використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» за договором оренди з Київською міською радою.

Навколо території АЗК розташовані:

- на півночі та заході – землі загального користування, вільні від забудови, за якими розташований паркувальний майданчик магазину будівельних матеріалів «Леруа Мерлен»;

- на сході – вулиця Сім'ї Кульженків, за якою розташована земельна ділянка приватної власності ТОВ «АРАКС», призначена для автотехобслуговування; на цій ділянці розташована будівля, в якій розміщуються станція технічного обслуговування автомобілів (СТО) та заклад громадського харчування;

- на півдні – вулиця Полярна, за якою розташована АЗС ТОВ «Лукойл-Київ».

Нормативна санітарно-захисна зона, визначена у відповідності до «Державних санітарних правил планування та забудови територій», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 в розмірі 50 м – витримана: відстань від основних структурних підрозділів АЗК до найближчої житлової забудови складає:

- резервуари зберігання нафтопродуктів – 105 м у південно-західному напрямку від меж споруд;
- паливо-роздавальні колонки - 103 м у південно-західному напрямку від меж споруд;
- резервуар зберігання СВГ – 118 м у південно-західному напрямку від межі споруд.

ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» є власником даного автозаправного комплексу з 2016 року. На АЗК здійснюється приймання, зберігання і заправка автотранспорту світлими нафтопродуктами (бензином і дизельним паливом різних марок) та скрапленим вуглеводним газом (СВГ) (пропан-бутаном).

Доставка бензину та дизельного палива здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземний резервуарний парк, що має загальну місткість 110 м^3 і складається з двох секційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів.

Секції одного з резервуарів загальною ємністю 55 м^3 призначені для:

- бензинів марок: А-92 – 13 м^3; А-100 – 12 м^3; А-95 Super – 12 м^3 та А-95 – 18 м^3.

Секції другого резервуару загальним об'ємом ємністю 55 м^3 призначені для:

- бензину марки А-95 Ventus – 15 м^3;
- дизельного палива: ДП Євро – 18 м^3; ДП Ventus – 12 м^3.

Третя секція резервуару об'ємом 10 м^3 є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою.

Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

Обладнання для прийому і зберігання скрапленого вуглеводневого газу включає в себе такі основні складові:

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

СВГ доставляється на АЗК в спецавтоцистернах та через спеціальну зливну колонку, яка обладнана приєднувальними пристроями для шлангів автоцистерни, перекачується в горизонтальну ємність об'ємом 20 м^3.

Для заправки автомобілів різними видами палива на заправних острівцях під навісом розміщено чотири паливно-роздавальні колонки (ПРК), з яких:

- одна ПРК – двостороння, з кожної сторони по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначені для відпуску рідкого моторного палива (РМП) – бензину та дизельного палива різних марок);

- дві ПРК – двосторонні, з кожної сторони - по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначені для відпуску РМП і СВГ;

- одна ПРК – двостороння, з кожної сторони - по 1 паливно-роздавальному пістолету, призначена для відпуску СВГ.

Максимальна продуктивність АЗК – 400 заправлень / добу рідким моторним паливом та 100 заправлень / добу СВГ.

Проектна потужність АЗК з реалізації палива становить:

- бензин А-92 – 125 м^3/рік;
- бензин А-100 – 60 м^3/рік;
- бензин А-95 Super – 570 м^3/рік;
- бензин А-95 – 510 м^3/рік;
- бензин А-95 Ventus – 220 м^3/рік;
- ДП Євро – 455 м^3/рік;
- ДП Ventus – 155 м^3/рік.
- СВГ– 1080 м^3/рік.

До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі (зоною фаст-фуду) та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

Зона фаст-фуду представлена кавовим апаратом самообслуговування та барною стійкою. Кількість посадкових місць - 16, з обслуговуванням відвідувачів за принципом швидкого сервісу. Приготування продукції здійснюється шляхом доготовування напівфабрикатів високого ступеня готовності з використанням електричного теплового обладнання. Постачання продукції здійснюється спеціалізованим транспортом з охолодженням, зберігання — у холодильному та морозильному обладнанні, а також у торговельних вітринах. Асортимент включає сендвічі, сосиски, млинці, борошняні вироби, напої та кондитерські вироби промислового виробництва. Реалізація здійснюється через барну стійку з касовим вузлом, відпуск продукції — в одноразовій тарі.

На території також розташована установка для підкачування автошин.

Інженерне забезпечення об’єкту:

- опалення: від твердопаливного котлу;

- водопостачання – централізоване (від міської мережі);

- водовідведення господарсько-побутових та виробничих (після жировловлювачів) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу);

- водовідведення зливових вод - на локальні очисні споруди стічних вод з нафтосепарацією з наступним відведенням у міську дощову каналізацію;

- електропостачання – від міської електромережі; для забезпечення живлення обладнання АЗК під час відключення електроенергії передбачається резервний дизель-генератор.

Транспортне забезпечення –заїзд та виїзд на ділянку передбачено існуючими проїздами з вул. Сім'ї Кульженків і вул. Полярна. Проїзд автотранспорту по території автозаправного комплексу передбачено з одностороннім рухом автотранспорту.

Для розміщення автомобілів відвідувачів на території АЗК передбачена відкрита стоянка.

Кількість робочих місць на об'єкті - 19.

Режим роботи на АЗК:

кількість робочих днів – 365;

кількість робочих змін – 3;

кількість робочих годин у зміну – 8.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

Повітряне середовище

При експлуатації об'єкт здійснюватиме вплив на довкілля переважно за рахунок викидів в атмосферне повітря та рівнів шуму від роботи обладнання АЗК. В процесі функціонування автомобільної заправної станції в атмосферне повітря в основному надходитимуть летючі компоненти палива (пари бензину, дизельного палива та СВГ), а також димові гази від процесів спалювання палива в твердопаливному котлі та дизель-генераторі. В результаті роботи двигунів автотранспортних засобів в атмосферне повітря надходитимуть оксиди азоту, оксид вуглецю, тверді речовини та ін.

Для визначення впливу планованої діяльності на стан атмосферного повітря були проведені розрахунки розсіювання викидів за допомогою програмного комплексу «ЕОЛ-2000», які показали, що по забруднюючих речовинах, що викидаються в атмосферне повітря, максимальні приземні концентрації на межі житлової забудови та на межі СЗЗ з урахуванням фонових концентрацій будуть перебувати в межах санітарних норм.

Клімат та мікроклімат

Негативних впливів не передбачається. Змін мікроклімату у результаті планованої діяльності не очікується. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Водне середовище

АЗК знаходиться поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Найближчими водними об'єктами до майданчика Комплексу є:

- озеро Мінське площею водного дзеркала 8,1 га на орієнтовній відстані 200 м в північно-східному напрямку;
- річка Мушанка на відстані близько 260 м в східному напрямку;
- річка Коноплянка, розташована орієнтовно на відстані 715 м в південному напрямку;
- озеро Лугове (Опечень) з площею водного дзеркала 11,2 га, розташоване на відстані близько 350 м в південно-східному напрямку.

Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти і в підземні водоносні горизонти не передбачається.

Водопостачання – централізоване, від міських мереж. Водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу). Для очищення поверхневого стоку використовуються очисні споруди з нафтосепарацією з наступним відведенням у міську дощову каналізацію.

Для запобігання інфільтрації забруднюючих речовин з поверхневим стоком через порушення цілісності непроникних поверхонь в водоносні горизонти перебачений ряд заходів, зокрема: локальні очисні споруди з нафтосепарацією для очистки поверхневого стоку, своєчасне упорядкування під'їзних доріг, благоустрій території майданчика, організація місць тимчасового розміщення відходів та ін.

За умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства

Акустичний вплив

Під час експлуатації об'єкту планованої діяльності основним джерелом шуму буде технологічне обладнання і автомобільний транспорт.

Згідно результатів акустичних розрахунків рівні звуку при функціонуванні Комплексу не перевищуватимуть нормативні показники. Шум та вібрація відповідають вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм. Проєктом передбачаються заходи для забезпечення акустичного комфорту та зниження вібрацій на території підприємства і у житловій забудові.

Геологічне середовище та ґрунти

Майданчик розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності. Комплекс розташований на землях, призначених для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу. Земельна ділянка використовується за своїм цільовим призначенням. Додаткове землевідведення не вимагається.

Покриття АЗК асфальтоване, вплив на ґрунти при нормальній роботі підприємства, а саме дотриманні технологічних регламентів виробництва, дотриманні умов тимчасового зберігання палива, відходів відсутній.

Рослинний та тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду

АЗК розташований в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо. Територія Комплексу забудована, має асфальтобетоне покриття проїздів та майданчиків.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.

Відходи

При експлуатації АЗК утворюватимуться виробничі відходи та побутові.

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика.

Періодичність вивезення залежить від небезпечності відходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Утворювачі відходів зобов'язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб'єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України 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. 14^1 ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

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

Соціальне середовище

Провадження планованої діяльності сприяє подальшому розвитку підприємства, а також вирішує наступні соціально-економічні питання:

- надання якісних послуг по заправці паливом розширеного асортименту;
- забезпечення споживача якісним пальним;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- забезпечення робочих місць для місцевого населення;
- збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

Експлуатація обладнання підприємства не буде спричиняти негативного впливу на стан здоров'я населення на прилеглій території. Як вже зазначалося вище, показники забруднення атмосферного повітря, а також та шумовий вплив на межі найближчої житлової забудови будуть відповідати вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності

- здійснення регламентованого контролю технічного стану обладнання;
- сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства;
- раціональне використання водних ресурсів;
- викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- дотримання правил протипожежної безпеки;
- дотримання розмірів санітарно-захисної зони;
- дотримання нормативних вимог щодо рівня акустичного забруднення.

Транскордонний вплив не передбачається.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму при дотриманні правил пожежної безпеки, охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні планово-попереджувальних ремонтів.

Залишкові впливи на навколишнє середовище в цілому будуть перебувати в межах, що регламентуються вимогами чинного природоохоронного законодавства України.

Замовник зобов'язується здійснювати проєктні рішення відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах експлуатації.

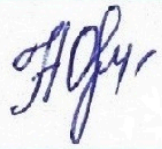
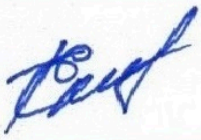
Враховуючи вищенаведене, представляється можливим вважати, що провадження планованої діяльності не призведе до погіршення існуючого екологічного стану у районі планованої діяльності.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII
2. Водний кодекс України від 06.06.1995 № 213/95-ВР
3. Земельний кодекс України від 25.10.2001 № 2768-III
4. Повітряний кодекс України від 19.05.2011 № 3393-VI
5. Лісовий кодекс України від 21.01.1994 № 3852-XII
6. Кодекс України «Про надра» від 27.07.1994 № 132/94-ВР
7. Закон України «Про управління відходами» від 31.03.2023 № 2320-IX
8. Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 № 2707-XII
9. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25.06.1991 № 1264-XII
10. Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 № 2456- XII
11. Закон Україна «Про тваринний світ» від 13.12.2001 № 2894-III
12. Закон України «Про рослинний світ» від 09.04.1999 № 591-XIV
13. Закон України «Про участь України в Конвенції про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовища існування водоплавних птахів» від 29.10.1996 № 437/96-ВР
14. Закон України «Про державний контроль за використанням та охороною земель» від 19.06.2003 № 963-IV
15. Державні санітарні правила планування та забудови територій, затверджені Наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996
16. Постанова Кабінету Міністрів України № 1102 від 20.10.2023 «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів»
17. РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. – Л.: Гидрометеоиздат, 1987 г.
18. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС), затверджені Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72
19. Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров’я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811
20. ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій», затверджений Наказами Мінрегіону України від 10.07.2013 № 306
21. ДСН 3.3.6.037 – 99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку», затверджені Постановою Головного Державного санітарного лікаря України від 01.12.1999 № 37

22. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджені Наказом МОЗ України від 22.02.2019 № 463
23. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»
24. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації», затверджено Постановою Головного державного санітарного лікаря України від 01.12.1999 № 39
25. ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»
26. ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди».
27. ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»
28. Державні медико-санітарні нормативи Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстровані в Мін'юсті України 24.05.2024 за №763/42108
29. Державні медико-санітарні нормативи Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстровані в Мін'юсті України 24.05.2024 за №764/42109
30. ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»
31. Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 286 від 30.07.2001 «Про затвердження порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі»
32. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193
33. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2025 році - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)
34. Екологічний паспорт міста Києва за 2025 рік, Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2026 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)

Підписи виконавців Звіту з ОВД:

Прізвище, ім'я, по батькові	*Ступінь вищої освіти*	*Спеціальність (відповідно до диплома)*	*Професійна кваліфікація*	*Підпис*
Коваленко Наталя Юріївна	Повна вища	Екологічні технології та обладнання	Спеціаліст	
Ковган Ярослав Олександрович	Повна вища	Технології захисту навколишнього середовища	Магістр	
Гордієнко Катерина Юріївна	Повна вища	Екологія	Доктор філософії з екології	

ДОДАТКИ

Додаток 1

ВИТЯГ

з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань

Відповідно до статті 11 Закону України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань" на запит: **Стремидловський Владислав Вікторович** від **29.11.2024** за кодом доступу **77808648012** станом на **29.11.2024 08:34:31** відповідно до наступних параметрів запиту:

Реєстраційний номер справи: 133900134239
Ідентифікаційний код: 31982734

надаються відомості з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань:

Організаційно-правова форма:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

Тип організаційно-правової форми:
відомості відсутні

Найменування юридичної особи:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС"

Скорочене найменування юридичної особи:
ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"

Повне найменування іноземною мовою:
відомості відсутні

Скорочене найменування іноземною мовою:
відомості відсутні

Ідентифікаційний код:
31982734

Місцезнаходження юридичної особи:
Україна, 08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул.Велика Кільцева, будинок 2

Дані про державну реєстрацію:
Дата державної реєстрації: 26.04.2002
Дата запису: 09.06.2005
Номер запису: 13391200000001342

Місце зберігання реєстраційної справи:

Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Стан:
зареєстровано

Відомості про керівника юридичної особи та про інших осіб (за наявності), які можуть вчиняти дії від імені юридичної особи:
Керівник: Стремидловський Владислав Вікторович
Телефон: +38(044)-494-31-11

Представник: КАНДИБА МИКОЛА ПИЛИПОВИЧ
Дата призначення (набуття повноважень): 03.10.2016
Повноваження: Вчиняти дії від імені юридичної особи, у тому числі підписувати договори тощо
Наявність обмежень: Підписант документації та договорів з виконання будівельно-монтажних робіт, з 06 по 14 грудня 2017 р. в. о. генерального директора товариства, з правом підпису фінансових документів, правочинів та довіреностей.

Перелік засновників (учасників) юридичної особи:
Найменування: КОМПАНІЯ "ХІІТ РЕЙ ХОЛДІНГ ЛТД"
Країна резидентства: Кіпр
Адреса: Кіпр, Лімасол, 9 Католікі, 3020, Айолу енд Панагіоті Діомідус
Розмір частки статутного(складеного) капіталу(пайового фонду) (грн.): 8025000,00

Найменування: КОМПАНІЯ "ЛІСАРС ЮНАЙТЕД ЛТД"
Країна резидентства: Кіпр
Адреса: Кіпр, Лімасол, 9 Католікі, 3020, Айолу енд Панагіоті Діомідус
Розмір частки статутного(складеного) капіталу(пайового фонду) (грн.): 4012500,00

Найменування: КОМПАНІЯ "САРІДО ЛІМІТЕД"
Країна резидентства: Кіпр
Адреса: Кіпр, Лімасол, 9 Католікі, 3020, Айолу енд Панагіоті Діомідус
Розмір частки статутного(складеного) капіталу(пайового фонду) (грн.): 16050000,00

Найменування: КОМПАНІЯ "ІННОВЕЙТВЕЙВ ЛТД"
Країна резидентства: Кіпр
Адреса: Кіпр, Лімасол, 9 Католікі, 3020, Айолу енд Панагіоті Діомідус
Розмір частки статутного(складеного) капіталу(пайового фонду) (грн.): 4012500,00

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника юридичної особи:
ПІБ: КАЦ ОЛЕКСАНДР НАУМОВИЧ
Громадянство: Україна
Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул.Володимирська, будинок 20/1-Б, квартира 5
Тип бенефіціарного володіння: Непрямий вирішальний вплив
Відсоток частки статутного капіталу або відсоток права голосу (непрямий вплив): 50

ПІБ: ЧЕРНЯВСЬКИЙ ІГОР ЄВГЕНОВИЧ
Громадянство: Україна
Адреса: Україна, 03190, місто Київ, вул.Данилевича Василя, будинок 5, квартира 3
Тип бенефіціарного володіння: Непрямий вирішальний вплив
Відсоток частки статутного капіталу або відсоток права голосу (непрямий вплив): 25

Відомості про установчий документ:
Діяльність на підставі: Власний установчий документ

Розмір статутного(складеного) капіталу(пайового фонду)(грн.):
32100000,00

Відомості про структуру власності:
Тип особи ким підписано структуру власності: Керівник
ПІБ особи ким підписано структуру власності: Чернявський Ігор Євгенович
Дата: 12.08.2024
Номер: Б/Н
Наявна відмітка, що структура власності визнана Національним банком України непрозорою

Відомості про органи управління юридичної особи:
Назва: ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ

Центральний чи місцевий орган виконавчої влади, до сфери управління якого належить юридична особа публічного права або який здійснює функції з управління корпоративними правами держави у відповідній юридичній особі:
відомості відсутні

Види економічної діяльності:
46.90 Неспеціалізована оптова торгівля (основний)
25.11 Виробництво будівельних металевих конструкцій і частин конструкцій
27.11 Виробництво електродвигунів, генераторів і трансформаторів
27.12 Виробництво електророзподільчої та контрольної апаратури
43.22 Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування
43.29 Інші будівельно-монтажні роботи
46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту
46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин
46.33 Оптова торгівля молочними продуктами, яйцями, харчовими оліями та жирами
77.39 Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів, н.в.і.у.
77.40 Лізинг інтелектуальної власності та подібних продуктів, крім творів, захищених авторськими правами
46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

49.20 Вантажний залізничний транспорт
52.21 Допоміжне обслуговування наземного транспорту
68.10 Купівля та продаж власного нерухомого майна
68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна
71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах
71.20 Технічні випробування та дослідження
72.11 Дослідження й експериментальні розробки у сфері біотехнологій
72.19 Дослідження й експериментальні розробки у сфері інших природничих і технічних наук
74.90 Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н.в.і.у.
77.11 Надання в оренду автомобілів і легкових автотранспортних засобів
77.12 Надання в оренду вантажних автомобілів
33.14 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування
33.20 Установлення та монтаж машин і устаткування
35.11 Виробництво електроенергії
35.12 Передача електроенергії
35.13 Розподілення електроенергії
35.14 Торгівля електроенергією
36.00 Забір, очищення та постачання води
82.99 Надання інших допоміжних комерційних послуг, н.в.і.у.
01.46 Розведення свиней
46.75 Оптова торгівля хімічними продуктами

Дані про розпорядчий акт, на підставі якого створено юридичну особу (крім місцевих рад та їхніх виконавчих комітетів):
відомості відсутні

Дані про відокремлені підрозділи юридичної особи:
відомості відсутні

Дані про юридичних осіб, правонаступником яких є зареєстрована юридична особа:
відомості відсутні

Дані про юридичних осіб - правонаступників:
відомості відсутні

Дані про перебування юридичної особи у процесі припинення:
відомості відсутні

Дані про скасування рішення засновників (учасників) або уповноваженого ними органу щодо припинення юридичної особи:
відомості відсутні

Дані про перебування юридичної особи у процесі провадження у справі про банкрутство, санації:
відомості відсутні

Дані про надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань:

Витяг про юридичну особу (портал), 21.08.2020 14:24:47, 25475587, БУРАКОВА ОЛЕКСАНДРА ІГОРІВНА

Витяг про юридичну особу (портал), 01.09.2020 08:38:44, 25510605, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 09.10.2020 09:06:25, 25734480, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 28.10.2020 16:02:16, 25832771, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 29.10.2020 09:31:17, 25834942, Туранська Ганна Богданівна

Витяг про юридичну особу (портал), 24.11.2020 16:27:21, 25981722, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 24.11.2020 16:32:39, 25981785, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 24.11.2020 16:34:49, 25981809, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 16.12.2020 12:19:27, 26123713, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.12.2020 11:44:14, 26175662, Іванчук Олександр Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 05.01.2021 10:23:30, 26239717, Калиновська-Мовчан Леся Григорівна

Витяг про юридичну особу (портал), 24.02.2021 11:33:47, 26572294, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 25.03.2021 09:15:26, 26762732, Лапицька Марина Геннадіївна

Витяг про юридичну особу (портал), 31.03.2021 09:21:13, 26802806, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.04.2021 11:08:47, 26814702, Криворотенко Людмила Іванівна

Витяг про юридичну особу (портал), 05.04.2021 16:59:34, 26838429, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 04.06.2021 15:29:38, 27203312, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 14.06.2021 09:06:24, 27250619, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.06.2021 15:46:14, 27308810, Алекберова Еллона Валеріївна

Витяг про юридичну особу, 19.07.2021 07:36:40, 27454200, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 19.07.2021 08:39:21, 27454609, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 30.07.2021 13:15:17, 27540201, Лапицька Марина Геннадіївна

Витяг про юридичну особу (портал), 29.10.2021 17:05:11, 28277636, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 29.10.2021 17:08:01, 28277660, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 29.10.2021 17:10:49, 28277683, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 02.11.2021 17:03:22, 28301444, Алекберова Еллона Валеріївна

Витяг про юридичну особу (портал), 08.12.2021 12:21:02, 28587797, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 08.12.2021 12:35:21, 28588042, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 08.12.2021 12:49:48, 28588240, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 08.12.2021 12:52:46, 28588299, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 10.12.2021 19:41:12, 28617115, Дем'яненко Тетяна Миколаївна

Витяг про юридичну особу (портал), 13.12.2021 14:21:48, 28625544, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.02.2022 10:54:17, 29102926, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.02.2022 08:54:15, 29168792, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 02.09.2022 13:12:22, 29586512, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 07.09.2022 12:42:09, 29600293, Колич Тетяна Василівна

Витяг про юридичну особу, 11.10.2022 14:50:30, 29717810, Дем'яненко Тетяна Миколаївна

Витяг про юридичну особу, 19.10.2022 15:21:49, 29742379, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 15.11.2022 11:35:10, 29831170, Тарасенко Андрій Володимирович

Витяг про юридичну особу, 26.12.2022 16:48:58, 29967169, Дем'яненко Тетяна Миколаївна

Витяг про юридичну особу, 27.12.2022 08:52:05, 29968384, Лішунова Олена Миколаївна

Витяг про юридичну особу (портал), 20.01.2023 11:16:30, 30070028, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 07.02.2023 16:54:09, 30158011, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 20.02.2023 16:34:43, 30218703, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 24.02.2023 13:06:11, 30247768, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.03.2023 11:58:31, 30271574, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 16.03.2023 09:13:56, 30352297, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.03.2023 11:23:54, 30392915, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 30.03.2023 13:51:27, 30435358, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 05.04.2023 10:52:56, 30468932, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 07.04.2023 11:27:25, 30485976, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 17.04.2023 15:06:03, 30533781, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 28.04.2023 12:36:23, 30600639, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 03.05.2023 15:09:15, 30628353, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 03.05.2023 15:33:28, 30628671, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 03.05.2023 15:40:43, 30628751, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 03.05.2023 15:47:01, 30628796, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 05.05.2023 14:16:07, 30642194, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.05.2023 11:14:16, 30684838, Чернявський Ігор Євгенович

Копії документів юридичної особи (портал - запит держ.органів), 16.05.2023 12:11:47, 30693262, Жижин Артем Вадимович

Витяг про юридичну особу (портал), 17.05.2023 17:24:20, 30704215, Дем'яненко Тетяна Миколаївна

Витяг про юридичну особу (портал), 29.05.2023 14:06:57, 30767037, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.06.2023 16:08:17, 30796585, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 16.06.2023 11:48:53, 30890404, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.06.2023 17:05:03, 30935424, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 29.06.2023 16:12:43, 30970037, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу, 29.06.2023 16:15:53, 30970063, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу (портал), 30.06.2023 12:09:56, 30975389, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 05.07.2023 10:48:19, 31002339, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 14.07.2023 12:54:31, 31046792, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 18.07.2023 15:29:23, 31060170, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 28.07.2023 10:09:39, 31135964, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.08.2023 14:15:21, 31238738, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.08.2023 14:19:17, 31238773, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.08.2023 14:24:22, 31238849, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.08.2023 14:30:45, 31238951, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 16.08.2023 12:45:35, 31245428, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 30.08.2023 11:56:07, 31320741, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 18.09.2023 13:04:17, 31438149, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 28.09.2023 08:48:14, 31509827, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 20.10.2023 08:52:25, 31661434, Данько Андрій Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 30.10.2023 09:00:17, 31714188, Данько Андрій Миколайович

Витяг про юридичну особу (портал), 31.10.2023 09:05:07, 31724866, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 15.11.2023 17:05:06, 31825293, Божко Вікторія Леонідівна

Витяг про юридичну особу (портал), 24.11.2023 12:31:46, 31880096, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 30.11.2023 09:15:32, 31913374, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 14.12.2023 12:50:44, 32001772, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 22.12.2023 11:30:01, 32052638, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу (портал), 26.12.2023 16:47:49, 32072924, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 27.12.2023 10:40:24, 32075664, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 12.01.2024 11:05:02, 32164076, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 16.01.2024 17:51:24, 32185919, Божко Вікторія Леонідівна

Витяг про юридичну особу (портал), 25.01.2024 09:43:21, 32238000, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 07.02.2024 12:43:58, 32325868, Степанюк Марина Геннадіївна

Витяг про юридичну особу (портал), 15.02.2024 11:33:00, 32377203, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 28.02.2024 10:29:36, 32459300, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 04.03.2024 09:40:59, 32488360, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 07.03.2024 13:28:55, 32519453, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 12.03.2024 11:05:51, 32541657, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 19.03.2024 10:09:39, 32583712, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 26.03.2024 09:18:29, 32625897, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.04.2024 16:23:06, 32671997, Степанюк Марина Геннадіївна

Витяг про юридичну особу, 10.04.2024 10:00:37, 32726039, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу (портал), 18.04.2024 10:51:47, 32777800, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 24.04.2024 12:03:33, 32812205, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу, 24.04.2024 12:07:34, 32812245, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу, 24.04.2024 12:12:39, 32812293, Смолянінова Олена Ярославівна

Витяг про юридичну особу (портал), 02.05.2024 12:13:05, 32865913, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 09.05.2024 11:12:59, 32899486, Українська Наталія Ігорівна

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 09.05.2024 11:25:39, 32899639, Українська Наталія Ігорівна

Витяг про юридичну особу (портал), 31.05.2024 09:23:08, 33026694, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 05.06.2024 11:08:05, 33053955, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 11.07.2024 16:28:51, 33272492, Кац Олександр Наумович

Витяг про юридичну особу (портал), 23.07.2024 16:18:48, 33334396, Божко Вікторія Леонідівна

Витяг про юридичну особу (портал), 29.07.2024 12:48:49, 33364032, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 29.07.2024 13:06:16, 33364226, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 29.07.2024 13:13:16, 33364285, Стешенко Вячеслав Олександрович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.08.2024 09:51:56, 33388238, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 07.08.2024 11:15:55, 33426412, ТЕТЕРСЬКА Оксана Юріївна

Витяг про юридичну особу (портал), 09.08.2024 09:48:36, 33441576, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 12.08.2024 12:04:46, 33450691, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 21.08.2024 15:59:00, 33510348, Степанюк Марина Геннадіївна

Витяг про юридичну особу (портал), 23.08.2024 11:05:18, 33524194, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 26.08.2024 10:21:38, 33530912, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 02.10.2024 11:09:51, 33781508, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу, 02.10.2024 13:18:36, 33782971, ІЛЛІЧОВА НАТАЛІЯ АРТЕМІВНА

Копії документів юридичної особи (портал - запит держ.органів), 07.10.2024 11:40:01, 33807256, Федотова Тетяна Костянтинівна

Витяг про юридичну особу (портал), 10.10.2024 12:29:24, 33832787, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 01.11.2024 12:46:55, 33976424, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 04.11.2024 15:07:20, 33987111, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг про юридичну особу (портал), 06.11.2024 11:58:38, 34002515, Божко Вікторія Леонідівна

Витяг за даними керівника, представника, засновника, бенефіціара (портал), 25.11.2024 16:50:43, 34112048, Чернявський Ігор Євгенович

Витяг про юридичну особу (портал), 26.11.2024 11:38:13, 34116126, Стремидловський Владислав Вікторович

Витяг за даними керівника, представника, засновника, бенефіціара (портал), 28.11.2024 14:51:03, 34135262, Стешенко Вячеслав Олександрович

Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними системами державних органів:

Назва державного органу: ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ
Ідентифікаційний код державного органу: 37507880
Дата взяття на облік: 07.05.2002

Назва державного органу: ЦЕНТРАЛЬНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ
Ідентифікаційний код державного органу: 44082145
Дата взяття на облік: 17.05.2002
Номер взяття на облік: 1287
Належність: дані про взяття на облік як платника податків

Назва державного органу: ЦЕНТРАЛЬНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ
Ідентифікаційний код державного органу: 44082145
Дата взяття на облік: 29.04.2002
Номер взяття на облік: 02-4213
Реєстраційний номер платника єдиного внеску: 02-4213
Клас професійного ризику: 23
Належність: дані про взяття на облік як платника єдиного внеску

Дані про хронологію реєстраційних дій:

Державна реєстрація включення відомостей про юридичну особу, 09.06.2005 00:00:00, 13391200000001342, Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 28.02.2006 00:00:00, 13391050001001342, Інші зміни. Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи. Зміни статутного або складеного капіталу., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 25.07.2006 00:00:00, 13391060002001342, Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Виправлення помилок, 07.06.2007 13:09:39, 13397770003001342, Самоніна О.С., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області
Виправлено реєстраційну дію: 25.07.2006 00:00:00, 13391060002001342

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 07.06.2007 16:48:15, 13391050004001342, Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи. Зміни статутного або складеного капіталу., Самоніна О.С., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 12.06.2007 12:59:41, 13391060005001342, Самоніна О.С., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 23.07.2008 11:47:14, 13391060006001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 03.12.2008 15:42:47, 13391050007001342, Інші зміни. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 03.12.2008 15:58:32, 13391070008001342, Зміна місцезнаходження юридичної особи., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Внесення відмітки про подання фінансової звітності юридичною особою, 08.05.2009 13:59:37, 13391690009001342, Деркач М.Р., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 15.02.2010 11:44:19, 13391070010001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Сергієнко Ю.М., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 16.09.2010 09:28:55, 13391060011001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Сергієнко Ю.М., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 02.06.2011 16:03:40, 13391060012001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 08.05.2012 08:27:36, 13391060013001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Кочина Т.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 03.08.2012 08:41:57, 13391050014001342, Інші зміни. Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи. Зміни видів діяльності., Брижак Н.Г., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 21.11.2012 10:18:16, 13391050015001342, Інші зміни., Лещук А.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Виправлення помилок, 20.05.2015 18:03:40, 13397770022001342, Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області
Виправлено реєстраційну дію: 21.11.2012 10:18:16, 13391050015001342

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 29.04.2013 10:46:58, 13391060016001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Омельченко М.О., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:04:36, 13393330023001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 12.11.2013 16:01:43, 13391070017001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою. Зміна фізичних осіб або зміна відомостей про фізичних осіб – платників податків, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, подавати документи для державної реєстрації тощо., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:05:28, 13393330024001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою. Зміна фізичних осіб або зміна відомостей про фізичних осіб – платників податків, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, подавати документи для державної реєстрації тощо., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 09.04.2014 10:06:02, 13391070018001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Власюк А.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:06:27, 13393330025001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 14.04.2014 15:44:40, 13391070019001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Власюк А.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:07:27, 13393330026001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 13.06.2014 11:09:23, 13391060020001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Власюк А.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:08:17, 13393330027001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 30.04.2015 15:12:13, 13391060021001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Власюк А.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Актуалізація реєстраційної дії, 20.05.2015 18:11:15, 13393330028001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Відмова: Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 13.05.2015 15:48:43, Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області
Підстава відмови 1: Внесенні данні в реєстраційну картку не відповідають відомостям з ЄДР.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 20.05.2015 18:15:49, 13391070029001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Виправлення помилок, 20.05.2015 18:22:26, 13397770030001342, Онищенко Д.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області
Виправлено реєстраційну дію: 20.05.2015 18:15:49, 13391070029001342

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 08.02.2016 12:07:12, 13391070031001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Трітиніченко Ю.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 05.10.2016 10:40:54, 13391070032001342, Зміна фізичних осіб або зміна відомостей про фізичних осіб – платників податків, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, подавати документи для державної реєстрації тощо., Бойко І.В., Святошинська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 07.04.2017 16:08:49, 13391050033001342, Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи. Зміни статутного або складеного капіталу., Пархомчук Ю.А., Комунальне підприємство "Центр розвитку та інвестицій Васильківського району"

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 19.10.2017 10:05:53, 13391070034001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Макаренко В.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 11.12.2017 16:07:40, 13391070035001342, Зміна фізичних осіб або зміна відомостей про фізичних осіб – платників податків, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, подавати документи для державної

реєстрації тощо., Макаренко В.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 20.03.2018 10:13:32, 13391070036001342, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Іванюта І.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Відмова: Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 03.01.2019 10:03:34, Хомич О.В., Святошинська районна в місті Києві державна адміністрація
Підстава відмови 1: Невідповідність відомостей, зазначених у документах, поданих для державної реєстрації, відомостям, що містяться в Єдиному державному реєстрі. .
Підстава відмови 2: На підставі п.4 ч.1 статті 28 Закону України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб підприємців та громадських формувань" (далі - Закон.
Підстава відмови 3: Невідповідність документів вимогам, установленим статтею 15 Закону;.

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 08.01.2019 10:59:51, 13391050037001342, Інші зміни. Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи. Зміни статутного або складеного капіталу., Гвоздецька Н.В., Комунальне підприємство "Правочин" Мартинівської сільської ради Пулинського району Житомирської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 15.01.2019 10:29:12, 13391070038001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Іванюта І.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 28.02.2019 10:33:35, 13391070039001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Іванюта І.В., Києво-Святошинська районна державна адміністрація Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 24.03.2020 16:53:17, 13391070040001342, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміна місцезнаходження юридичної особи. Зміна фізичних осіб або зміна відомостей про фізичних осіб – платників податків, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, подавати документи для державної реєстрації тощо. Зміни видів діяльності., Леденьов І.С., Приватний нотаріус Леденьов І.С.

Виправлення помилок, 25.03.2020 13:04:38, 13397770041001342, Леденьов І.С., Приватний нотаріус Леденьов І.С.
Виправлено реєстраційну дію: 24.03.2020 16:53:17, 13391070040001342

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 12.06.2020 10:12:11, 13391070042001342, Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Леденьов І.С., Приватний нотаріус Леденьов І.С.

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 13.06.2020 12:20:17, 13391050043001342, Інші зміни. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Леденьов І.С., Приватний нотаріус Леденьов І.С.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 05.03.2021 10:53:00, 10033910700440013 42, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи., Діордієва А.В., Чабанівська селищна рада Києво-Святошинського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 13.09.2021 11:25:03, 10033910700450013 42, Зміна кінцевого бенефіціарного власника або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Макаренко В.В., Білогородська сільська рада Бучанського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 05.11.2021 08:00:10, 10033910700460013 42, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи., Олійник Н.А., Білогородська сільська рада Бучанського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 28.11.2022 17:16:07, 10033910700470013 42, Відомості про кінцевого бенефіціарного власника в актуальному стані. Зміна видів економічної діяльності юридичної особи., Трітиніченко Ю.В., Борщагівська сільська рада Бучанського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 02.02.2023 11:03:59, 10033910700480013 42, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи., Андрейцев М.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 20.10.2023 08:08:16, 10033910700490013 42, Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Хоменко О.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 10.11.2023 09:13:51, 10033910700500013 42, Зміна кінцевого бенефіціарного власника або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника. Зміна місцезнаходження юридичної особи. Зміна структури власності. Зміна установчих документів., Хоменко О.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 29.02.2024 13:30:23, 10033910700510013 42, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Хоменко О.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 12.08.2024 07:54:10, 10033910700520013 42, Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Власюк А.В., Білогородська сільська рада Бучанського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 12.08.2024 16:37:11, 10033910700530013 42, Зміна кінцевого бенефіціарного власника або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника. Зміна структури власності. Зміна установчих документів., Власюк А.В., Білогородська сільська рада Бучанського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 20.09.2024 17:05:41, 10033910700540013 42, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи., Андрейцев М.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 01.11.2024 08:20:44, 10033910700550013 42, Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Хоменко О.В., Гатненська сільська рада Фастівського району Київської області

Державна реєстрація підтвердження достовірності відомостей про кінцевого бенефіціарного власника та/або структуру власності, 07.11.2024 16:13:36, 10033918300560013 42, Пархомчук А.В., Бучанська районна державна адміністрація Київської області

Інформація для здійснення зв'язку:
Телефон 1: +38(044)-494-31-11
Адреса електронної пошти: avtobanserv@gmail.com

Номер, дата та час формування витягу:
34140036, 29.11.2024 08:35:13

Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань знаходиться у стані формування. Інформація про юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань зареєстрованих до 01.07.2004 та не включених до

Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань отримується у суб'єкта державної реєстрації.

Додаток 2

АВТОБАНСЕРВІС Товариство з обмеженою відповідальністю

08130, Київська обл., Києво-Святошинський р-н.,
с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика кільцева 2

код ЄДРПОУ 31982734

+38 (044) 494 31 11

ВІДОМОСТІ
ПРО НАЯВНІСТЬ ВЛАСНИХ АБО ОРЕНДОВАНИХ ВИРОБНИЧИХ ПЛОЩ, НЕОБХІДНИХ ДЛЯ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність: *Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1*

Реєстраційний номер справи в реєстрі ОВД: *23989*

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» розташований за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1 на земельній ділянці з кадастровим номером *8000000000:78:134:0016*.

Площа земельної ділянки: *0,093 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.*

Земельна ділянка є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

На земельній ділянці кад.номер 8000000000:78:134:0016 розміщений об'єкт нерухомого майна (реєстраційний номер 932274280000) – автозаправний комплекс (будівля АЗС, навіс, газовий резервуар, паливні резервуари, СВГ колонки, паливні колонки), який є власністю ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС».

Заїзд на територію АЗК та виїзд із неї здійснюються існуючими проїздами, розташованими на земельних ділянках:

- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0065, площею 0,0318 га - з боку вул. Полярної;
- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0066, площею 0,0289 га - з боку вул. Сім'ї Кульженків.

Зазначені земельні ділянки мають цільове призначення: *12.04 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства* та використовуються ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» на підставі договору оренди, укладеного із Київською міською радою.

Правовстановлюючі документи на земельні ділянки і автозаправний комплекс надаються у додатках до звіту з ОВД.

Генеральний директор
ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» _____ Владислав СТРЕМИДЛОВСЬКИЙ

М.П.

Додаток З

СПИСОК Серія КВ №142000

співвласників земельної ділянки

№ п/п	Прізвище, ім'я та по батькові громадянина, особи без громадянства, назва юридичної особи	Адреса співвласника	Частка у спільній власності

Голова _____
(назва місцевої державної адміністрації або органу місцевого самоврядування)

М.П. _____ _____
(підпис) (прізвище)

Начальник _____
(назва державного органу земельних ресурсів)

_____ _____
(підпис) (прізвище)

Держкнак. ПК «Україна». Зам. 2-4035. 2002

ДЕРЖАВНИЙ АКТ
на право власності на земельну ділянку

Серія КВ №142000

Державний акт на право власності на земельну ділянку видано
Товариству з обмеженою відповідальністю "Автобансервіс"
(прізвище, ім'я, по батькові громадянина України, іноземного громадянина, особи без громадянства, уповноваженої особи від співвласників земельної ділянки або назва юридичної особи)

який (яка) проживає (знаходиться) Київська обл., Києво-Святошинський р-н. с.Петропавлівська Борщагівка, вул.Велика Кільцева, 2-а
(адреса-місце проживання, місцезнаходження)

і на підставі рішення органу державної влади або органу місцевого самоврядування, договору купівлі-продажу рішення Київської міської ради від 08. 02. 2007 р. № 78/739
(назва органу, дата і номер рішення)

є власником земельної ділянки площею 0.0930 га **у межах згідно з планом**
(гектарів або кв. метрів)

(у разі виникнення права спільної власності на земельну ділянку до акта додається список її співвласників).

Земельна ділянка розташована на перетині вулиць Полярної та Петра Дегтяренка
(адреса-вулиця)
в Оболонському районі м. Києва
населений пункт, район, область)

Цільове призначення (використання) земельної ділянки реконструкції автозаправної станції під автозаправний комплекс з подальшими його експлуатацією та обслуговуванням

Державний акт складено у двох примірниках, перший з яких передано власнику земельної ділянки, другий зберігається в Головному управлінні земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)
(назва державного органу земельних ресурсів)

Акт зареєстровано в Книзі записів реєстрації державних актів на право власності на землю та на право постійного користування землею, договорів оренди землі за № 04-8-00076

Голова Київський міський голова
(назва місцевої державної адміністрації або органу місцевого самоврядування)

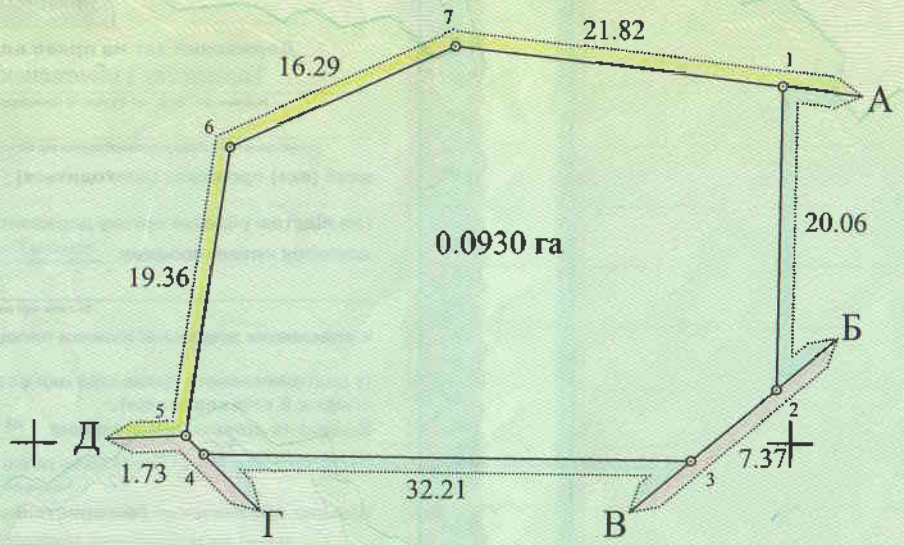
М.П. _____ Л. Черновецький
(підпис) (прізвище)

Начальник Головного управління земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)
(назва державного органу земельних ресурсів)
_____ А. Муховиков
(підпис) (прізвище)

«10» жовтня 2007 р.

ПЛАН
меж земельної ділянки

Кадастровий номер земельної ділянки 8000000000:78:134:0016



ОПИС МЕЖ

А _____

Б Товариство з обмеженою відповідальністю " АВТОБАНСЕРВІС"

В Землі загального користування (вул.Полярна)

Г Товариство з обмеженою відповідальністю " АВТОБАНСЕРВІС"

Д Землі загального користування (вул.Полярна)

Е А Міські землі, не надані у власність чи користування

Масштаб 1: 500

Начальник Головного управління земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)

М.П. _____ (підпис) А. Муховиков (прізвище)

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу:	40002374
Дата, час формування:	02.07.2015 16:14:10
Витяг надав:	Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві
Підстава надання витягу:	заява з реєстраційним номером: 11983708, дата і час реєстрації заяви: 22.06.2015 16:19:07, заявник: Ташута Ірина Олегівна (уповноважена особа)

Актуальна інформація про державну реєстрацію права власності

Номер запису про право власності: 10257525

Дата, час державної реєстрації:	22.06.2015 16:19:07
Державний реєстратор:	Демченко Марина Олександрівна, Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві
Підстава виникнення права власності:	державний акт на право власності на земельну ділянку, серія та номер: КВ №142000, виданий 10.10.2007, видавник: Головне управління земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київська міська державна адміністрація), на підставі договору купівлі-продажу земельної ділянки від 14.03.2005 р. №158
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 22542646 від 02.07.2015 15:55:10
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1
Власники:	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС"**, код ЄДРПОУ: 31982734

Відомості про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 671266780000

Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	8000000000:78:134:0016
Цільове призначення:	комерційної діяльності, для реконструкції автозаправної станції під автозаправний комплекс з подальшими його експлуатацією та обслуговуванням

ЕКА 878362

Площа:	0,093 га
Додаткові відомості:	земельна ділянка розташована на перетині вулиць Полярної та Петра Дегтяренка
Витяг сформував:	Демченко М.О.
Державний реєстратор:	Демченко М.О.
Підпис:	



Додаток 4

Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Номер інформаційної довідки:	60039273
Дата, час формування:	27.05.2016 11:22:07
Інформаційну довідку сформовано:	приватний нотаріус Смолянінова Олена Ярославівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування інформаційної довідки:	реєстрація прав

Параметри запиту

Пошук в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно про:	права власності, інші речові права, іпотеки, обтяження
Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	932274280000

ВІДОМОСТІ З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ РЕЧОВИХ ПРАВ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	932274280000
Об'єкт нерухомого майна:	автозаправний комплекс, об'єкт житлової нерухомості: Ні
Площа:	Загальна площа (кв.м): 275.5
Адреса:	м.Київ, вулиця Полярна, будинок 12/1
Земельні ділянки місця розташування:	Кадастровий номер: 8000000000:78:134:0016, цільове призначення: комерційної діяльності, для реконструкції автозаправної станції під автозаправний комплекс з подальшими його експлуатацією та обслуговуванням

Відомості про складові частини об'єкта нерухомого майна

Складова частина об'єкта нерухомого майна:	будівля, АЗС, А
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	навіс, Б
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	газовий резервуар, І

Складова частина об'єкта нерухомого майна:	паливні резервуари, II-III
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	СВГ колонки, IV-V
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	паливні колонки, VI-VIII

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності: 14691150

Дата, час державної реєстрації:	24.05.2016 16:21:07
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Смолянінова Олена Ярославівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава виникнення права власності:	акт готовності об'єкта до експлуатації, серія та номер: б/н, виданий 05.06.2015, видавник: ПП "МЕЗА ПЛЮС"; сертифікат, серія та номер: ІУ № 155152090223, виданий 28.07.2015, видавник: Державна архітектурно-будівельна інспекція України; Витяг з наказу, серія та номер: 411, виданий 16.12.2015, видавник: Департамент містобудування та архітектури
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 29782525 від 27.05.2016 11:15:40, приватний нотаріус Смолянінова Олена Ярославівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1
Власники:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС", код ЄДРПОУ: 31982734, адреса: Україна, 08130, Київська обл., Києво-Святошинський р., с. Петропавлівська Борщагівка, вулиця Велика Кільцева, будинок 2

Відомості про реєстрацію іншого речового права відсутні

Відомості про державну реєстрацію іпотеки відсутні

Відомості про державну реєстрацію обтяжень відсутні

ВІДОМОСТІ З РЕЄСТРУ ПРАВ ВЛАСНОСТІ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

За вказаними параметрами запиту у Реєстрі прав власності на нерухоме майно відомості відсутні

ВІДОМОСТІ З ЄДИНОГО РЕЄСТРУ ЗАБОРОН ВІДЧУЖЕННЯ ОБ'ЄКТІВ НЕРУХОМОГО МАЙНА

За вказаними параметрами запиту у Єдиному державному реєстрі заборон відчуження об'єктів нерухомого майна відомості відсутні

ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ІПОТЕК

За вказаними параметрами запиту у Державному реєстрі іпотек відомості відсутні

Інформаційну довідку сформував: Смолянінова Олена Ярославівна

Додаток 5

УКРАЇНА UKRAINE

ДОГОВІР
оренди земельних ділянок

Україна, місто Київ, двадцять сьомого грудня дві тисячі двадцять другого року.

КИЇВСЬКА МІСЬКА РАДА (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 22883141, місцезнаходження: м. Київ, вул. Хрещатик, буд. 36) – далі у тексті – «**ОРЕНДОДАВЕЦЬ**», в особі Київського міського голови **КЛИЧКА ВІТАЛІЯ ВОЛОДИМИРОВИЧА** (зареєстрований за адресою: м. Київ, б-р. Л. Українки, буд. 21, кв. 8), який діє на підставі ст. 42 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» – з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій Україна 31982734, місцезнаходження: Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд. 2), – далі у тексті – «**ОРЕНДАР**», від імені якого на підставі довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Смоляніновою О.Я., 09.07.2020 року за реєстровим № 2208, діє представник **МАКАРОВ КИРИЛО ІГОРОВИЧ** (реєстраційний номер облікової картки платника податків 2799010071), – з іншої сторони, далі разом іменовані «**СТОРОНИ**», уклали договір оренди земельних ділянок (далі у тексті – Договір) про нижченаведене:

1. Предмет Договору

1.1. Орендодавець, на підставі рішення Київської міської ради від 23.06.2022 року за № 4840/4881 передає, а Орендар приймає в оренду *(строкове платне користування)* земельні ділянки (далі – об'єкти оренди або Земельні ділянки), визначені цим Договором, для експлуатації та обслуговування об'єктів транспортної інфраструктури (під'їзду та виїзду до автозаправного комплексу), перебувають у комунальній власності Територіальної громади міста Києва в особі Київської міської ради. Державну реєстрацію права власності в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно проведено приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М.,:

- на земельну ділянку з кадастровим номером: 8000000000:78:134:0065, згідно рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 31842349 від 12.10.2016 року, номер запису про право власності: 16874323, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: **1053420280000**;
- на земельну ділянку з кадастровим номером: 8000000000:78:134:0066, згідно рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 31842795 від 12.10.2016 року, номер запису про право власності: 16874659, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: **1053440280000**.

2. Об'єкти оренди

2.1. Об'єктами оренди відповідно до відомостей Державного земельного кадастру, рішення Київської міської ради від 23.06.2022 року за № 4840/4881 та цього Договору є Земельні ділянки з наступними характеристиками:

- кадастрові номери – **8000000000:78:134:0065, 8000000000:78:134:0066**;
- місце розташування – **на перетині вул. ПОЛЯРНОЇ та вул. СІМ'Ї КУЛЬЖЕНКІВ в ОБОЛОНСЬКОМУ РАЙОНІ м. КИЄВА;**
- категорія земель – землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення;
- цільове призначення – **12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства (для експлуатації та обслуговування об'єктів транспортної інфраструктури (під'їзду та виїзду до автозаправного комплексу));**
- розмір (площа) Земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:78:134:0065 – **0,0318 (нуль цілих триста вісімнадцять десятитисячних) га;**
- розмір (площа) Земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:78:134:0066 – **0,0289 (нуль цілих двісті вісімдесят дев'ять десятитисячних) га.**

НСЕ 466350

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

2.2. Відповідно до витягів із технічної документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві нормативна грошова оцінка Земельних ділянок на дату укладення Договору становить:
- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0065 - 233 385 (двісті тридцять три тисячі триста вісімдесят п'ять) грн. 07 коп. *(витяг № 3330/86-22 від 19.08.2022 року);*
- з кадастровим номером 8000000000:78:134:0066 - становить 212 101 (двісті дванадцять тисяч сто одна) грн. 53 коп. *(витяг № 3329/86-22 від 19.08.2022 року).*
2.3. Земельні ділянки, які передаються в оренду, не мають недоліків, що можуть перешкоджати їх ефективному використанню.

3. Строк дії Договору

3.1. Договір укладено на 10 (десять) років.

4. Орендна плата

4.1. Визначена цим Договором орендна плата за Земельні ділянки становить платіж, який Орендар самостійно розраховує та вносить Орендодавцеві за користування Земельними ділянками у грошовій формі.
4.2. Річна орендна плата за Земельні ділянки встановлюється у розмірі 12 (дванадцяти) відсотків від їх нормативної грошової оцінки.
Обчислення розміру орендної плати за Земельні ділянки здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством.
Згідно з розрахунками розміру орендної плати за Земельні ділянки *(за формою, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 13.12.2006 року за № 1724)* річна орендна плата за Земельні ділянки становить:
- за Земельну ділянку з кадастровим номером 8000000000:78:134:0065 – 28 006 (двадцять вісім тисяч шість) грн. 21 коп. на рік. (№ НГО/2022-44620 від 12.09.2022 року);
- за Земельну ділянку з кадастровим номером 8000000000:78:134:0066 – 25 452 (двадцять п'ять тисяч чотириста п'ятдесят дві) грн. 18 коп. на рік. (НГО/2022-44621 від 12.09.2022 року).
4.3. Розмір орендної плати може змінюватись за згодою сторін шляхом прийняття рішення Київською міською радою про внесення змін до цього Договору і укладення договору про внесення відповідних змін до цього Договору та з урахуванням п.п. 4.4. даного Договору.
4.4. Розмір орендної плати переглядається у разі зміни умов господарювання, передбачених Договором, зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, погіршення стану орендованих Земельних ділянок не з вини Орендаря, що підтверджено документами, та у інших випадках, передбачених законом, за згодою сторін, але не частіше, ніж один раз у рік. Після прийняття рішення Київської міської ради про внесення змін до цього Договору в частині розміру річної орендної плати Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату відповідно до нової орендної ставки.
4.5. Зміна нормативної грошової оцінки Земельних ділянок та її індексація проводиться без внесення змін та доповнень до цього Договору у порядку та у випадках, передбачених законодавством України.
4.6. Орендна плата сплачується Орендарем рівними частками за податковий період, який дорівнює календарному місяцю, щомісяця протягом тридцяти календарних днів, що настають за останнім календарним днем податкового (звітного) місяця на рахунок UA818999980334139812099026006. Одержувач: ГУК у м. Києві/Оболонський р-н/18010600, код ЄДРПОУ 37993783. Питання сплати податку на додану вартість та інших податкових платежів, що пов'язані з виконанням Договору, вирішуються Орендарем в установленому законодавством України порядку.
4.7. Зміна отримувача орендної плати та його банківських реквізитів може здійснюватися Орендодавцем в односторонньому порядку і не потребує внесення змін до цього Договору. Орендар зобов'язується уточнювати банківські реквізити і назву отримувача орендної плати.
4.8. У разі невнесення орендної плати у строки, визначені цим Договором:
- Орендарем у 10-денний строк сплачується штраф у розмірі 100 відсотків річної орендної плати, встановленої п. 4 цього Договору;
- стягується пеня, розмір та розрахунок якої здійснюється відповідно до Податкового кодексу України.
4.9. У випадку викупу даних Земельних ділянок Орендарем, Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату до моменту державної реєстрації права власності на дані Земельні ділянки.

УКРАЇНА UKRAINE

4.10. Контроль за правильністю обчислення і справляння орендної плати, нарахування пені та штрафу за несвоєчасну сплату орендної плати та її стягнення здійснює контролюючий орган, визначений податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельних ділянок.

5. Умови використання Земельних ділянок

5.1. Умови збереження стану об'єкта оренди:

На Земельних ділянках не дозволяється діяльність, не пов'язана з цільовим призначенням Земельних ділянок.

Зміна цільового призначення Земельних ділянок можлива в порядку, встановленому законодавством України, та потребує внесення змін у цей Договір.

Про намір зміни цільового призначення Земельних ділянок Орендар письмово повідомляє Орендодавця.

У десятиденний строк після внесення до Державного земельного кадастру відомостей про зміну цільового призначення Земельних ділянок Орендар надає Орендодавцю документи, необхідні для внесення змін у цей Договір.

6. Умови і строки передачі Земельних ділянок в оренду

6.1. Сторони підтверджують, що Земельні ділянки, які є об'єктами за цим Договором, передаються в оренду у придатному для їх використання стані та вважаються переданими Орендодавцем Орендареві з моменту державної реєстрації права оренди.

6.2. Право на оренду Земельних ділянок виникає з моменту державної реєстрації цього права.

7. Умови повернення Земельних ділянок

7.1. Після припинення дії Договору Орендар повертає Орендодавцеві Земельні ділянки у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав їх в оренду.

Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованих Земельних ділянок, пов'язаних із зміною їх стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному Сторонами. Якщо Сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

У разі погіршення якості ґрунтового покриву та інших корисних властивостей орендованих Земельних ділянок або приведення їх у непридатний для використання за цільовим призначенням стан збитки, що підлягають відшкодуванню, визначаються відповідно до Порядку визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19.04.1993 року за № 284 та розпорядження виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 30.04.2008 року за № 608.

8. Права та обов'язки Сторін

8.1. Орендодавець має право вимагати від Орендаря:

- використання Земельних ділянок за цільовим призначенням згідно з цим Договором;
- своєчасного внесення орендної плати;
- дострокового розірвання цього Договору;
- відшкодування понесених збитків, в тому числі неодержаних доходів, відповідно до чинного законодавства у разі розірвання цього Договору.

8.2. Орендодавець зобов'язаний:

- не вчиняти дій, які б перешкоджали Орендарю користуватися Земельними ділянками;
- передати в користування Земельні ділянки у стані, що відповідає умовам цього Договору.

8.3. Орендар має право:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням вимог чинного законодавства України та умов цього Договору;
- у разі розірвання цього Договору, за погодженням сторін, має право вимагати відшкодування нанесених збитків відповідно до чинного законодавства;
- після закінчення строку, на який було укладено цей Договір, при умові належного виконання обов'язків відповідно до умов цього Договору, Орендар має переважне право перед іншими особами на укладення Договору на новий строк;

НСЕ 466351

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

- переважне право на придбання у власність Земельних ділянок у разі їх продажу.
8.4. Орендар зобов'язаний:
- використовувати Земельні ділянки відповідно до їх цільового призначення;
- своєчасно вносити орендну плату;
- у випадку зміни нормативної грошової оцінки Земельних ділянок у десятиденний термін замовити в установленому порядку витяги з технічної документації (довідку) про нову нормативну грошову оцінку Земельних ділянок. Після одержання цих витягів (довідок) передати їх до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельних ділянок, копії витягів з технічної документації, засвідчені в установленому порядку, передати до Департаменту земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації);
- письмово повідомити Орендодавця про відчуження об'єктів (їх частин), що розташовані на Земельних ділянках і належать Орендарю, протягом десяти днів з моменту вчинення відповідного правочину;
- забезпечити вільний доступ до Земельних ділянок представнику контролюючих органів;
- повернути Земельні ділянки Орендодавцю у стані, придатному для її подальшого використання після припинення дії цього Договору;
- у строки, встановлені чинним законодавством, звітувати перед контролюючим органом, визначеним податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельних ділянок про сплату орендної плати;
- дотримуватися правил благоустрою міста Києва, що затверджені рішенням Київської міської ради від 25.12.2008 року за № 1051/1051 (зі змінами і доповненнями);
- забезпечити вільний доступ для прокладання нових, ремонту та експлуатації існуючих інженерних мереж і споруд, що розміщені в межах Земельних ділянок;
- дотримуватись вимог законодавства щодо використання Земельних ділянок у межах червоних ліній;
- під час використання Земельних ділянок дотримуватись обмежень у їх використанні, зареєстрованих у Державному земельному кадастрі;
- питання сплати відновної вартості зелених насаджень або укладення охоронного договору на зелені насадження вирішувати відповідно до рішення Київської міської ради від 27.10.2011 року за № 384/6600 «Про затвердження Порядку видалення зелених насаджень на території міста Києва» (зі змінами та доповненнями);
- у разі необхідності проведення реконструкції чи нового будівництва питання оформлення дозвільної та проєктно-кошторисної документації вирішувати в порядку, визначеному законодавством України;
- у п'ятиденний строк після державної реєстрації права оренди Земельних ділянок надати копію цього Договору до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельних ділянок.
8.5. Право на оренду Земельних ділянок комунальної власності не може бути відчужено її Орендарем іншим особам, внесено до статутного капіталу, передано у заставу.
8.6. Сторони також мають інші права і несуть інші обов'язки, визначені законодавством України.

9. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єктів оренди чи їх частин

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єктів оренди чи їх частин несе Орендар.

10. Страхування об'єктів оренди

Сторони домовилися про те, що Орендар має право застрахувати об'єкти оренди.

11. Зміна умов Договору та припинення і поновлення Договору

11.1.Всі зміни та/або доповнення до цього Договору вносяться за згодою сторін. Згодою або запереченням Орендодавця на зміни та/або доповнення до цього Договору, є його рішення, прийняте в установленому законодавством порядку.
11.2. Витрати, пов'язані з внесенням зміни та/або доповнення до цього Договору, сплачує Орендар.
11.3.Договір оренди припиняється в разі:
- закінчення строку, на який його було укладено;
- викупу Земельних ділянок для суспільних потреб та примусового відчуження Земельних ділянок з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законодавством України;
- поєднання в одній особі власника Земельних ділянок та Орендаря;

УКРАЇНА UKRAINE

- ліквідації юридичної особи – Орендаря.
Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.
11.4. Припинення Договору шляхом розірвання.
Договір може бути розірваний:
- за взаємною згодою сторін;
- за рішенням суду, в порядку, встановленому законом;
- у разі необхідності використання Земельних ділянок для суспільних потреб у порядку, встановленому законодавством;
- в односторонньому порядку за ініціативою Орендодавця, із звільненням Орендодавця від відповідальності, згідно з Господарським кодексом України, в разі використання Орендарем Земельних ділянок способами, які суперечать екологічним вимогам, не за цільовим призначенням, систематичної (більше трьох місяців) несплати орендної плати, здійснення без згоди Орендодавця відчуження права користування Земельними ділянками третім особам.
11.5. Договір може бути достроково розірваний у разі невиконання або неналежного виконання Орендарем обов'язків, визначених у п.п. 5.1. та 8.4. цього Договору.
11.6. Розірвання цього Договору здійснюється в установленому законом порядку.
11.7. Укладення Договору на новий строк:
11.7.1. Якщо Орендар, що належно виконував обов'язки за умовами Договору, має намір скористатися переважним правом на укладення Договору на новий строк, він зобов'язаний письмово повідомити про це Орендодавця не пізніше, ніж за 3 (три) місяці до закінчення строку його дії та сплачувати орендну плату за період від дня закінчення дії Договору до дня укладення його на новий строк у порядку та у розмірах, встановлених цим Договором.
У разі укладення Договору на новий строк його умови можуть бути змінені за згодою сторін.
11.8. У разі припинення або розірвання цього Договору Орендар зобов'язаний повернути Орендодавцеві Земельні ділянки на умовах, визначених цим Договором. У разі невиконання Орендарем обов'язку щодо умов повернення Орендодавцеві Земельних ділянок Орендар зобов'язаний відшкодувати Орендодавцеві завдані збитки.
11.9. Перехід права власності на орендовані Земельні ділянки до третьої особи, реорганізація юридичної особи не є підставою для зміни умов або припинення Договору.
11.10. Зміна найменування сторін Договору, зокрема внаслідок реорганізації юридичної особи, не є підставою для внесення змін до Договору та/або його переоформлення.

12. Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання Договору та вирішення спорів

12.1. У разі невиконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та законодавством.
12.2. У разі невиконання Орендарем умов цього Договору та обов'язків, передбачених законодавством України, Договір може бути достроково розірваний.
12.3. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.
12.4. Усі спори, що пов'язані із виконанням умов цього Договору, вирішуються судами України при неможливості досудового врегулювання спорів, що виникають при виконанні умов цього Договору.
12.5. Відносини сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законами України.

13. Суборенда Земельних ділянок

13.1. Орендар має право передати Земельні ділянки або їх частини у суборенду в порядку, встановленому чинним законодавством України.
13.2. Умови договору суборенди Земельних ділянок повинні обмежуватися умовами даного Договору і не суперечити йому.

НСЕ 466352
Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення
МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

14. Прикінцеві положення

14.1. Договір набуває чинності з моменту його нотаріального посвідчення.

14.2. Витрати, пов'язані з нотаріальним посвідченням цього договору, сплачує Орендар.

14.3. Цей Договір складений у трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один примірник – для зберігання у Орендаря, один – для Орендодавця (знаходиться на зберіганні у Департаменті земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), один – для зберігання у справах приватного нотаріуса Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М.

КИЇВСЬКИЙ МІСЬКИЙ ГОЛОВА _____

ОРЕНДАР _____

Місто Київ, Україна, двадцять сьомого грудня дві тисячі двадцять другого року.

Цей договір посвідчено мною, Дем'яненко Т.М., приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та дієздатність КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС» і повноваження їх представників перевірено.

Зареєстровано в реєстрі за № 657

Приватний нотаріус

Всього прошито (або прошнуровано), пронумеровано і скріплено печаткою

_____ аркушів

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

Індексний номер витягу:	319010515
Дата, час формування:	27.12.2022 20:50:55
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Дем'яненко Т.М., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 53617754, дата і час реєстрації заяви: 27.12.2022 19:01:47

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1053420280000
Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	8000000000:78:134:0065
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.0318, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 10.10.2013, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Головне управління Держземагенства у м. Києві

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 48850659

Дата, час державної реєстрації:	27.12.2022 19:01:47
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава для державної реєстрації:	договір оренди, серія та номер: 657, виданий 27.12.2022, видавник: Дем'яненко Т.М., приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 65948074 від 27.12.2022 20:44:22, приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Обчислення розміру орендної плати за Земельну ділянку здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством., Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 27.12.2022, Строк: 10р., Дата закінчення дії: 27.12.2032, додаткові відомості: Плата за користування - за рік
Розмір плати за користування (грн.):	28 006,21
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендодавець: КИЇВСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС", код ЄДРПОУ: 31982734, країна реєстрації:

RRP-4HJU5QBD2

	Україна
Опис об’єкта іншого речового права:	земельна ділянка площею - 0,0318 га, місце розташування - на перетині вул. ПОЛЯРНОЇ та вул. СІМ'Ї КУЛЬЖЕНКІВ в ОБОЛОНСЬКОМУ РАЙОНІ м. КИЄВА, категорія земель - землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення, цільове призначення - 12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства, вид використання - для експлуатації та обслуговування об’єктів транспортної інфраструктури (під’їзду та виїзду до автозаправного комплексу))

Витяг сформував: Дем'яненко Т.М.

Підпис _____

МП

RRP-4HJU5QBD2

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

Індексний номер витягу:	319010835
Дата, час формування:	27.12.2022 21:08:01
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Дем'яненко Т.М., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 53617773, дата і час реєстрації заяви: 27.12.2022 19:03:40

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1053440280000
Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	8000000000:78:134:0066
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.0289, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 10.10.2013, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Головне управління Держземагенства у м. Києві

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 48850708

Дата, час державної реєстрації:	27.12.2022 19:03:40
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава для державної реєстрації:	договір оренди, серія та номер: 657, виданий 27.12.2022, видавник: Дем'яненко Т.М., приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 65948140 від 27.12.2022 21:02:35, приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Обчислення розміру орендної плати за Земельну ділянку здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством., Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 27.12.2022, Строк: 10р., Дата закінчення дії: 27.12.2032, додаткові відомості: Плата за користування - за рік
Розмір плати за користування (грн.):	25 452,18
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендодавець: КИЇВСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС", код ЄДРПОУ: 31982734, країна реєстрації:

RRP-4HJU5QGVM

	Україна
Опис об’єкта іншого речового права:	земельна ділянка площею - 0,0289 га, місце розташування - на перетині вул. ПОЛЯРНОЇ та вул. СІМ'Ї КУЛЬЖЕНКІВ в ОБОЛОНСЬКОМУ РАЙОНІ м. КИЄВА, категорія земель - землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення, цільове призначення - 12.04 для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства, вид використання - для експлуатації та обслуговування об’єктів транспортної інфраструктури (під’їзду та виїзду до автозаправного комплексу))

Витяг сформував: Дем'яненко Т.М.

Підпис: _____

Приватний нотаріус Київський міський нотаріальний округ Дем'яненко Тетяна Миколаївна

МП

RRP-4HJU5QGVM

Додаток 6

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 632/АБ-24

Київська область,
Бучанський р-н,
с.Петропавлівська Борщагівка **«14» травня 2024 року**

Товариство з обмеженою відповідальністю «АВТОБАНСЕРВІС», іменоване надалі **Орендодавець**, в особі Генерального директора **Чернявського Ігоря Євгеновича**, який діє на підставі Статуту, з однієї Сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «КЛЕОН-ОЙЛ», в особі директора Сокол Олени Сергіївни, яка діє на підставі Статуту, з іншої Сторони, надалі спільно іменовані **Сторони**, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ.

1.1. Орендодавець зобов'язується надати, а Орендар прийняти у тимчасове строкове платне володіння та користування АЗС (АЗК), (далі по тексту – **«Об'єкт оренди»)** перелік яких зазначається в Додатках та/або в Актах приймання-передачі до цього Договору, які є невід'ємною частиною цього Договору.
Об'єкт оренди належить Орендодавцю на праві власності.
1.2. Склад (перелік, кількість, якість) майна, стан Об'єкта оренди, його балансова вартість, зазначаються Сторонами в Актах приймання-передачі орендованого майна та є його невід'ємною частиною.
1.3. Об'єкт передається в оренду строком **на 2 роки 11 місяців** починаючи з моменту отримання Орендарем об'єкта за актом приймання-передачі.
1.3.1. Строк оренди може бути змінений за письмовою згодою сторін.

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Об'єкт надається в оренду з метою експлуатації за призначенням – здійснення господарської діяльності Орендаря згідно Статуту.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ОБ'ЄКТА ОРЕНДИ

3.1. Приймання-передача **Об'єкта** в оренду здійснюється двосторонньою комісією, що складається з представників Сторін.
3.2. Передача **Об'єкта** в оренду здійснюється за актом приймання-передачі протягом 5 календарних днів з дати отримання Орендарем ліцензії на право роздрібної торгівлі пальним.
3.3. Об'єкт вважається переданим в оренду з моменту підписання Сторонами акту приймання-передачі **Об'єкта**.
3.4. Передача **Об'єкта** в оренду не тягне за собою виникнення у Орендаря права власності на нього.

4. ОРЕНДНА ПЛАТА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

4.1. Об'єкт передається в оренду на умовах щомісячної оплати Орендарем орендної плати без урахування комунальних (експлуатаційних) послуг за користування Об'єктом, розмір якої встановлюється за згодою Сторін та зазначається у відповідному Додатку. Орендна плата підлягає нарахуванню з дня підписання Сторонами акту приймання-передачі Об'єкту в оренду.
4.2. Щомісячний розмір орендної плати визначається Сторонами з урахуванням ПДВ.
4.3. Розмір орендної плати, передбачений цим Договором, може змінюватися за згодою Сторін, а також за вимогою Орендодавця у випадку підвищення витрат на утримання Об'єкта.
4.4. Орендна плата за цим Договором підлягає сплаті Орендарем протягом 60 календарних днів з дати отримання акту здачі-приймання наданих послуг.
4.5. Орендар самостійно несе витрати на оплату комунальних (експлуатаційних) послуг, зокрема, але не виключно: електроенергії, водопостачання, опалення, телефонного зв'язку, вивезення сміття та інше. Орендар оплачує компенсацію за використану електроенергію та водопостачання за показами лічильника (ів) та компенсацію за інші комунальні послуги, по факту споживання послуг, з дати отримання рахунків та/або актів Орендодавця.

5. ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ

5.1. Амортизаційні відрахування на об'єкт оренди нараховуються Орендодавцем і використовуються на повне відновлення орендованих основних фондів.
5.2. Поліпшення орендованого об'єкта оренди, що здійснені за рахунок амортизаційних відрахувань, є власністю Орендодавця.

6.ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ ОРЕНДОДАВЦЯ

6.1. Орендодавець зобов'язаний передати об'єкт в оренду орендарю в термін, передбачений цим Договором згідно з цим Договором та актом приймання – передачі, у справному стані, що дозволяє його експлуатацію по призначенню.

6.2. Орендодавець має право один раз на півроку здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Об'єкта оренди у відповідності до умов даного договору.

6.3. Виступати з ініціативою щодо внесення змін до цього Договору або його розірвання в разі погіршення стану об'єкта оренди внаслідок невиконання або неналежного виконання умов цього Договору.

6.4. Орендодавець самостійно несе витрати по сплаті земельного податку за ділянку, де розміщені Об'єкти оренди.

6.5. Орендодавець зобов'язується здійснювати оплату за послуги телефонного зв'язку до моменту переоформлення Орендарем на себе договору на користування послугами телефонного зв'язку.

6.6.Орендодавець зобов'язаний дотримуватись вимог природно-екологічного законодавства України та отримувати відповідно до вимог природно-екологічних і санітарно-гігієнічних норм (нормативів) дозвільну документацію щодо експлуатації Об'єктів підвищеної небезпеки - АЗС, в тому числі щодо лімітів та викидів в атмосферу.

6.7. Орендодавець зобов'язується належним чином обліковувати водоспоживання Орендаря (водовідведення) водовимірювальними приладами та обладнанням.

6.8. Не вчиняти дії, які б перешкоджали Орендарю користуватися об'єктом оренди на умовах цього Договору.

7. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ ОРЕНДАРЯ

7.1.Орендар зобов'язується :

7.1.1. Орендар зобов'язаний прийняти Об'єкт в оренду в порядку і терміни, передбачені даним Договором, вчасно та у повному обсязі сплачувати орендну плату та інші платежі, передбачені цим Договором.

7.1.2. Орендар зобов'язаний використовувати Об'єкт за його цільовим призначенням, передбаченим п. 2.1 цього Договору, забезпечувати дотримання правил охорони праці, техніки безпеки і виробничої санітарії, вчиняти належні проти-аварійні заходи, не порушувати вимоги екологічних і санітарно-гігієнічних нормативів, підтримувати в належному санітарному стані територію, на якій розташовано Об'єкт і територію, що прилягає до нього.

7.1.3. Орендар зобов'язаний підтримувати в належному технічному стані інженерні комунікації і забезпечувати їх обслуговування і безпечну експлуатацію, дотримувати належний режим споживання енергоносіїв, не допускати перевищення потужності енергоприладів без відповідного дозволу.

7.1.4. Орендар зобов'язаний одержати дозволи органів держпраці на початок діяльності на Об'єкті, забезпечувати дотримання пожежної безпеки на Об'єкті відповідно до вимог діючого законодавства, дотримуватися протипожежних вимог та стандартів, норм, правил, а також виконувати розпорядження і постанови органів державного пожежного нагляду, утримувати в справному стані засоби протипожежного захисту, зв'язки, пожежну техніку, устаткування і інвентар. Орендар несе відповідальність за дотримання правил пожежної безпеки на Об'єкті.

7.1.5. Орендар зобов'язаний робити за свій рахунок поточний ремонт Об'єкта оренди.

7.1.6. Орендар зобов'язується своєчасно, на строк дії цього договору оренди переоформити на своє ім'я договір на користування послугами телефонного зв'язку.

7.1.7.Орендар зобов'язаний компенсувати понесені Орендодавцем або третіми особами витрати з експлуатації орендованих Об'єктів (за електроенергію, тепло - та водопостачання, газопостачання, за послуги телефонного зв'язку та інші комунальні послуги).

7.1.8. Водокористування та водовідведення здійснюється Орендарем в межах лімітів, встановлених для Орендодавця Дозволом на спеціальне водокористування, що оформлюється відповідним додатком до даного Договору.

7.1.9. Орендар зобов'язується здійснити страхування екологічних ризиків діяльності Орендаря, пов'язаної з обігом паливо-мастильних матеріалів на Об'єкті.

7.1.10. Орендар має право обладнати Об'єкт оренди та прилеглу до нього територію на власний розсуд.

7.1.11. Здійснювати ремонт будівель, приміщень, обладнання комплексу АЗК, необхідний у разі пошкоджень, заподіяних внаслідок виникнення страхових випадків/ аварійних ситуацій з вини Орендаря та/або третіх осіб (дорожньо-транспортної пригоди)

7.1.12. Отримувати грошові суми страхового відшкодування, на покриття збитків, заподіяних внаслідок настання страхових випадків та здійснення ремонту будівель, приміщень, обладнання комплексу АЗК на власний розсуд розпоряджатись сумами страхового відшкодування, отриманими на покриття збитків, заподіяних внаслідок настання страхових випадків.

7.2. Орендар має право:

7.2.1.обладнати об'єкт оренди на власний розсуд;
7.2.2.упорядкувати прилеглу до об'єкта територію на власний розсуд.
7.2.3.користуватися системами комунікацій, які знаходяться в будинку.
7.2.4.позначати своє місцезнаходження у приміщенні, що орендується, шляхом розміщення відповідних вивісок, вказівних табличок, рекламних стендів на вході до будинку та перед входом до приміщення.
7.2.5. встановлювати кондиціонування, охоронну, пожежну сигналізацію та інші системи охорони з правом демонтажу такого обладнання після закінчення дії даного договору.
7.2.6. самостійно укласти договори з відповідними організаціями на надання комунальних послуг, зв'язаних з експлуатацією Об'єктів по водопостачанню, водовідведенню і каналізації, електропостачанню, вивезенню сміття та інше.

8. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ ОБ'ЄКТА ОРЕНДИ

8.1. Приймання-передача Об'єкта з оренди здійснюється двосторонньою комісією, що складається з представників Сторін.
8.2. Об'єкт оренди повинен бути переданий Орендарем Орендодавцю протягом *п'яти робочих днів* з дня припинення терміну дії цього Договору.
8.3. При передачі Об'єкта складається акт приймання-передачі Об'єкта з оренди, що підписується уповноваженими членами двосторонньої комісії.
8.4. Об'єкт підлягає поверненню в стані не гірше, ніж у момент передачі **Об'єкта в оренду, з урахуванням нормального зносу і поліпшень, зв'язаних з його ремонтом і переустаткуванням.**

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором, Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.
9.2. За прострочення оплати орендної плати та інших платежів, передбачених цим Договором, Орендар сплачує Орендодавцеві пеню в розмірі 0,05% від суми простроченого платежу за кожний день прострочення.
9.3. За прострочення повернення кожного Об'єкту з оренди, що передбачено п.8.1. цього Договору, понад 30 календарних днів, Орендодавець має право вимагати у Орендаря сплатити штраф в розмірі 1 000 000,00 (один мільйон) гривень за кожен Об'єкт оренди.
9.4. У випадку невиконання або неналежного виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона відшкодовує іншій Стороні заподіяні цим збитки понад суму сплаченої (нарахованої) неустойки (пені, штрафу).
9.5. Ризик випадкового пошкодження або знищення Об'єкта оренди чи його частини несе Орендар.

10. ОБСТАВИНИ НЕПЕРОБОРНОЇ СИЛИ

10.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань по Договору, якщо таке невиконання є наслідком обставин непереборної сили, які виникли після підписання Договору і не могли бути ні передбачені, ні усунені, наприклад: стихійні, лиха, загальні страйки, військові дії, обов'язкові для виконання рішення органів державної влади і т.і.
10.2. Сторона, яка посилається на обставини непереборної сили, зобов'язана у 15 денний термін, з моменту виникнення обставин непереборної сили, інформувати іншу Сторону про виникнення таких обставин у письмовій формі. Інша Сторона має право вимагати від цієї Сторони надання підтвердження наявності форс-мажорних обставин.
10.3 У випадку виникнення обставин непереборної сили, термін виконання зобов'язань Сторін за Договором переноситься на термін, протягом якого діють такі обставини та їх наслідки. Якщо такі обставини діють, або напевне будуть діяти у термін більше ніж 3 місяці, будь-яка з Сторін має право припинити дію Договору, попередивши про це іншу Сторону не пізніше ніж за 15 днів до дати припинення. При цьому Сторони здійснюють розрахунки щодо виконаної частини Договору.
10.4. Належним доказом наявності форс-мажорних обставин є свідоцтво Торгово-промислової палати України, або документ уповноваженого державного органу, який, згідно законодавства, є єдиним свідченням наявності вищезгаданих обставин.

11. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ЙОГО ДОСТРОКОВЕ РОЗІРВАННЯ

11.1. Договір набирає сили з моменту підписання його повноважними представниками Сторін і діє до спливу терміну оренди, передбаченого п.1.3.
11.2. Строк дії даного Договору може бути змінений за письмовою згодою Сторін.
11.3. Цей договір розірванню в односторонньому порядку не підлягає, за винятком випадку, коли інша сторона систематично порушує умови договору та свої зобов'язання.
11.4. Даний Договір може бути розірвано, на вимогу однієї із сторін, в односторонньому порядку з попереднім письмовим повідомленням іншої сторони за 1 (один) місяць до такого розірвання.

12. ІНШІ УМОВИ

12.1. Після підписання даного Договору всі попередні переговори, листування, попередні угоди та наміри сторін з питань предмету даного Договору втрачають юридичну силу.

12.2. Зміни, доповнення, додаткові угоди і додатки до даного Договору будуть вважатися дійсними, якщо вони зроблені в письмовій формі і підписані уповноваженими представниками Сторін.

Рахунки, первинні бухгалтерські документи, додатки, додаткові угоди та інші документи за Договором можуть складатися в паперовому вигляді та/або в електронній формі та підписуватися Сторонами електронними-цифровими підписами (ЕЦП) або кваліфікованими електронними підписами (КЕП) в будь-якому з таких сервісів: «Вчасно» (vchasno.com.ua), M.E.Doc та інші. Створення сторонами ідентичного за документарною інформацією та реквізитами паперовий чи електронний документ має однакову юридичну силу відповідно до Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг»..

12.3. Розбіжності, що виникають при виконанні даного договору, вирішуються шляхом переговорів між сторонами. Якщо сторони не можуть прийти до згоди шляхом переговорів, суперечка підлягає передачі на розгляд до господарського суду.

12.4. У випадках непередбачених даним Договором сторони керуються Господарським та Цивільним кодексами.

12.5. Кожна Сторона цього договору надає свою згоду на обробку її персональних даних іншою Стороною за цим Договором, та включення її персональних даних до відповідних баз персональних даних іншої Сторони без затверджень, для цілей здійснення комерційних відносин, та з усіма правами суб'єкта персональних даних відповідно положень та вимог Закону України «Про захист персональних даних» від 01.06.2010р. № 2297-VI.

12.6. Сторони несуть відповідальність за розголошення конфіденційної інформації відповідно до чинного законодавства України. Зобов'язання Сторін щодо збереження в таємниці конфіденційної інформації зберігаються протягом усього строку дії цього Договору і 5 років з дати закінчення його дії.

12.7. Цей Договір складений у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі сторін.

13. РЕКВІЗИТИ І ПІДПИСИ СТОРІН.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ
ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»
08130, Київська область,
Бучанський р-н,
с. П. Борщагівка, вул. Велика кільцева, 2,
IBAN UA853282090000026005010039735
в АБ «Південний» м. Одеса, МФО 328209
Код ЄДРПОУ 31982734
ІПН 319827310131

Генеральний директор

_____ **Чернявський І.Є.**

ОРЕНДАР
ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ»
08132, Київська обл., Бучанський р-н,
м. Вишневе, вул. Київська, б. 11-А
IBAN UA413282090000026005000012182
в АБ «Південний» МФО 328209
Код ЄДРПОУ 39189837
ІПН 391898310275

Директор

_____ **Сокол О.С.**

Додаток
до Договору оренди №632/АБ-24
від 14 травня 2024 року
(станом на 22.07.2026р.)

ПЕРЕЛІК ОРЕНДОВАНИХ АЗС (АЗК)

Товариство з обмеженою відповідальністю «АВТОБАНСЕРВІС», іменоване надалі Орендодавець, в особі Генерального директора Стремидловського Владислава Вікторовича, який діє на підставі Статуту, з однієї Сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «КЛЕОН-ОЙЛ», в особі директора Дідуха Сергія Васильовича, який діє на підставі Статуту, з іншої Сторони, надалі спільно іменовані Сторони, склали перелік АЗС (АЗК), що надаються в оренду за Договором оренди №632/АБ-24 від 14 травня 2024 року, (далі -Договір):

1. На підставі п. 1.1. ст.1 Договору Орендодавець передає, а Орендар приймає у тимчасове строкове платне володіння та користування АЗС (АЗК), магазини, обладнання, (далі по тексту – «Об'єкт оренди»).

Склад (перелік, кількість, якість) майна, стан Об'єкта оренди, його балансова вартість, зазначаються Сторонами в Актах приймання-передачі орендованого майна.

Об'єкти оренди, що передаються в оренду заходяться за адресами:

№ п/п	Адреса Об'єкта оренди
1.	АЗК 126 км буд.1 авторога Київ-Харків-Довжанський, село Богданівка, Бориспільський р-н, Київська обл
2.	АЗК 54км автодорога Бориспіль-Дніпропетровськ-Запоріжжя буд.1, село Гайшин Бориспільский р-н Київська обл.
3.	АЗК м.Бориспіль, вул.Київський шлях, 2-Б, Бориспільский р-н, Київська обл.
4.	АЗК м.Бориспіль, вул.Привокзальна, 88, Бориспільский р-н Київська обл.
5.	АЗК м.Бровари, вул. Київська, 320, Броварський р-н Київська обл.
6.	АЗК м.Бровари, вул.Броварської Сотні, 15-А, Броварський р-н, Київська обл
7.	АЗК м.Бровари, вул.Ярослава Мудрого, 57, Броварський р-н, Київська обл
8.	АЗК м.Васильків пр-т Київський шлях, 406, Обухівський р-н,Київська обл.
9.	АЗК м.Київ, вул.Скляренка Семена, 5-Б
10.	АЗК м.Київ, пр-т Бажана, 1-Д
11.	АЗК м.Переяслав, вул.Покровська, 31, Бориспільський р-н, Київська обл
12.	АЗК м.Переяслав, вул.Шкільна, 51, Бориспільський р-н, Київська обл.
13.	АЗК м.Яготин, вул.Незалежності, 162, Бориспільський р-н, Київська обл.
14.	АЗК с.Забуччя, вул.Технічна,1, Бучанський р-н Київська обл.
15.	АЗК с.Рокитне, вул.Незалежності,122 Білоцерківський р-н, Київська обл
16.	АЗК с.Софіївська Борщагівка, вул.Київська, 2, Бучанський р-н Київська обл.
17.	АЗК с.Троїцьке, вул.Дворянська, 1-А Білоцерківський р-н, Київська обл.
18.	АЗК м.Київ, проспект Георгія Нарбута, 8-а
19.	АЗК м.Київ, вул.Трублаіні, 1б
20.	АЗК м.Київ, проспект Броварський ,31-33
21.	АЗК м.Ірпінь, вул.Соборна, 195-з, Київська обл.
22.	АЗК с.Микуличі, вулл. Варшавська,49, Бучанський р, Київська обл.
23.	АЗК м.Київ, вул.Полярна, 12/1

24.	АЗК Київська обл., Фастівський р-н., селище Глеваха, вул.Вокзальна,2-а
25.	АЗК Київська обл., Бучанський р-н, с.Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, буд.2,
26.	АЗК м.Київ, вул.Глибочицька,53
27.	АЗК м.Київ, проспект Бандери Степана,29-А
28.	АЗК м.Київ, вул. Преображенська, буд.1-а
29.	АЗК Київська обл., Бориспільський р., с.Панфили, вул.Київська, буд.2,
30.	АЗК м.Київ, проспект Бандери Степана, буд.6
31.	АЗК Київська обл., Фастівський р., селище Чабани, автодорога Київ-Одеса, 16км+858м, буд.1
32.	АЗК Чернігівська обл., Ніжинський р., с. Бобрик, вул. Набережна, буд. 21
33.	АЗК м.Київ, вул.Богатирська, буд.2
34.	АЗК м.Київ, вул.Богатирська, буд.1-Г
35.	АЗК м.Київ, проспект Шухевича Романа, буд.11
36.	АЗК м.Київ, провулок Фінський, буд.3а
37.	АЗК Житомирська обл., м.Житомир, вул.Баранова, буд.55-а
38.	АЗК Житомирська обл., Коростишівський р., м.Коростишів, вул.Більшовицька, буд.151
39.	АЗК Київська обл., Фастівський р., сщ.Чабани, вул.Покровська, буд.162
40.	АЗК Житомирська обл., Житомирський р., с.Кочерів, вул.Лісова, 1-а
41.	АЗК м.Київ, проспект Глушкова Академіка, буд.10
42.	АЗК Київська обл., м.Бровари, вул.Київська ,227
43.	АЗК Київська обл., м.Бровари, вул.Петлюри Симона, 11б
44.	АЗК Київська обл., м.Бровари, вул. Київська,2А

2. Цей Додаток є невід'ємною частиною Договору оренди №632/АБ-24 від 14 травня 2024 року.

ПІДПИСИ СТОРІН:

ОРЕНДОДАВЕЦЬ
ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»
Генеральний директор

_____ Стремидловський В.В.

ОРЕНДАР
ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ»
Директор

_____ Дідух С.В.

Додаток 7

J1404504

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 4 квітня2025 р. № 374

Витяг з Єдиного реєстру ліцензіатів та місць обігу пального
(щодо ліцензій на право роздрібної торгівлі пальним)

Системний порядковий номер запису в Єдиному реєстрі ліцензіатів та місць обігу пального:	14477
Дата, час формування витягу:	11.09.2026 13:20
Стан запису в Єдиному реєстрі ліцензіатів та місць обігу пального про ліцензію:	Діє
Найменування/прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) ліцензіата:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛЕОН-ОЙЛ"
Код згідно з ЄДРПОУ/реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта громадянина України 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/податковий номер, наданий особі, яка уповноважена на ведення обліку діяльності за договорами про спільну діяльність без утворення юридичної особи, ліцензіата/ податковий номер постійного представництва:	39189837
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності):	
Місцезнаходження ліцензіата:	УКРАЇНА, 08132, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, БУЧАНСЬКИЙ РАЙОН, М. ВИШНЕВЕ ВУЛ. КИЇВСЬКА, БУД. 11-А

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ	2615
(найменування органу ліцензування, що прийняв рішення про надання ліцензії)	(код органу ліцензування)

Реквізити заяви про отримання ліцензії:

Номер	**Дата**
296605	27.02.2025

Реквізити рішення про надання ліцензії органу ліцензування:

Номер	**Дата**
405	27.02.2025

Вид наданої ліцензії: на право роздрібної торгівлі пальним

Реєстраційний номер ліцензії: 26570314202500004

Дата початку дії ліцензії: 27.02.2025

Дата закінчення строку дії ліцензії: ..

Адреса/адреси місця провадження господарської діяльності:

Адреса місця роздрібної торгівлі	Ідентифікатор об’єкта оподаткування	Код/коди згідно з Кодифікатором адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад
місто, Київ, Оболонський район, ВУЛИЦЯ, ПОЛЯРНА, 12/1	69500045	UA80000000000551439

Місткість кожного окремого стаціонарного резервуару, що використовується для зберігання пального:

Порядковий номер	Місткість, літрів	Інвентаризаційний номер
1	55000.00	015/15
2	55000.00	016/15
3	20000.00	2161

Порядковий номер	Перелік державних номерних знаків спеціалізованих транспортних засобів для перевезення балонів із газом, із яких здійснюватиметься роздрібна торгівля скрапленим вуглеводневим газом у балонах для побутових потреб населення та інших споживачів
1	-

Перелік фіскальних номерів реєстраторів розрахункових операцій, книг обліку розрахункових операцій та розрахункових книжок, що розміщуються в місці роздрібної торгівлі:

Перелік фіскальних номерів реєстраторів розрахункових операцій	Дата початку використання у місці торгівлі	Дата закінчення використання у місці торгівлі	Перелік фіскальних номерів книг обліку розрахункових операцій	Перелік фіскальних номерів розрахункових книжок
3001178919	06.01.2025	-	-	-
3001178916	06.01.2025	-	-	-

Інформація про внесення платежу за ліцензію:

Порядковий номер	Сплачено за період		Реквізити платіжної інструкції			
	з	до	код класифікації доходів бюджету	номер	дата	суму внесеного платежу гривень
1	27.02.2025	27.02.2026	0	6149	09.01.2025	2800.00
2	27.02.2026	27.02.2027	22013300	23447	22.01.2026	3026.45

Найменування органу ліцензування, яким внесено зміни до ліцензії	Код органу ліцензування	Номер заяви про внесення змін до відомостей	Дата заяви про внесення змін до відомостей	Дата внесення змін до відомостей
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ	2615	103626	11.09.2026	11.09.2026

Порядковий номер	Найменування органу ліцензування, що прийняв рішення про припинення дії ліцензії	Код органу ліцензування
1	-	-

Реквізити заяви про припинення дії ліцензії:

Номер	Дата
	..

Порядковий номер	Реквізити рішення про припинення дії ліцензії органу ліцензування		Підстава/підстави для припинення дії ліцензії
	номер	дата	
1	-	-	-

Порядковий номер	Адміністративне оскарження рішення органу ліцензування		Рішення органу ліцензування, яке оскаржується			Результати адміністративного оскарження		
	дата	номер	Вид рішення	дата	номер	дата	номер	«Скасовано рішення органу ліцензування» або «Рішення органу ліцензування залишено без змін»
1	-	-	-	-	-	-	-	-

Порядковий номер	Відомості про те, що рішення органу ліцензування про припинення дії ліцензії на право провадження відповідного виду господарської діяльності зупинено на підставі рішення суду, що набрало законної сили, по якій прийнято рішення про зупинення дії рішення органу ліцензування про припинення дії ліцензії		Рішення про припинення дії ліцензії органу ліцензування, яке зупинено	
	дата	номер справи	дата	номер
1	-	-	-	-

Порядковий номер	Рішення суду, що набрало законної сили, по якому прийнято рішення про визнання протиправним та скасування рішення органу ліцензування про припинення дії ліцензії		Рішення про припинення дії ліцензії органу ліцензування, яке скасовано	
	дата	номер справи	дата	номер
1	-	-	-	-

Дата припинення дії ліцензії:

..

Додаток 8

Створено
в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.

Додаток 9
до Порядку

Реєстраційний номер в ЄДЕССБ:
AC01:3574-9749-5276-8514

АКТ
готовності об’єкта до експлуатації

м. Київ

Дата створення 21.10.2024 р.

Найменування закінченого будівництвом об’єкта згідно з проектом

Капітальний ремонт автозаправного комплексу за адресою: вул. Полярна, 12/1, в Оболонському районі місті Києва

черги, пускові комплекси: Без черг та пускових комплексів,

вид будівництва: Капітальний ремонт,

клас наслідків (відповідальності): СС3,

місце розташування об’єкта згідно з документом, що дає право на виконання будівельних робіт: м. Київ, вулиця Полярна , б. 12/1 ,

адреса об’єкта, присвоєна об’єкту нового будівництва під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна: не присвоювалась ,

(зазначається у разі присвоєння адреси під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна)

дата і номер наказу про присвоєння адреси об’єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв: не призначалась ,

код об’єкта згідно з Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000: 1230.9 Будівлі торговельні інші.

1. Будівництво здійснено генеральним підрядником (підрядником - у разі, коли будівельні роботи виконуються без залучення субпідрядників)

Товариство з обмеженою відповідальністю "ТД СПЕЦТРАНС", код ЄДРПОУ 35916864, Україна, 07400, Київська обл., місто Бровари, ВУЛИЦЯ ОЛЕГА ОНІКІЄНКА, будинок 61

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

який виконав: не зазначено

(види робіт)

та субпідрядниками: не зазначено

(найменування субпідрядника, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

які виконали: не зазначено

(види виконаних робіт)

2. Проектна документація на будівництво розроблена генеральним проектувальником

Юридична особа ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПРОЕКТКОНСАЛТ"(39128837), Україна, 03040, місто Київ, ВУЛИЦЯ ВАСИЛЬКІВСЬКА, будинок 14, кімната 207

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

який виконав: не зазначено

(назва частин або розділів документації)

та субпідрядниками

ТОВ АЛЬФА ІНВЕСТ ПРОЕКТ, код ЄДРПОУ 44857768, Носков Станіслав Владиславович (АЕ 006124, АР 020511), м. Київ, вул. Драгоманова 2, офіс 634 , ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РОМАКС БУД ЛТД", код ЄДРПОУ 41135115, Грига Олександр Михайлович (АР 018200, АР 017915, АР 010744, АР 010373), Україна, 04107, місто Київ, ВУЛ. ПІДГІРНА/ТАТАРСЬКА, будинок 3/7 , ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РОМАКС БУД ЛТД", код ЄДРПОУ 41135115, Грига Олександр Михайлович (АР 018200, АР 017915, АР 010744, АР 010373), Україна, 04107, місто Київ, ВУЛ. ПІДГІРНА/ТАТАРСЬКА, будинок 3/7 , ТОВ АЛЬФА ІНВЕСТ ПРОЕКТ, код ЄДРПОУ 44857768, Носков Станіслав Владиславович (АЕ 006124, АР 020511), м. Київ, вул. Драгоманова 2, офіс 634

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

які виконали: ТОВ АЛЬФА ІНВЕСТ ПРОЕКТ (44857768): ; ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РОМАКС БУД ЛТД" (41135115): ; ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РОМАКС БУД ЛТД" (41135115): ; ТОВ АЛЬФА ІНВЕСТ ПРОЕКТ (44857768):

(назва частин або розділів документації)

3. Проектна документація затверджена

Чернявський Ігор Євгенович, Генеральний директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС" (31982734), наказом Наказ про затвердження проектної документації №1030-2 від 30.10.2024. Експертний звіт №119-ЕК-24 від 24.05.2024, виданий ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕКСПЕРТНА КОМПАНІЯ "ОСНОВА", код ЄДРПОУ 45047630, КОМПІЙ АНДРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ (АЕ 004881, АЕ 005787, АЕ 004588, АЕ 006584, АЕ 005212, АЕ 004442)

(назва, дата, номер документа про затвердження проектної документації, результати експертизи проектної документації найменування експертної організації, код платника податків згідно з ЄДРПОУ, прізвище, ім’я та по батькові головного експерта, серія і номер кваліфікаційного сертифіката)

4. Документ, що дає право на виконання будівельних робіт, виданий

ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ 44245840

(найменування відповідного органу державного архітектурно-будівельного контролю)

15.10.2024 р. № ІУ013241011870.

ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ (44245840)

(найменування відповідного органу державного архітектурно-будівельного контролю)

1.11.2024 р. № ІУ013241011870-1.

ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ (44245840)

(найменування відповідного органу державного архітектурно-будівельного контролю)

14.11.2024 р. № ІУ013241011870-2.

Інформація про рішення суду про визнання права власності (зазначається у випадку прийняття в експлуатацію самочинно збудованого об’єкта, на який визнано право власності за рішенням суду)

не зазначено

(судове рішення, дата ухвалення рішення, номер судової справи, дата набрання судовим рішенням законної сили, назва суду)

5. Будівельні роботи виконано у строк:

початок робіт: Жовтень 2024;
(місяць, рік)

закінчення робіт: Жовтень 2024.
(місяць, рік)

6. Об’єкт (для всіх, крім житлових будинків) має такі основні показники: потужність, продуктивність, виробнича площа, протяжність, місткість, обсяг, пропускна спроможність, кількість робочих місць тощо (заповнюється на всіх об’єктах в одиницях виміру відповідно до цільової продукції або основних видів послуг):

6.1. ПРК

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Загальна площа приміщень, м2	0	-	0	-
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	0	-	0	-
Гранична висота будівлі/споруди, м	0	-	-	-
Кількість, шт	4	-	4	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	За проектом	За результатами технічної інвентаризації
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-

Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	За проектом			За результатами технічної інвентаризації		
	кількість квартир	площа квартир, кв. метрів		кількість квартир	площа квартир, кв. метрів	
		загальна	житлова		загальна	житлова
Однокімнатна	-	-	-	-	-	-
Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

6.2. Автозаправний комплекс

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Площа забудови, м2	599 у тому числі: 335.8 - операторська АЗК 263.2 - навіс над сервісною зоною	-	599 у тому числі: 335.8 - операторська АЗК 263.2 - навіс над сервісною зоною	-
Площа ділянки (га),	0.093 8000000000:78:134:0016	-	-	-
Загальна площа, м2	293.97 операторська АЗК	-	-	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	За проектом	За результатами технічної інвентаризації
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-
Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

6.3. Резервуари РМП

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Загальна площа приміщень, м2	0	-	0	-
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	0	-	0	-
Гранична висота будівлі/ споруди, м	0	-	-	-
Кількість, шт	2 резервуар, рідке моторне паливо	-	2 резервуар, рідке моторне паливо	-
Місткість, од	110 м3	-	110 м3	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	За проектом	За результатами технічної інвентаризації
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-

Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	За проектом			За результатами технічної інвентаризації		
	кількість квартир	площа квартир, кв. метрів		кількість квартир	площа квартир, кв. метрів	
		загальна	житлова		загальна	житлова
Однокімнатна	-	-	-	-	-	-
Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

6.4. Резервуар СВГ

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Загальна площа приміщень, м2	0	-	0	-
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	0	-	0	-
Гранична висота будівлі/ споруди, м	0	-	-	-
Кількість, шт	1 Резервуар СВГ	-	1 Резервуар СВГ	-
Місткість, од	20 м3	-	20 м3	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	За проектом	За результатами технічної інвентаризації
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-
Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	За проектом			За результатами технічної інвентаризації		
	кількість квартир	площа квартир, кв. метрів		кількість квартир	площа квартир, кв. метрів	
		загальна	житлова		загальна	житлова
Однокімнатна	-	-	-	-	-	-
Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

6.5. Операторська АЗК

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Гранична висота будівлі/ споруди, м	5.6	-	-	-

Площа забудови, м2	335.8	-	335.8	-
Корисна площа, м2	275.5	-	162.8	-
Кількість створених робочих місць, од	5	-	-	-
Тривалість будівництва, міс	1 Капітальний ремонт	-	-	-
Загальна площа, м2	293.97	-	275.5	-
Поверховість, поверхів	1	-	1	-
Будівельний об`єм, м3	1511	-	-	-
Загальна площа приміщень, м2	275.5	-	275.5	-
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	-	-	0	-
Річна витрата електроенергії, тис. кВт-год/рік	165.51 тис.кВт*год у рік	-	-	-
Висота, м	-	-	4.5	-
Об`єм, м3	-	-	1511	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	За проектом	За результатами технічної інвентаризації
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-
Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	За проектом			За результатами технічної інвентаризації		
	кількість квартир	площа квартир, кв. метрів		кількість квартир	площа квартир, кв. метрів	
		загальна	житлова		загальна	житлова
Однокімнатна	-	-	-	-	-	-

Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

Випуск продукції (надання послуг), яка передбачена проектом будівництва в обсязі, що відповідає нормам освоєння проектних потужностей, у початковий період не зазначено.
(початок випуску продукції із зазначенням обсягу)

6[1]. Причина відсутності енергетичного сертифіката: Будівлі промислового та сільськогосподарського призначення, об’єкти енергетики, транспорту, зв’язку та оборони, складські приміщення .
(зазначається у випадках, визначених частиною першою статті 7 Закону України “Про енергетичну ефективність будівель”)

7. На об’єкті виконано згідно з державними будівельними нормами, стандартами і правилами всі роботи, передбачені проектною документацією, у тому числі щодо створення безперешкодного життєвого середовища для осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. Обладнання встановлено згідно з актами про його прийняття після випробування у визначеному порядку.

8. Заходи з охорони праці, створення безпечних умов для роботи виробничого персоналу і перебування людей відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, забезпечення вибухобезпеки, пожежної безпеки, охорони навколишнього природного середовища і антисейсмічні заходи, передбачені проектом будівництва, проведено у повному обсязі.

9. Роботи з оздоблення фасаду, благоустрою території, строки виконання яких перенесені через несприятливі погодні умови і які будуть виконані:

Перелік робіт	**Строки виконання**	**Організація - виконавець**	**Керівник організації - виконавця**	
			прізвище, ім’я, по батькові керівника	**підпис керівника**
Благоустрій території	2025.02	Товариство з обмеженою відповідальністю "ТД СПЕЦТРАНС" 35916864 Версія №1 Статус (поточна)		

10. Кошторисна вартість будівництва за затвердженою проектною документацією на будівництво становить 0 тис. гривень, у тому числі витрати на будівельні роботи 0 тис. гривень, витрати на машини, обладнання та інвентар 0 тис. гривень.

11. Вартість основних фондів, які приймаються в експлуатацію, 0 тис. гривень, у тому числі витрати на будівельні роботи 0 тис. гривень, витрати на машини, обладнання та інвентар 0 тис. гривень.

12. Кошти пайової участі у розвитку інженерно-транспортної та соціальної інфраструктури населеного пункту відповідно до договору, укладеного

з ,

(дата укладення договору) (найменування органу місцевого самоврядування)

,

(документи, що підтверджують сплату пайової участі)

Пункт 13 розділу I Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання інвестиційної діяльності в Україні» №132-IX від 20.09.2019 року не сплачується .

(для замовників, які до сплати пайової участі не залучаються, зазначається підстава для звільнення)

13. Інформація про документ, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою

Кадастровий номер: 8000000000:78:134:0016, Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, №40002374 від 2.07.2015

(дата, серія, номер документа, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, дата, номер договору суперфіцію (необхідне зазначити) та кадастровий номер земельної ділянки

14. Інформація про проведену технічну інвентаризацію об’єкта

Патіота Богдан Андрійович (АЕ 007554) , № 221/11/24 від 25.11.2024

(прізвище, ім’я та по батькові особи, що провела технічну інвентаризацію, дата видачі, номер паспорта технічної інвентаризації)

ВВАЖАТИ ЗАКІНЧЕНИЙ БУДІВНИЦТВОМ ОБ’ЄКТ ГОТОВИМ ДО ЕКСПЛУАТАЦІЇ

Замовник	Генеральний директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС" (31982734)		Стремидловський Владислав Вікторович
	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Генеральний проектувальник	Директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПРОЕКТКОНСАЛТ" (39128837)		ЗАПОЛЬСЬКА СНІЖАНА СЕРГІЇВНА
	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Генеральний підрядник (підрядник)	Директор Товариство з обмеженою відповідальністю "ТД СПЕЦТРАНС" (35916864)		ПАЗЮРА СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ
	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Субпідрядник не зазначено			
	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)

Головний архітектор та/або інженер проєкту	Головний інженер проекту (ГІП) ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПРОЕКТКОНСАЛТ" (39128837) (найменування посади)		
	АР 000787, АР 005890, АР 017906 (серія та номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)	БЛЯХАР ОЛЕКСАНДР ВОЛОДИМИРОВИЧ (прізвище, ім’я та по батькові)
Головний архітектор та/або інженер проєкту	Головний інженер проекту (ГІП) ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПРОЕКТКОНСАЛТ" (39128837) (найменування посади)		
	АР 000787, АР 005890, АР 017906 (серія та номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)	БЛЯХАР ОЛЕКСАНДР ВОЛОДИМИРОВИЧ (прізвище, ім’я та по батькові)
Інженер технічного нагляду	виконавець технічного нагляду (найменування посади)		
	АТ 004614, АТ 009799 (серія та номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)	Кандиба Микола Пилипович (прізвище, ім’я та по батькові)
Страховик (якщо об'єкт застрахований) не зазначено	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Представник профспілкової організації (за рішенням замовника для об'єктів виробничого призначення) не зазначено	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)

Примітка. Підписи засвідчуються печаткою (за наявності).

{Додаток 9 в редакції Постанови КМ № 750 від 08.09.2015; із змінами, внесеними згідно з Постановами КМ № 880 від 21.10.2015, № 409 від 07.06.2017, № 327 від 25.04.2018, № 367 від 27.03.2019}

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Акт готовності об'єктів до експлуатації

Реєстраційний номер	AC01:3574-9749-5276-8514
Редакція документа	№ 1 від 21.10.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	10.12.2024

Перелік підписантів

1. ПАЗЮРА СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ ,Директор
2. Стремидловський Владислав Вікторович ,Генеральний директор
3. Кандиба Микола Пилипович
4. ЗАПОЛЬСЬКА СНІЖАНА СЕРГІЇВНА ,Директор
5. БЛЯХАР ОЛЕКСАНДР ВОЛОДИМИРОВИЧ
6. ПАЗЮРА СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ ,Директор

Додаток 9

Додаток 7
до Порядку

СЕРТИФІКАТ

№ ІУ123241217424

Цим сертифікатом ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ 44245840
(найменування органу, який видає сертифікат)

засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта (черги, окремого пускового комплексу) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації:

відомості про чергу/пусковий комплекс, що вводяться в експлуатацію
_____,

найменування об’єкта згідно з проектом Капітальний ремонт автозаправного комплексу за адресою: вул. Полярна, 12/1, в Оболонському районі місті Києва,

вид будівництва Капітальний ремонт,

місце розташування об’єкта згідно з документом, що дає право на виконання будівельних робіт м. Київ, вулиця Полярна, б. 12/1,

адреса об’єкта, присвоєна об’єкту нового будівництва під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна: не присвоювалась
,
(зазначається у разі присвоєння адреси під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна)

дата і номер наказу про присвоєння адреси об’єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв

основні показники об’єкта: TI01:4999-6390-3823-2524, Автозаправний комплекс: Площа забудови, м2 () - 599 , Площа забудови, м2 (операторська АЗК) - 335.8 , Площа забудови, м2 (навіс над сервісною

зоною) - 263.2 ; Резервуари РМП: Кількість, шт (резервуар, рідке моторне паливо) - 2 , Місткість, од (м3) - 110 ; Резервуар СВГ: Кількість, шт (Резервуар СВГ) - 1 , Місткість, од (м3) - 20 ; Операторська АЗК: Висота, м () - 4.5 , Об`єм, м3 () - 1511 , Поверховість, поверхів () - 1 , Площа забудови, м2 () - 335.8 , Загальна площа, м2 () - 275.5 , Загальна площа приміщень, м2 () - 275.5 , Корисна площа, м2 () - 162.8 ; ПРК: Кількість, шт () - 4

Замовник об’єкта ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АВТОБАНСЕРВІС" (31982734), 08130, УКРАЇНА, Київська обл., Бучанський район, Борщагівська територіальна громада, с. Петропавлівська Борщагівка (станом на 01.01.2021), вулиця Велика Кільцева , б. 2 .

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Замовники, які делегували свої повноваження

Інформація відсутня

Генеральний проектувальник (проектувальник) ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПРОЕКТКОНСАЛТ" (39128837) , Україна, 03040, місто Київ, ВУЛИЦЯ ВАСИЛЬКІВСЬКА, будинок 14, кімната 207.

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи,найменування юридичної особи,місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Генеральний підрядник (підрядник) Товариство з обмеженою відповідальністю "ТД СПЕЦТРАНС" (35916864) , Україна, 07400, Київська обл., місто Бровари, ВУЛИЦЯ ОЛЕГА ОНІКІЄНКА, будинок 61 .

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи,найменування юридичної особи,місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Клас енергетичної ефективності об’єкта: _____

(зазначається у випадках, визначених частиною першою статті 7 Закону України “Про енергетичну ефективність будівель”)

Сертифікат виданий на підставі акта готовності об’єкта до експлуатації від 10 грудня 2024 р. (копія додається).

Дата видачі сертифіката 25.12.2024 р.

головний інспектор будівельного нагляду		Мисан Сергій Миколайович
(найменування посади)	(підпис)	(ініціали та прізвище)

МП

Документ створено в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 25.12.2024

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Дозвільний документ

Реєстраційний номер	ІУ123241217424
Редакція документа	№ 1 від 17.12.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	25.12.2024

Перелік підписантів

1. Мисан Сергій Миколайович

Додаток 10

ТОВ "БТІ КИЄВА ТА ОБЛАСТІ"

код ЄДРПОУ 43164169, м. Київ, вулиця Академіка Булаховського, буд. 2, оф. 5
телефон (067) 681 40 44, (099) 668 40 44, e-mail: bti.kiev.obl@gmail.com

Ідентифікатор об'єкта нерухомого майна _____

Інвентаризаційна справа № 221/11/24

ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

Реєстраційний номер у Реєстрі будівельної діяльності ТІ01:4999-6390-3823-2524

Найменування об'єкта нерухомого майна	*Автозаправний комплекс*
Адреса об'єкта (місце розташування)	*м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, буд. 12/1*

Інформація про замовника	*ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"*

Інформація про відповідальних осіб виконавця		
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)	Підпис	Серія, номер кваліфікаційного сертифіката
Патіота Б.А.		*АЕ № 007554*

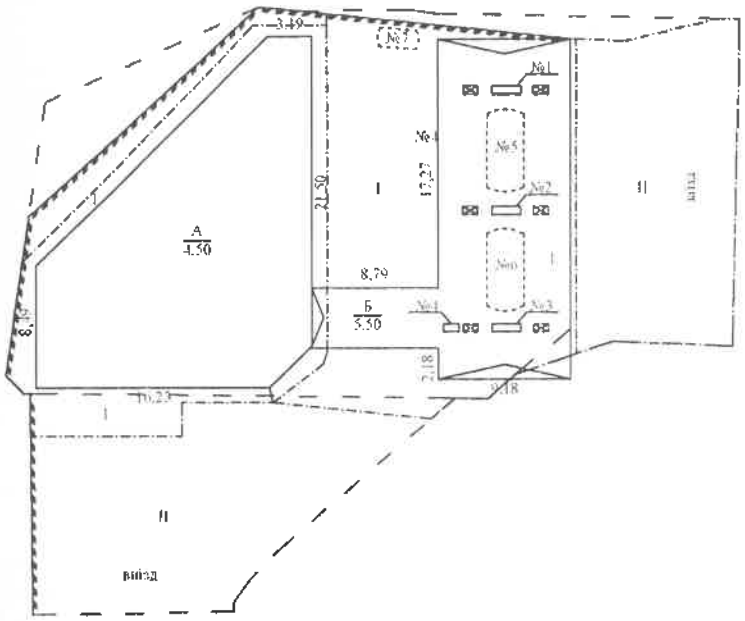
Керівник *Патіота Б.А.* _____
(П. І. Б.) (підпис)

Дата виготовлення технічного паспорта *« 25 » листопада 2024 р.*

СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ БУДІВЕЛЬ ТА СПОРУД

Адреса об'єкта (місце розташування)	*м. Київ. Оболонський р-н. вул. Полярна, буд. 12/1*

Масштаб 1:500



Примітка: схематичний план показаний умовно й слів замовника та не є підставою для встановлення меж та площі земельної ділянки

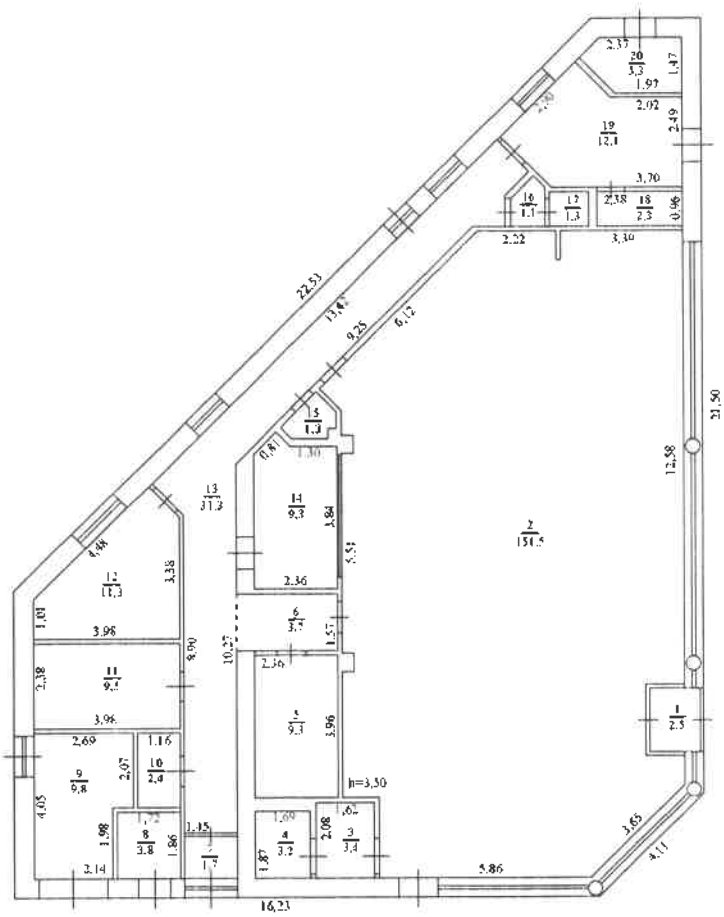
Площа земельної ділянки, кв. метрів, у тому числі		Примітка
загальна	забудована	
1537	590	
Літери або порядковий номер	Найменування будівель та інших споруд	
А	Операторська АЗК	
Б	Навіс над сервісною зоною	
№1-4	ПРК	
№5, 6	Резервуари РМП	
№7	Резервуар СВГ	
I, II	Замощення	

ПЛАН ГРОМАДСЬКОГО БУДИНКУ

Адреса об'єкта (місце розташування)	*м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, буд. 12-І*

Масштаб 1:200

Поверх __/__ літер *"А"*



ЕКСПЛІКАЦІЯ

Адреса об'єкта (місце розташування)	*м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, буд. 12/1*

Літера або порядковий номер за планом *"А"*

Поверхи	Номер житлового/нежитлового приміщення	Номери приміщень у складі об'єкта нерухомого майна	Функціональне призначення приміщень у складі об'єкта нерухомого майна	Загальна площа приміщень підрахована за формулами розрахунку площ, кв.метрів	Площа ($м^2$)				площа приміщень загального користування	Примітки
					житлових приміщень		нежитлових приміщень			
					житлова	допоміжна	основна	допоміжна (підсобна)		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
1	1	1	Тамбур	2,5				2,5		
		2	Торівельна зала	151,5			151,5			
		3	Вмивальник	3,4				3,4		
		4	Вбиральня	3,2				3,2		
		5	Склад	9,3				9,3		
		6	Коридор	3,7				3,7		
		7	Тамбур	1,7				1,7		
		8	Склад інв.	3,2				3,2		
		9	Котельня	9,8				9,8		
		10	Електрощитова	2,4				2,4		
		11	Склад	9,5				9,5		
		12	Кабінет	11,3			11,3			
		13	Коридор	31,3				31,3		
		14	Холодильник	9,3				9,3		
		15	Вмивальник	1,3				1,3		
		16	Вмивальник	1,1				1,1		
		17	Вбиральня	1,3				1,3		
		18	Душова	2,3				2,3		
		19	Гардеробна	12,1				12,1		
		20	Насосна	5,3				5,3		
			Всього по літ."А":	**275,5**			**162,8**	**112,7**		

Характеристика об'єкта нерухомого майна (узагальнена інформація)

Літера	Назва будівель та споруд	Рік спорудження/ реконструкції	Опис основних конструктивних елементів						Інженерне обладнання							Висота (м)	Площа основи (забудови)(кв.м.)	Об'єм (куб. м.)
			Фундамент	Стіни	Покрівля	Перекриття	Підлога	Сходи	Електрика	Водопровід	Каналізація	Газопровід	Ліфт	Сміттепровід	Вид опалення			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
А	Операторська АЗК	2015	З/б моноліт	Газоблок	Руберойд	З/б моноліт	Плитка		+	+	+				1в пал. котел	4,50	335,8	1511
Б	Навіс над сервісною зоною	2015	Бетонний	Металеві стовпці	Металева	Металеве	ФЕМ		+							5,50	263,8	1451
№1-4	ПРК	2015	Металеві													4 шт.		
№5, 6	Резервуари РМП	2015	Металеві ємності													55 м3, 55 м3		
№7	Резервуар СВГ	2015	Металева ємність													20 м3		
I, II	Замощення	2015	ФЕМ. Асфальт													551 м2, 483 м2		

Всього прошито
(або прошнуровано),
пронумеровано і
скріплено печаткою
6 (шість)
аркушів



Додаток 11

ДСНС України
ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
ІМЕНІ БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)
Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58
сайт: http://cgo-sreznevskyi.kyiv.ua код згідно з СДРПОУ 22864480 E-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА»

Про метеорологічні характеристики

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського (далі – ЦГО) відповідно до вашого запиту від 14.08.2026 № 14/08-1 надає інформацію про метеорологічні характеристики за даними об'єднаної гідрометеорологічної станції Київ (осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень) і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Інформація надається для розробки дозвільної документації для Товариства з обмеженою відповідальністю «АВТОБАНСЕРВІС», що знаходиться за адресою: вулиця Полярна, 12/1, Оболонський район, місто Київ.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Заступник директора
з гідрометеорології Олена КОСОВЕЦЬ-СКАВРОНСЬКА

Дубровіна Ірина (044)525 69 69

СЕД АСКОД ЦГО
№ 991-003-1896/991-153 від 19.08.2026
Підписувач Косовець-Скавронська Олена Олександрівна
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000007FBA3600A254E500
Дійсний з 16.06.2025 0:00:00 по 15.06.2027 23:59:59

Додаток до листа ЦГО
від №

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту

місто Київ

(назва населеного пункту, де знаходиться об'єкт / промисловий майданчик)

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт атмосферної стратифікації для розміщених в Україні джерел забруднення, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн. ш. до 52° пн. ш. -180, а південніше 50° пн. ш. – 200	
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 висвітлює рельєф місцевості в радіусі 50 висот труб від джерела забруднення	
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року (липня), Т, °С	26,6
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (січня), Т, °С	-3,2
Середньорічна швидкість вітру, v, м/с	2,5
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5 %, v, м/с	5-6
Середньорічна роза вітрів	
Напрям вітру, %	
Північний	14,1
Північно-східний	9,6
Східний	6,8
Південно-східний	11,5
Південний	15,6
Південно-західний	10,2
Західний	17,4
Північно-західний	14,8

Середня місячна та річна температура повітря, Т, °С

Місяць												Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-3,6	*-2,7*	*1,9*	*9,3*	*15,0*	*18,5*	*20,3*	*19,2*	*13,7*	*7,7*	*2,2*	*-2,2*	*8,3*

СЕД АСКОД ЦГО
№ 991-003-1896/991-153 від 19.08.2026
Підписувач Косовець-Скавронська Олена Олександрівна
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007FBA3600A254E500
Дійсний з 16.06.2025 0:00:00 по 15.06.2027 23:59:59

Додаток 12

ДСНС України
ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
ІМЕНІ БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)
Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58
сайт: http://cgo-sreznevskyi.kyiv.ua код згідно з ЄДРПОУ 22864480 E-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА»

Про фонові концентрації
м. Київ

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського відповідно до вашого запиту від 14.08.2026 № 14/08-1 надає величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі м. Києва (визначені за даними фактичних спостережень).

Організація, що запитує фон – ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА».

Підприємство, для якого встановлюється фон – розробка дозвільної документації для Товариства з обмеженою відповідальністю «АВТОБАНСЕРВІС», що знаходиться за адресою: вулиця Полярна 12/1, Оболонський район, місто Київ.

Величини фонових концентрацій установлені по стаціонарному посту спостережень №17 (проспект Оболонський, 14), який найближчий до об`єкта.

Таблиця

Номер поста	Координати		Концентрації в мг/м³				
			Швидкість вітру в м/с				
			0-2	Більше 3 м/с			
			Напрям (румби)				
	широта	довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний
діоксид азоту							
17	50°30'19,32"	30°29'57,18"	0,17982	0,17982	0,17982	0,17982	0,17982
оксид вуглецю							
17	50°30'19,32"	30°29'57,18"	2,67345	2,67345	2,67345	2,67345	2,67345
діоксид сірки							
17	50°30'19,32"	30°29'57,18"	0,12181	0,12181	0,12181	0,12181	0,12181
пил (завислі речовини)							
17	50°30'19,32"	30°29'57,18"	0,08613	0,08613	0,08613	0,08613	0,08613

Заступник директора
з гідрометеорології Олена КОСОВЕЦЬ-СКАВРОНСЬКА

Дубровіна Ірина (044) 525 69 69

СЕД АСКОД **ЦГО**
№ 991-003-1891/991-153 від 19.08.2026
Підписувач Косовець-Скавронська Олена Олександрівна
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007FBA3600A254E500
Дійсний з 16.06.2025 0:00:00 по 15.06.2027 23:59:59

Додаток 13

УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА АДАПТАЦІЇ ДО ЗМІНИ КЛІМАТУ

вул. Турівська, 28, м. Київ, 04080 приймальня (044) 366 64 10, (044) 366 64 11 E-mail: ecology@kyivcity.gov.ua
Контактний центр міста (044) 15 51 Код ЄДРПОУ 41819431

ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА»
вул. Січових Стрільців, 77, оф. 510
м. Київ, 04053
n.kovalenko@mcl.kiev.ua

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) (далі – Департамент) опрацював лист ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА» від 14.08.2026 № 14/08-4 про надання інформації для розробки звіту з ОВД ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» щодо земельної ділянки за адресою: м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1 (кадастровий номер 8000000000:78:134:0016) та, в межах наданих повноважень, повідомляє наступне.

Департамент у своїй діяльності керується Положенням про Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), яке затверджено пунктом 3 рішення Київської міської ради від 18.05.2023 № 6334/6375 (зі змінами та доповненнями, внесеними рішенням Київської міської ради від 08.02.2024 №7648/7689).

За наявною в Департаменті інформацією, у межах території, зазначеної у додатку до листа ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА» від 14.08.2026 № 14/08-4, відсутні території та об’єкти природно-заповідного фонду.

До Департаменту наразі не надходила інформація, документи та інші матеріали, що підтверджують або спростовують належність зазначеної території до територій зарезервованих під створення об’єктів природно-заповідного фонду, до охоронних зон територій та об’єктів природно-заповідного фонду, охоронних зон для збереження біорізноманіття, до переліку територій та об’єктів екомережі, до водно-болотних угідь міжнародного значення, біосферних резерватів програми ЮНЕСКО «людина і

ДОКУМЕНТ ІКС ЄІПК СЕД АСКОД (**ПІДПИСАНО КВАЛІФІКОВАНИМ ЕЛЕКТРОННИМ ПІДПИСОМ**)

Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000021BE3C0097FBE900
Підписувач Іванов Павло Сергійович
Дійсний з 28.10.2025 0:00:00 по 27.10.2027 23:59:59

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)

077-6784 від 14.09.2026

біосфера», об’єктів всесвітньої спадщини ЮНЕСКО, об’єктів Смарагдової мережі.

Додатково зазначаємо, що у Департаменті відсутні технічні можливості для визначення відстані до об’єкта планованої діяльності.

Лист Департаменту не є нормативно-правовим актом і не може встановлювати нові правові норми, а має лише інформаційний характер.

Директор Павло ІВАНОВ

Галина Лях 366 64 17

ДОКУМЕНТ ІКС ЄІПК СЕД АСКОД (**ПІДПИСАНО КВАЛІФІКОВАНИМ ЕЛЕКТРОННИМ ПІДПИСОМ**)

Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000021BE3C0097FBE900
Підписувач Іванов Павло Сергійович
Дійсний з 28.10.2025 0:00:00 по 27.10.2027 23:59:59

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)

077-6784 від 14.09.2026

Додаток 14

ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(ДЕРЖВОДАГЕНТСТВО)
вул. Велика Васильківська, 8, м. Київ, 01024, тел.: (044) 235-31-92, (044) 235-61-46
e-mail: davr@davr.gov.ua, web-сайт: www.davr.gov.ua, код ЄДРПОУ 37472104

від _____ 20__ р. № _____ На запит від 14.08.2026

ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА»
n.kovalenko@mcl.kiev.ua

Щодо надання інформації

Держводагентство розглянуло запит на отримання публічної інформації ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА» від 14.08.2026 щодо надання інформації про розташовані водні об'єкти, їх статус, водоохоронні зони та прибережні захисні смуги (в радіусі 1 км) та орієнтовну відстань від них до об'єкта планованої діяльності для процедури ОВД «Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н., вул. Полярна, 12/1» та у межах компетенції повідомляє.

Порядком ведення державного водного кадастру, що затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 08.04.1996 № 413 (далі – Порядок), передбачено, що Держводагентством здійснюється ведення державного водного кадастру за розділом «Поверхневі води» у частині обліку поверхневих водних об'єктів (відповідно до змін, внесених у 2017 році) та за розділом «Водокористування».

З метою забезпечення ведення та доступу до даних державного водного кадастру в частині обліку поверхневих водних об'єктів Держводагентством здійснюється ведення геопорталу «Водні ресурси України» (далі – геопортал), що знаходиться за посиланням http://geoportal.davr.gov.ua та представлений у тестовому режимі.

Протягом 2024-2025 років створено оновлені геопросторові дані державного водного кадастру за розділом «Поверхневі води» у частині обліку поверхневих водних об'єктів (далі – оновлені дані ДВК).

За оновленими даними ДВК (станом на 31.12.2025), найближче до запитуваної земельної ділянки знаходиться озеро Мінське. Озеро має площу

Державне агентство водних ресурсів України
№ 5089/4/2/11-26 від 18.08.2026
Підписав: Ковальов Ігор Олександрович
Сертифікат: 3FAA9288358EC0030400000085AE30002CD5DD00
Дійсний: з 10.01.2025 0:00:00 по 09.01.2027 23:59:59

водного дзеркала 8,1000 га. Орієнтовна відстань від озера до земельної ділянки складає 200 м.

Також поряд знаходяться такі водні об’єкти:

- мала річка Мушанка, розташована орієнтовно на відстані 260 м від земельної ділянки;
- мала річка Коноплянка, розташована орієнтовно на відстані 715 м від земельної ділянки;
- озеро Лугове (Опечень) з площею водного дзеркала 11,2000 га, розташоване орієнтовно на відстані 350 м від земельної ділянки;

Макет розташування водних об’єктів додається у електронному вигляді на електронну пошту.

Відповідно до статті 87 Водного кодексу України, для створення сприятливого режиму водних об'єктів, попередження їх забруднення, засмічення і вичерпання, знищення навколоводних рослин і тварин, а також зменшення коливань стоку вздовж річок, морів та навколо озер, водосховищ і інших водойм встановлюються водоохоронні зони.

Зовнішні межі водоохоронних зон визначаються за спеціально розробленими проєктами.

Відповідно до статті 88 Водного кодексу України, прибережні захисні смуги встановлюються по берегах річок та навколо водойм уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

для малих річок, струмків і потічків, а також ставків площею менше 3 гектарів - 25 метрів;

для середніх річок, водосховищ на них та ставків площею більше 3 гектарів - 50 метрів;

для великих річок, водосховищ на них та озер - 100 метрів.

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

У межах існуючих населених пунктів прибережна захисна смуга встановлюється з урахуванням містобудівної документації.

Прибережні захисні смуги в межах населених пунктів встановлюються згідно з комплексними планами просторового розвитку територій територіальних громад, генеральними планами населених пунктів, а в разі їх відсутності або якщо зазначеною містобудівною документацією межі таких смуг не встановлені, вони визначаються шириною 100 метрів від урізу води морів, морських заток і лиманів, а для інших водних об’єктів - згідно з частиною другою цієї статті. Межі прибережних захисних смуг, пляжних зон зазначаються в документації із землеустрою, містобудівній документації та позначаються органами виконавчої влади, органами місцевого самоврядування на місцевості інформаційними знаками. Відомості про межі прибережних захисних смуг, пляжних зон вносяться до Державного земельного кадастру як відомості про обмеження у використанні земель.

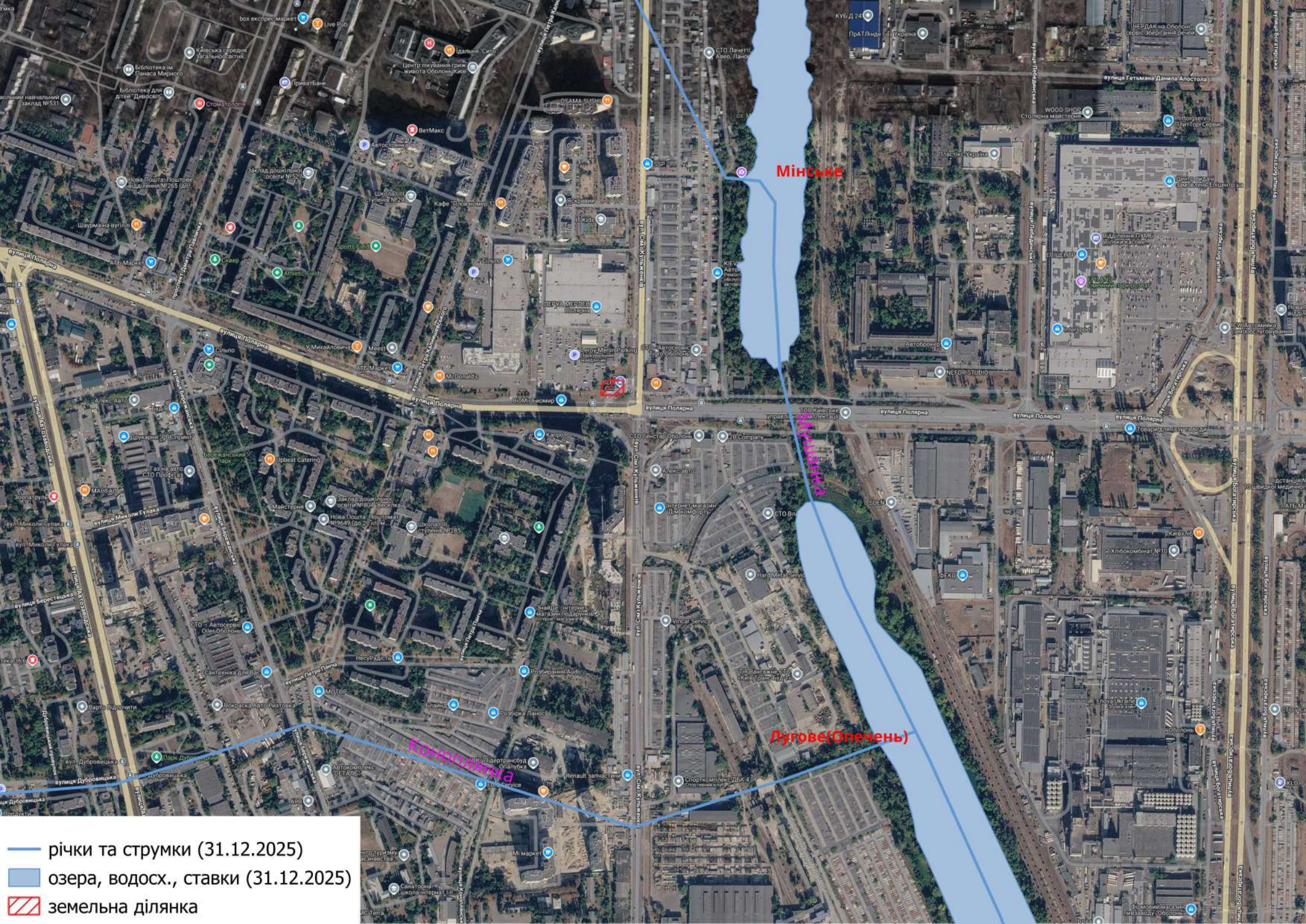
Закон України «Про землеустрій» передбачає окремий вид документації із землеустрою щодо організації і встановлення меж земель водного фонду та водоохоронних зон. Такі проєкти землеустрою розробляються, зокрема, з метою встановлення меж водоохоронних зон та прибережних захисних смуг, затверджуються їх замовниками, а відомості про встановлені обмеження вносяться до Державного земельного кадастру у визначеному порядку.

Разом з тим зауважуємо, що відсутність затвердженого проєкту землеустрою щодо організації і встановлення меж водоохоронних зон та прибережних захисних смуг, містобудівної документації із позначенням меж прибережних захисних смуг, внесених відомостей про обмеження у використанні земель у Державному земельному кадастрі не свідчить про відсутність самої прибережної захисної смуги, оскільки її розміри встановлені законом.

Додаток: на 1 арк. у електронному вигляді на електронну пошту.

Перший заступник Голови **Ігор КОВАЛЬОВ**

Мельник Владислав 234 30 91
v.melnyk@davr.gov.ua


Мінське
Лугове(Опечень)
Конопляна
річки та струмки (31.12.2025)
озера, водосх., ставки (31.12.2025)
земельна ділянка

Додаток 15

УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ

вул. Спаська, 12, м. Київ, 04070, тел. (044) 425 30 25 E-mail: doks@kyivcity.gov.ua Код ЄДРПОУ 42475311

21.08.2026 № 066-3922
на № 066-90(з) від 14.08.2026

ТОВ «ЕКОЛОГО-ЕКСПЕРТНА АНАЛІТИКА»
вул. Січових Стрільців, 77, оф. 510,
м. Київ, 04053
електронна пошта: n.kovalenko@mcl.kiev.ua

Департамент охорони культурної спадщини виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) опрацював Ваш лист від 14.08.2026 стосовно надання інформації щодо режимоутворюючих об'єктів культурної спадщини та обмежень у використанні земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:78:134:0016 за адресою: вул. Полярна, 12/1 в Оболонському районі м. Києва і, в межах повноважень, повідомляє.

Згідно зі статтею 19 Конституції України органи державної влади та органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:78:134:0016 за адресою: вул. Полярна, 12/1 в Оболонському районі м. Києва розташована поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурного заповідника місцевого значення, їх зон охорони.

Станом на день підготовки відповіді, будівлі і споруди за адресою: вул. Полярна, 12/1 на обліку як пам'ятки місцевого значення або об'єкти культурної спадщини, не перебувають.

При цьому інформуємо, що відповідно до абзацу 3 підпункту а) пункту 1^2 Прикінцевих положень Закону України «Про землеустрій» інформація про наявність у межах земельної ділянки, розташованої на території об'єкта культурної всесвітньої спадщини, буферної зони, історико-культурного заповідника державного значення, історико-культурної заповідної території, пам'ятки культурної спадщини національного значення, її зони охорони, в історичному ареалі населеного місця та охоронюваній археологічній території, режимоутворюючих об'єктів та обмежень у використанні земельної ділянки, надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони культурної спадщини.

Директор Марина СОЛОВЙОВА

Олександра Мішустіна
Тетяна Мирошниченко

Додаток 16

ПАПЕРОВА КОПІЯ ЕЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТУ

УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА АДАПТАЦІЇ ДО ЗМІНИ КЛІМАТУ

вул. Турівська, 28, м. Київ, 04080 приймальня (044) 366 64 10, (044) 366 64 11 E-mail: ecology@kyivcity.gov.ua
Контактний центр міста (044) 15 51 Код ЄДРПОУ 41819431

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС»

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) (далі – Департамент) повідомляє, що протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВТОБАНСЕРВІС» (номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля на Єдиній екологічній платформі «ЕкоСистема» 23989) щодо функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04200, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Полярна, 12/1, зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, на адресу Департаменту не надходили.

Заступник директора Департаменту - начальник управління охорони навколишнього середовища та адаптації до зміни клімату — Анна ВОРОНЮК

ПІДПИСАНО КЕП

Олена Ліфарова 366 64 15

ДОКУМЕНТ ІКС ЄІПК СЕД АСКОД (**ПІДПИСАНО КВАЛІФІКОВАНИМ ЕЛЕКТРОННИМ ПІДПИСОМ**)

Сертифікат 5E984D526F82F38F040000006E1FFF0112E02A07
Підписувач ВОРОНЮК АННА ІГОРІВНА
Дійсний з 05.02.2026 15:58:15 по 05.02.2027 23:59:59

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації)

077-5717 від 31.07.2026

Додаток 17

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при експлуатації об’єкту

1. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від ємностей для прийому та зберігання нафтопродуктів (джерела № 1, №2)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться по “"Сборнику методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы" - ВАТ "УкрНТЕК", Донецьк, 2000 р

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються при зберіганні нафтопродуктів

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються за рахунок випарювання при зберіганні нафтопродуктів в резервуарі, проводиться по формулі:

$$П_Р = 2{,}52 \cdot V_ж^Р \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5х} + K_{5т}) \cdot K_6 \cdot K_7 (1 - η) \cdot 10^{-9}, \quad кг/год$$

де: $V_Ж^Р$ – об’єм рідини, що наливається в резервуар впродовж року, м^3/рік;

$P_{S(38)}$ – тиск насичених парів рідини при температурі 38^{0}С, гПа (Додаток 6);

Mn – молекулярна маса парів рідини (таблиця 2.9.);

η - коефіцієнт ефективності газовловлюючого приладу резервуара (долі одиниці);

$K_{5х}$ и $K_{5т}$ - поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів та температури газового простору відповідно в холодний та теплий час року, (Додаток 3);

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуарів, (Додаток 4);

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації резервуарів (Додаток 5);

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$П_р' = П_р \cdot 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$П_р'' = П_р \cdot t_р \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: $t_р$ - режим роботи, год/рік.

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин при зберіганні нафтопродуктів зведені в таблицю, що приведена далі.

Визначення тиску насичених парів

Тиск насичених парів $P_{S(38)}$ для нафтопродуктів приймається згідно Додатку 6 в залежності від значення еквівалентної температури начала кипіння рідини ($t_{ЕКВ}$, ^{0}С), що визначається по формулі:

$$t_{ЕКВ} = t_{НК} + (t_{КК} - t_{НК})/8{,}8, \quad ^0С$$

де: $t_{НК}$ и $t_{КК}$ – температура відповідно начала та кінця кипіння нафтопродуктів, ^{0}С;

Розрахунок тиску насичених парів $P_{S(38)}$ приведений в таблиці нижче.

Визначення тиску насичених парів

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	$t_{НК}$, ^{0}С	$t_{КК}$, ^{0}С	$t_{ЕКВ}$, ^{0}С	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/моль
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	Бензин	30	210	50,45	663,6	63
2	Дизельне паливо	170	360	191,59	1,8	140

*температури начала та кінця кипіння нафтопродуктів визначені:
для бензину - темпернатура кінця кипіння - згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови»; температура початку кипіння - згідно ДСТУ 4063:2001 «Бензини автомобільні. Технічні умови»
для дизельного палива - температура кінця кипіння - згідно ДСТУ 4063-2001 Бензини автомобільні. Технічні умови. Зі Змінами № 1 та № 2 та Поправками"; температура початку кипіння - згідно "Паливо-мастильні матеріали, технічні рідини та системи їх забезпечення / Чабанний В.Я. та ін.. – Кіровоград: ЦНТУ, 2008. – с. 113–114
**значення тиску насичених парів для більш точного розрахунку визначено методом інтерполяції.

Визначення коефіцієнта K_5

Для розрахунку температури газового простору ємкостей необхідно мати заміряні значення середніх температур нафтопродуктів, що знаходяться в ємкостях за 6 найбільш холодних та 6 найбільш теплих місяців року.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та підземних залізобетонних резервуарів температура за 6 найбільш холодних місяців визначається за формулою:

$$t_{гх}^Р = K_{1х} + K_{2х} \cdot t_{ах} + K_{3х} \cdot t_{жх}^Р, \ ^0С$$

За 6 найбільш теплих місяців визначається по формулі:

$$t_{гт}^Р = K_4 (K_{1т} + K_{2т} \cdot t_{ат} + K_{3т} \cdot t_{жт}^Р),$$

де: $t_{ах}$, $t_{ат}$ – середньоарифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за 6 найбільш холодних та 6 найбільш теплих місяців року, ^{0}С;

$K_{1х}$, $K_{2х}$, $K_{3х}$ – коефіцієнти за 6 найбільш холодних місяців (таблиця П 3.1);

$K_{1т}$, $K_{2т}$, $K_{3т}$ – коефіцієнти за 6 найбільш теплих місяців (таблиця П 3.1);

K_4 – для підземних резервуарів приймається рівним одиниці; для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається по таблиці П.3.2 методики залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони.

$t_{жх}^{р}$, $t_{жт}^{р}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за 6 теплих та 6 холодних місяців року.

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:

$t_{ах}$=0,55 ^{0}C

$t_{ат}$=16 ^{0}C

Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 про метеорологічні характеристики м. Києва), а саме: січень -3,6^{0}C, лютий -2,7^{0}C, березень 1,9^{0}C, квітень 9,3^{0}C, травень 15^{0}C, червень 18,5^{0}C, липень 20,3^{0}C, серпень 19,2^{0}C, вересень 13,7^{0}C, жовтень 7,7^{0}C, листопад 2,2^{0}C, грудень -2,2^{0}C).

Нижче в таблиці наведені значення коефіцієнтів K_1, K_2, K_3 для нафтопродуктів при температурі навколишнього середовища.

Визначення поправочних коефіцієнтів К1, К2, К3

№ дж	Розташування секцій резервуара	Значення коефіцієнтів					
		Холодний період			Теплий період		
		$K_{1х}$	$K_{2х}$	$K_{3х}$	$K_{1т}$	$K_{2т}$	$K_{3т}$
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
1	Підземний	1,62	0,19	0,74	6,10	0,17	0,36
2	Підземний	1,62	0,19	0,74	6,10	0,17	0,36

Резервуар не обігрівається, тому температура нафтопродуктів, що зберігаються, приймається рівній середній температурі атмосферного повітря за відповідний період.

Розрахунок температури газового простору та коефіцієнтів K_5 приведений нижче в таблиці.

Розрахунок температури газового простору та коефіцієнтів K_5

Найменування нафтопродуктів	$t_{ах}$, ^{0}C	$t_{ат}$, ^{0}C	$t_{жх}^{р}$, ^{0}C	$t_{жг}^{р}$, ^{0}C	$t_{гх}^{р}$, ^{0}C	$t_{гг}^{р}$, ^{0}C	$P_{S(38)}$, гПа	K_4	$K_{5х}$	$K_{5т}$
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
Бензин	0,55	16	0,55	16	2,13	14,58	663,6	1	0,217	0,37
Дизельне паливо	0,55	16	0,55	16	2,13	14,58	1,8	1	0,057	0,161

*значення коефіцієнтів K_5 для більш точного розрахунку визначено методом інтерполяції

Визначення поправочного коефіцієнта K_6

Значення коефіцієнта K_6 визначається в залежності від річної оборотності резервуарів, від тиску насичених парів, від розміщення підприємства в тій чи іншій кліматичній зоні (табл. П 4.2.)

Річна оборотність резервуарів визначається по формулі:

$$n = Vж/Vр,$$

де: Vж – об'єм рідини, що поступила в резервуар впродовж року, м^3/рік.

Vр – об'єм резервуара, м^3

Розрахунок коефіцієнта K_6 приведений нижче в таблиці.

Визначення коефіцієнта K_6

№ дж.	Найменування нафтопродуктів	Vж, м^3/рік	Vр, м^3	n	$P_{S(38)}$, гПа	K_6
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	Бензин А-92	125	13	10	663,6	4,01
	Бензин А-100	60	12	5	663,6	4,01
	Бензин А-95 Super	570	12	48	663,6	2,08
	Бензин А-95	510	18	28	663,6	2,86
	Бензин А-95 Ventus	220	15	15	663,6	3,61
2	ДП Євро	455	18	25	1,8	1,24
	ДП Ventus	155	12	13	1,8	1,25

Нижче в таблиці приведені викиди забруднюючих речовин, що утворюються при зберіганні нафтопродуктів.

Розрахунок викидів парів палива, що утворюються при його зберіганні

№ дж.	Vж, м³/рік	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/моль	K_{5x}	$K_{5т}$	K_6	K_7	η	$t_р$, год/рік	$П_Р$		
										кг/год	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	125	663,6	63	0,217	0,370	4,01	1	0	8760	0,0310	0,008611	0,2715
	60	663,6	63	0,217	0,37	4,01	1	0	8760	0,0149	0,004133	0,1303
	570	663,6	63	0,217	0,37	2,08	1	0	8760	0,0733	0,020367	0,6423
	510	663,6	63	0,217	0,370	2,86	1	0	8760	0,0902	0,025056	0,7902
	220	663,6	63	0,217	0,370	3,61	1	0	8760	0,0491	0,013643	0,4302
2	455	1,8	140	0,057	0,161	1,24	1	0	8760	0,0001	0,000022	0,0007
	155	1,8	140	0,057	0,161	1,25	1	0	8760	0,00003	0,000007	0,0002

1.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються при наливі нафтопродуктів в резервуари

При наливанні нафтопродуктів в резервуари середня кількість валових викидів в атмосферу (кг/год) розраховується по формулі:

$$П_{цн} = 2,52 \cdot V_ж^{цн} \cdot P_{S(38)} \cdot M_п \cdot (K_{5x} + K_{5т}) \cdot K_8 \, (1 - η) \cdot 10^{-9}, \quad кг/год$$

де: $V_ж^{цн}$ – річний об'єм рідини, що наливається, м³/рік.

K_8 - коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари і кліматичної зони; значення K_8 при наливанні в нижню частину цистерни приймається по табл.2.7; при наливанні напіввідкритим струменем і зверху значення коефіцієнта збільшується відповідно в 1,8 і 3,5 рази.

При наливанні нафтопродуктів температура газового простору приймається рівній середній температурі атмосферного повітря за відповідний період.

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$П_{цн}' = П_{цн} \cdot 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$П_{цн}'' = П_{цн} \cdot t_р \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: $t_р$ - режим роботи, год/рік.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу при наливі нафтопродуктів, представлені в таблиці нижче.

Визначення викидів парів палива, що виділяються при наливанні його у резервуари

№ дж.	$V_ж^{цн}$, м³/рік	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/моль	K_{5x}	$K_{5т}$	$t_р$, год/рік	K_8	$П_{ЦН}$		
								кг/год	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	125	663,6	63	0,202	0,392	3,1	1,96	0,0153	0,004259	0,00005
	60	663,6	63	0,202	0,392	1,5	1,96	0,0074	0,002044	0,00001
	570	663,6	63	0,202	0,392	14	1,96	0,0699	0,019421	0,0010
	510	663,6	63	0,202	0,392	12,8	1,96	0,0626	0,017376	0,0008
	220	663,6	63	0,202	0,392	5,5	1,96	0,0270	0,007496	0,0001
2	455	1,8	140	0,048	0,182	11,4	1,75	0,0001	0,000032	0,000001
	155	1,8	140	0,048	0,182	3,9	1,75	0,00004	0,000011	0,0000002

*продуктивність зливання нафтопродуктів з бензовозу становить 40 м³/годину

1.3 Сумарні викиди від ємностей для приймання та зберігання нафтопродуктів

Введена таблиця викидів через дихальні клапани.

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	Викид	
		г/сек	т/рік
1	2	3	4
1	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,122406	2,266460
2	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000072	0,0009012

2. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу СВГ (наповнення резервуару з СВГ) (джерело викидів №4)

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

Річна кількість СВГ		**1080**	$м^3$/рік	
Кількість заправок за рік, n		**36500**		100 добу
Максимальна витрата СВГ за добу		**2,96**	$м^3$/добу	
Кількість операцій зливу на рік, n		**64**		
Ємність резервуару (з урахуванням коефіцієнту заповнення 0,85):		**17**	$м^3$	
Тиск робочий:		**1,57**	МПа	
Параметри гумо-тканих рукавів:				
довжина рукава рідкої фази:	$l_{РР}$	**5,0**	м	
довжина рукава парової фази:	$l_{ПР}$	**5,0**	м	
діаметр рукава рідкої фази:	$d_{РР}$	**32**	мм	
діаметр рукава парової фази:	$d_{РП}$	**20**	мм	

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов.
Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:

Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 про метеорологічні характеристики м. Києва), а саме:
січень -3,6^{0}С, лютий -2,7^{0}С, березень 1,9^{0}С, квітень 9,3^{0}С, травень 15^{0}С, червень 18,5^{0}С, липень 20,3^{0}С, серпень 19,2^{0}С, вересень 13,7^{0}С, жовтень 7,7^{0}С, листопад 2,2^{0}С, грудень -2,2^{0}С).

Згідно вищезазначених даних для розрахунку приймається середньорічна температура по м. Київ t=8,3^{0}С

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i}^{n} \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, % ;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/$м^3$;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/$м^3$;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_р = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 560 \text{ кг/м}^3$$

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,667 кг/$м^3$;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,348 кг/$м^3$;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_п = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}29 \text{ кг/м}^3$$

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час зливу з автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$B_Ц = B_Ц^{Р} + B_Ц^{П} + B_Ц^{ПП}$$

де: $B_Ц^{Р}$ – втрати СВГ у рідкий фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг.;

$B_Ц^{П}$ - втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг.;

$B_Ц^{ПП}$ - втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ

Розрахунок втрат СВГ у рідкій фазі:

$$B_Ц^{\ Р} = N \times \rho_р \times V_{рр}$$

де: N – кількість зливо-наливних ліній під час зливу з резервуару або цистерни;

$\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$V_{рр}$ - об'єм зливо-наливного рукава,м^3 .

$$V_{рр} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{рр}^{\ 2} \times l_{рр}$$

де: $d_{РР}$ – внутрішній діаметр зливо-наливного рукава, мм;

$l_{рр}$ – довжина зливо-наливного рукава, м.

$V_{рр}$ = 0,0040 м^3

$В_Ц^{Р}$ = 2,3795 кг

Викид не відбувається, тому що після зливу скрапленого газу залишок рідкої фази в рукаві відкачується насосом у газову ємність.

Розрахунок втрат СВГ у паровій фазі:

$$B_Ц^{\ П} = \rho_п \times V_{рп}$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{рп}$ - об'єм рукава парової фази, м^3 .

$$V_{рп} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d_{рп}^{\ 2} \times l_{рп}$$

де: $d_{рп}$ – внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм;

$l_{рп}$ – довжина рукава, парової фази СВГ, м.

$V_{рп}$ = 0,0016 м^3

$В_Ц^{П}$ = 0,0570 кг

Розрахунок втрат СВГ у вигляді повернення парової фази:

$$B_Ц^{\ ПП} = \rho_п \times V_ц$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_ц$ - об'єм резервуару або цистерни, м^3 .

$V_ц$ = 17,000 м^3

$В_Ц^{ПП}$ = 616,9941 кг

Викид не відбувається за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки – «бай пас»

$B_Ц$ = 0,0570 кг

Секундні втрати СВГ при спорожненні зливного рукава осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$В_ц^{max}$ = 0,047484 г/сек

Розрахунок валових викидів:

$В^{вал}_ц = В_{зб} \times n / 1000$ = 0,0036 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №4 (злив СВГ):

$В^{max}_{пропан}$	39,998	% =	***0,018993***	***г/сек***	**$В^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,0014***	***т/рік***
$В^{max}_{бутан}$	59,997	% =	***0,028489***	***г/сек***	**$В^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,0022***	***т/рік***
$В^{max}_{одорант}$	0,005	% =	***0,000002***	***г/сек***	**$В^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,0000002***	***т/рік***

3. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря через запобіжний клапани ємності зберігання СВГ (джерело викидів №3)

3.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зберігання СВГ

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов.

Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:

Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 19.08.2026 № 991-003-1896/991-153 про метеорологічні характеристики м. Києва), а саме: січень -3,6^{0}С, лютий -2,7^{0}С, березень 1,9^{0}С, квітень 9,3^{0}С, травень 15^{0}С, червень 18,5^{0}С, липень 20,3^{0}С, серпень 19,2^{0}С, вересень 13,7^{0}С, жовтень 7,7^{0}С, листопад 2,2^{0}С, грудень -2,2^{0}С).

Згідно вищезазначених даних для розрахунку приймається середньорічна температура по м. Київ t=8,3^{0}С

Розрахунок втрат газу в кілограмах на добу, під ча зберігання (природні втрати): здійснюється за формулою:

$$B_{зб} = 0.001 \times H_{зб} \times V_{зб} \times \rho_p$$

де, Нзб. - норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, визначається за таблицею VIII-2;

Vзб. - об'єм рідкої фази СВГ у ємності, в якій він зберігається, м^3;

$\rho_р$ - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3.

Норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, згідно за таблицею VIII-2 визначена при температурі рідини в резервуарі t=8,3^{0}С (визначено методом інтерполяції).

0,1736 кг/т за добу;

Об'єм рідкої фази СВГ у ємності: **17** м^3;

(85% - рідка фаза, 15% - парова фаза)

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, % ;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 560 \text{ кг/м}^3$$

Втрати газу в кілограмах на добу:

$B_{зб}$ = 0,001 * 0,1736 * 17 * 560,23 = 1,653 кг/добу;

Розрахунок г/сек викидів:

$B_{зб}^{max}$ = $B_{зб}$ *1000 / 24*3600 = 0,019136 г/сек

Режим роботи автозаправного комплексу - кожен день, 365 днів на рік, таким чином валовий викид складе:

$B^{вал}_{зб}$ = 1,653 * 365 / 1000 = 0,6035 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №3 (природні втрати при зберіганні)

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,007654***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,998	% =	***0,2414***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,011481***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,997	% =	***0,3621***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,000001***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,005	% =	***0,000030***	***т/рік***

3.2 Втрати, пов'язані з технічним обслуговуванням обладнання АГЗП

Під втратами розуміють безповоротні втрати газу, яких неможливо уникнути, при проведенні технологічного обслуговування та ремонту обладнання АГЗП.

Втрати СВГ складаються з втрат при здійсненні наступних технологічних операцій:

- продувка ємностей у зв'язку з ремонтом або опосвідченням (1 раз на 8 років),
- ремонт трубопроводів або запірної арматури (1 раз на 1-2 роки),
- перевірка запобіжного клапану (12 раз на рік),
- ремонт помп (насосів) (1 раз на рік),
- очищення фільтрів (12 разів на рік).

Втрати визначені згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

а) Розрахунок втрат газу під час перевірки запобіжного клапану:

Параметри:

Тиск спрацювання клапану: 1,6 МПа

Діаметр перерізу проточної частини сідла клапана 15 мм

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах на годину, під час перевірки запобіжних клапанів здійснюється за формулою:

$$B_{зап} = 3{,}16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1 + 0{,}1) \times \rho_n} \quad \text{, кг/год}$$

де: ɑ - коефіцієнт втрати газу; приймається згідно ДСТУ ГОСТ 31294:2018 "Клапани запобіжні прямої дії"

ɑ=0,8;

F - площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана, см^2;

B - коефіцієнт, що визначається за таб.VIII-I, де показник адіабати обчислюється за ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3 (обчислюється на окремому аркуші далі по тексту).

B = 0,681

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

P_1 - максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном, МПа;

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \text{ кг/м}^3$$

$B_{зап}$ = 23,8970 кг/год

Секундні втрати СВГ при перевірці запобіжного клапану осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_{зап}^{max}$ = 0,005532 г/сек

Скид надлишкового тиску при перевірці запобіжного клапану здійснюється 12 раз на рік на протязі 1 секунди, або

0,0033 години/рік

Річний викид газу при перевірках запобіжного клапану:

$B_{зап}^{вал}$ = 23,8970 * 0,0033 / 1000 = 0,00008 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів при перевірці запобіжного клапану (дж.№3):

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,002213***	***г/сек***	**$B^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,00003***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,003319***	***г/сек***	**$B^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,00005***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,0000003***	***г/сек***	**$B^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,000000004***	***т/рік***

б) Розрахунок втрат газу при звільненні ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням

Параметри:

Операція звільнення ємності триває 15 хвилин. Продувка здійснюється на свічі. Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу використана на заповнення балонів - за умовами автоматизації може максимум 5 % газу. Залишок відкачується компресором до залишкового тиску 0,05 МПа.

Операція відбувається 1 раз на 8 років.

Ємність резервуару (з урахуванням коефіцієнту заповнення): **17** $м^3$

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час звільнення ємностей у зв'язку з ремонтом або опосвідченням здійснюється за формулою:

$$B_p = \rho_n \times V$$

де: $\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м3;

V - об'єм ємності, що підлягає ремонту або опосвідченню, $м^3$

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 0,977 $кг/м^3$;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 1,317 $кг/м^3$;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = \quad 1{,}1561 \text{ кг/м}^3$$

Розрахункові втрати газу під час звільнення ємності з урахуванням 5% залишку газу:

B_p = 0,9827 кг

Секундні втрати СВГ при звільненні ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

B_p^{max} = 0,000910 г/сек

Річний викид газу при звільненні ємності:

$B_р^{вал}$ = 0,9827 / 1000 = 0,0010 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №3 (звільнення ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням):

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,000364***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,998	% =	***0,0004***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,000546***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,997	% =	***0,0006***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,00000005***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,005	% =	***0,00000005***	***т/рік***

в) Розрахунок втрат газу під час ремонту трубопроводів або запірної арматури

Операція звільнення трубопроводів перед та після ремонту відбувається продувкою на свічі впродовж 5 хв.

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту трубопроводів або запірної арматури здійснюється за формулою:

$$B_{за} = B_{за}^{р} + B_{за}^{п} + B_{за}^{прод}$$

де: $B_{за}^{Р}$ – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^{П}$ - втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^{прод}$ - втрати СВГ у паровій фазі, під час продувки після ремонту трубопроводу чи запірної арматури, кг.

Розрахунок втрат СВГ у рідкій фазі:

$$B_{за}^{р} = \rho_{р} \times V_{тр}$$

де: $\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, м^3 .

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_{р} = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 560 \text{ кг/м}^3$$

Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, визначається за формулою:

$$V_{тр} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{тр}^{\ 2} \times l_{тр}$$

де: $d_{тр}$ – внутрішній діаметр трубопроводу; $d_{тр}$= 20 мм

$l_{тр}$ – довжина трубопровода; $l_{тр}$ = 5 м

Vтр = 0,0016 м^3

$B_{за}^{Р}$ = 0,8796 кг

Розрахунок втрат СВГ у паровій фазі:

$$B_{за}^{п} = \rho_{п} \times V_{тп}$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, м^3 .

Густина парової фази пропану при тиску продувки 1,6 МПа та середньорічній температурі 8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при тиску продувки 1,6 МПа та середньорічній температурі 8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_{п} = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \text{ кг/м}^3$$

Об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, визначається за формулою:

$$V_{тп} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{тп}^{\ 2} \times l_{тп}$$

де: $d_{тп}$ – внутрішній діаметр трубопроводу; $d_{тп}$= 32 мм

$l_{тп}$ – довжина трубопровода; $l_{тр}$ = 5 м

Vтп = 0,0040 м^3

$B_{за}^{п}$ = 0,1460 кг

Розрахунок втрат СВГ під час продувки після ремонту:

$$B_{за}^{прод} = 3 \times (V_{тп} + V_{тр}) \times \rho_{п}$$

де: 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні втрати СВГ на продувку перед пуском трубопроводу;

$\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно продувати після ремонту, м^3;

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно продувати після ремонту, м^3 .

$B_{за}^{прод}$ = 0,6092 кг.

Втрати газу в кілограмах:

$B_{за}$ = 0,8796 *+ 0,1460 *+ 0,6092 = 1,6348 кг

Секундні втрати СВГ під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_{за}^{max}$ = 0,004541 г/сек

Річний викид газу під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом:

$B_{за}^{вал}$ = 1,6348 / 1000 = 0,0016 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №3 (звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом):

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,001816***	***г/сек***	**$B^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,0006***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,002724***	***г/сек***	**$B^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,0010***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,0000002***	***г/сек***	**$B^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,0000001***	***т/рік***

г) Розрахунок втрат газу під час ремонту помп (насосів)

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту насосів здійснюється за формулою:

$$B_к = \rho_р \times V_н + 3 \times \rho_п \times V_п$$

де: 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні втрати СВГ на продувку під час пуску насоса;

$\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_н$ - об'єм порожнини насосу і трубопроводу до запірної арматури, $V_н$ =0,01 м^3;

Допускається, що перед ремонтом із насосів рідка фаза скидається в резервуар зберігання. Залишкова парова фаза скидається на свічі впродовж 5 хв.

Густина парової фази пропану при тиску продувки 1,6 МПа та середньорічній температурі 8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при тиску продувки 1,6 МПа та середньорічній температурі 8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_п = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \text{ кг/м}^3$$

$B_к$ = 0 *+ 3 * 36,33 * 0,01 = 1,0899 кг

Секундні втрати СВГ у зв'язку з ремонтом помп (насосів) осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_к^{max}$ = 0,003028 г/сек

Річний викид газу під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом:

$B_{за}^{вал}$ = 1,0899 / 1000 = 0,0011 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №3 (ремонт помп (насосів)):</u>

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,001211***	***г/сек***	**$B^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,0004***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,001816***	***г/сек***	**$B^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,0007***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,0000002***	***г/сек***	**$B^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,00000005***	***т/рік***

д) Розрахунок втрат газу при очищенні фільтрів

Очистка здійснюється 12 раз на рік.

Звільнення фільтру перед ремонтом відбувається продувкою на свічі впродовж 15 хвилин.

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час очищення фільтрів здійснюється за формулою:

$$B_ф = \rho_р \times V_ф$$

де: $V_ф$ - об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури, Vф =0,001 м^3;

$\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_р = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = \quad 560 \quad \text{кг/м}^3$$

$B_ф$ = 0,5602 кг

Секундні втрати СВГ у зв'язку з очищенням фільтрів осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_ф^{max}$ = 0,000519 г/сек

Річні втрати газу у зв'язку з очищенням фільтрів:

$B_ф^{вал}$ = 0,5602 * 12 / 1000 = 0,0067 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №3 (очищення фільтрів):

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,000207***	***г/сек***	**$B^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,0027***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,000311***	***г/сек***	**$B^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,0040***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,00000003***	***г/сек***	**$B^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,0000003***	***т/рік***

3.3 Сумарні викиди через запобіжний клапан ємності зберігання СВГ (джерело викидів №3)

Значення сумарного валового викиду (т/рік) складається з викидів від процесу зберігання СВГ та при ремонті і технічному огляді АГЗП. Значення викиду у г/сек приймаємо по максимальному значенні викидів між усіх процесів, так як процеси не можуть проходити одночасно.

Сумарні викиди забруднюючих речовин від ємності зберігання СВГ (через запобіжний клапан)

№ дж.	Найменування операції	Найменування забруднюючої речовини	Викид	
			г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
3	Зберігання СВГ (природні втрати)	Пропан	0,007654	0,2414
		Бутан	0,011481	0,3621
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	0,000030
	Перевірка запобіжних клапанів	Пропан	0,002213	0,00003
		Бутан	0,003319	0,00005
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000000004
	Ремонт або опосвідчення резервуару	Пропан	0,000364	0,0004
		Бутан	0,000546	0,0006
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00000005	0,00000005
	Ремонт трубопроводів або запірної арматури	Пропан	0,001816	0,0006
		Бутан	0,002724	0,0010
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000002	0,0000001
	Ремонт помп (насосів)	Пропан	0,001211	0,0004
		Бутан	0,001816	0,0007
		Одорант СПМ (суміш природних	0,0000002	0,00000005
	Очищення фільтрів	Пропан	0,000207	0,0027
		Бутан	0,000311	0,0040
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00000003	0,0000003
	Сумарні викиди:	***Пропан***	***0,007654***	***0,24553***
		Бутан	***0,011481***	***0,36845***
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	***0,000001***	***0,000030504***

Обчислення показника адіабати

Згідно ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3

Параметри:

Температура: 281,45 К

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов.

Для розрахунку приймаємо усереднені значення складових:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,005 %

Показник адіабати застосовується при розрахунку коефіцієнта розширення газу.

Показник адіабати залежить від параметрів стану газу (тиск і температура), а у випадку суміші газів і від складу суміші.

Показник адіабати суміші газів при тиску, що наближений до атмосферного, визначають згідно формули:

$$\kappa = \sum_i x_i \kappa_i,$$

де: k_i - показник адіабати і-го компонента суміші;

x_i - молярна доля компоненту у суміші;

Показник адіабати вираховується по формулі:

$$\kappa = 1{,}556(1 + 0{,}074x_a) - 3{,}9 \cdot 10^{-4} T(1 - 0{,}68x_a) - 0{,}208\rho_c + \\ + (p/T)^{1{,}43}\left[384(1 - x_a)(p/T)^{0{,}8} + 26{,}4x_a\right].$$

де: Т - температура, К

р - тиск, МПа;

ρ - густина газу при стандартних умовах, кг/м^3

Густина газу при стандартних умовах визначається при $p=p_c$ та $T=T_c$ з врахуванням фактору стискання газу z_c за формулою:

$$\rho c = 1000 \cdot M \cdot p_c / (R \cdot Tc \cdot z_c)$$

де: p_c - тиск газу за стандартних умов, МПа (визначається згідно ГОСТ 2939);

T_c - температура газу за стандартних умов, К (визначається згідно ГОСТ 2939);

R - універсальна газова стала, кДж/кмоль К, (ГСССД 1-87)

М - молярна маса компоненту суміші, кг/кмоль (табл. 1, ГОСТ 30319.1);

z_c- фактор стискання газу за стандартних умов, (табл. 1, ГОСТ 30319.1).

p_c =	0,101325	МПа	$M_{пропан}$ =	44,097	кг/кмоль	$z_{c\ пропан}$ =	0,9834
T_c =	293,15	К	$M_{бутан}$ =	58,123	кг/кмоль	$z_{c\ бутан}$ =	0,9682
R =	8,31451	кДж/кмоль К					
$\rho_{c\ пропан}$ =	1,864	кг/м^3					
$\rho_{c\ бутан}$ =	2,496	кг/м^3					

Згідно стор. 7 ГОСТ 30319.1-96 об'ємна та молярна долі зв'язані наступним співвідношенням:

$$x_i = \frac{r_i / z_{ci}}{\sum_i (r_i / z_{ci})},$$

де: r_i - об'ємна доля і-того індивідуального газу;

x_i - молярна доля і-того індивідуального газу;

Молярна доля компонентів у СВГ згідно вищенаведеної формули:

пропан: 0,396

бутан: 0,604

Показник адіабати для кожного компоненту газу окремо:

$k_{пропан}$ = 3,361

$k_{бутан}$ = 4,363

Сумарний показник діабати k= 4

Кількість пропан-бутанової суміші за одиницю часу **B** (кг/годину), що виділяється в атмосферне повітря від різних технологічних процесів (через запобіжний клапан) становить:

Зберігання СВГ (природні втрати)	1,653 кг/добу = 0,069 кг/годину
Перевірка запобіжного клапану	23,897 кг/годину
Ремонт або опосвідчення резервуару	0,9827 кг/15 хв = 3,9308 кг/годину
Ремонт трубопроводів або запірної арматури	1,6348 кг/5 хв = 19,6176 кг/годину
Ремонт помп (насосів)	1,0899 кг/5 хв = 13,0788 кг/годину
Очищення фільтрів	0,5602 кг/15 хв = 2,2408 кг/годину

Таким чином, найбільш інтенсивно виділення пропан-бутанової суміші здійснюється при перевірці запобіжного клапану.

Об'єм пропан-бутанової суміші **W** ($м^3$), що викидається в атмосферне повітря при здійсненні найбільш інтенсивного процесу, визначаємо, виходячи із густини пропан-бутанової суміші за нормального атмосферного тиску за формулою:

$$W = \frac{B}{\rho_n}$$

Густина парової фази пропану при нормальному атмосферному тиску складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції): $\rho_{пп}$ =1,954 кг/$м^3$

Густина парової фази бутану при заданому тиску складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції): $\rho_{пб}$ =2,634 кг/$м^3$

Густина парової фази суміші пропану і бутану:

$$\rho_{\text{п}} = \frac{100}{\frac{\text{П}}{\rho_{\text{пп}}} + \frac{\text{Б}}{\rho_{\text{пб}}}} = 2{,}31 \text{ кг/м}^3$$

$$W = \frac{23{,}897}{2{,}31} = 10{,}3 \; м^3/\text{годину або } 0{,}003 \; м^3/\text{сек}$$

Швидкість викиду газу **V** (м/сек) визначається за формулою:

$$V = \frac{W}{S_{св}}$$

де: $S_{св}$ – площа перетину джерела викидів; $м^2$; визначається за формулою:

$$S_{св} = \frac{\pi \cdot D^2}{4}$$

де: D – діаметр запобіжного клапану; D=0,015 м.

$$S_{св} = \frac{3{,}14 \cdot 0{,}015^2}{4} = 0{,}00018 \; м^2$$

$$V = \frac{W}{S_{\text{св}}} = \frac{0{,}003}{0{,}00018} = 16{,}7 \text{ м/сек}$$

4. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску рідкого моторного палива та СВГ через ПРК (джерела № 5 - № 12)

4.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску рідкого моторного палива

Розрахунок проводиться згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т. 1., стор.144

Кількість викидів в атмосферу (кг/год), що виділяються при заправці автотранспорту через ПРК визначається за формулою:

$$M = Q \cdot K \cdot g$$

де: Q – продуктивність паливороздавальної колонки, м^3/год;

K - коефіцієнт, що залежить від концентрації паров палива; для бензину К=0,000058, для дизельного палива К=0,000036;

g – щільність палива; кг/м^3; усереднену густину бензину приймаємо 748 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови»; усереднену густину дизельного палива приймаємо 828 кг/м3 згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови».

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

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

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$M'' = M \cdot t_p \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: t_p - режим роботи, год/рік.

Кожна ПРК обладнана декількома «пістолетами», призначеними для відпуску різних видів палива у автотранспорт. Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗС приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

Через ПРК №1 (неорганізовані дж.викидів №5, №6) проходить по:
- 227,5 м^3/рік ДП Євро;
- 77,5 м^3/рік ДП Ventus;
- 125 м^3/рік бензину А-92;
- 170 м^3/рік бензину А-95;
- 190 м^3/рік бензину А-95 Super.

За умови рівномірного завантаження через кожне заправочне місце проходить:
- 113,75 м^3/рік ДП Євро;
- 38,75 м^3/рік ДП Ventus;
- 62,5 м^3/рік бензину А-92;
- 85 м^3/рік бензину А-95;
- 95 м^3/рік бензину А-95 Super.

Загальна кількість палива, що відпускається через кожне із заправних місць, становить:
- бензин 242,5 м^3/рік,
- дизельне паливо - 152,5 м^3/рік.

Через ПРК №2 (неорганізовані дж.викидів №7, №8) проходить по:
- 227,5 м^3/рік ДП Євро;
- 170 м^3/рік бензину А-95;
- 60 м^3/рік бензину А-100;
- 190 м^3/рік бензину А-95 Super.

За умови рівномірного завантаження через кожне заправочне місце проходить:
- 113,75 м^3/рік ДП Євро;
- 85 м^3/рік бензину А-95;
- 30 м^3/рік бензину А-100;
- 95 м^3/рік бензину А-95 Super.

Загальна кількість палива, що відпускається через кожне із заправних місць, становить:
- бензин 210 м^3/рік,
- дизельне паливо - 113,75 м^3/рік.

Через ПРК №3 (неорганізовані дж.викидів №9, №10) проходить по:
- 77,5 м^3/рік ДП Ventus;
- 170 м^3/рік бензину А-95;
- 220 м^3/рік бензину А-95 Ventus;
- 190 м^3/рік бензину А-95 Super.

За умови рівномірного завантаження через кожне заправочне місце проходить:
- 38,75 м^3/рік ДП Ventus;
- 85 м^3/рік бензину А-95;
- 110 м^3/рік бензину А-95 Ventus;
- 95 м^3/рік бензину А-95 Super.

Загальна кількість палива, що відпускається через кожне із заправних місць, становить:
- бензин 290 м^3/рік,
- дизельне паливо - 38,75 м^3/рік.

Розрахунок викидів парів нафтопродуктів приведений у табличній формі.

Номер джерела	Найменування забруднюючих речовин	Q, $м^3$/год	K	g, $кг/м^3$	$t_р$, год/рік	Q	
						г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8
5,6	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,7	0,000036	828	56,5	0,022356	0,0045
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,7	0,000058	748	89,8	0,032538	0,0105
7,8	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,7	0,000036	828	42,1	0,022356	0,0034
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,7	0,000058	748	77,8	0,032538	0,0091
9, 10	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,7	0,000036	828	14,4	0,022356	0,0012
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,7	0,000058	748	107,4	0,032538	0,0126

4.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску СВГ

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1

4.2.1 Розрахунок викидів від кожного із заправних місць СВГ ПРК №2, №3

Параметри:

Річна кількість СВГ, що проходить через ПРК **165** м^3/рік

Загальна кількість заправок за рік на ПРК, **5574** (середній об'єм однієї заправки 0,0296 м^3)

в т.ч. через кожне заправне місце, N **2787**

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов. Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0050 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$B_{гб} = 13 \times 10^{-6} \times \rho_p$$

де, 13*10^{-6} – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м^3;

ρ_p - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану ρ_p в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 560{,}23 \text{ кг/м}^3$$

Втрати газу в кілограмах при заправці одного автомобіля:

$B_{гб}$ = **0,000013** * 560,23 = 0,0073 кг

Втрати газу в кілограмах за рік: 40,6 кг

Секундні втрати СВГ при спорожненні оголовку струбцини зливо-наливного пістолету осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_{гб}^{max}$ = 0,006069 г/сек

Розрахунок валових викидів:

$B^{вал}_{гб} = B_{гб} \times N / 1000$ = 0,0203 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від кожного з місць заправки автомобілів СВГ від ПРК №2, ПРК №3 (дж. №7-№10)

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,002428***	***г/сек***	**$B^{вал}_{пропан}$**	39,998	% =	***0,0081***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,003641***	***г/сек***	**$B^{вал}_{бутан}$**	59,997	% =	***0,0122***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,0000003***	***г/сек***	**$B^{вал}_{одорант}$**	0,005	% =	***0,000001***	***т/рік***

4.2.2 Розрахунок викидів від кожного із заправних місць СВГ ПРК №4

Параметри:

Річна кількість СВГ, що проходить через ПРК **750** м^3/рік

Загальна кількість заправок за рік на ПРК, **25338** (середній об'єм однієї заправки 0,0296 м^3)

в т.ч. через кожне заправне місце, N **12669**

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов. Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,998** %

бутан: **59,997** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0050 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$B_{гб} = 13 \times 10^{-6} \times \rho_p$$

де, 13*10^{-6} – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м^3;

ρ_p - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,38 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8,3^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,04 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану ρ_p в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 560{,}23 \text{ кг/м}^3$$

Втрати газу в кілограмах при заправці одного автомобіля:

$B_{гб}$ = **0,000013** * 560,23 = 0,0073 кг

Втрати газу в кілограмах за рік: 184,5 кг

Секундні втрати СВГ при спорожненні оголовку струбцини зливо-наливного пістолету осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «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))

$B_{гб}^{max}$ = 0,006069 г/сек

Розрахунок валових викидів:

$B^{вал}_{гб} = B_{гб} \times N / 1000$ = 0,0923 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від кожного з місць заправки автомобілів СВГ від ПРК №4 (дж. №11, №12)

$B_{пропан}^{max}$	39,998	% =	***0,002428***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,998	% =	***0,0369***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,997	% =	***0,003641***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,997	% =	***0,0554***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,005	% =	***0,0000003***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,005	% =	***0,000005***	***т/рік***

4.3 Сумарні викиди при відпуску рідкого моторного палива та СВГ через ПРК

№ дж.	№ ПРК	Найменування забруднюючої речовини	Викид	
			г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
5,6	ПРК №1	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 та ін.)в перерахунку на сумарний	0,022356	0,0045
		Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0105
7,8	ПРК №2	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 та ін.)в перерахунку на сумарний	0,022356	0,0034
		Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0091
		Пропан	0,002428	0,0081
		Бутан	0,003641	0,0122
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001
9, 10	ПРК №3	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 та ін.)в перерахунку на сумарний	0,022356	0,0012
		Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0126
		Пропан	0,002428	0,0081
		Бутан	0,003641	0,0122
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001
11, 12	ПРК №4	Пропан	0,002428	0,0369
		Бутан	0,003641	0,0554
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000005

5. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі опалювального котлу на деревинних пелетах, брикетах (джерело № 13)

Розрахунок проводиться згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т.1.

Відомості про паливовикористовуюче обладнання

Показники	Значення
Номер джерела	13
Найменування палива	Деревинні пелети, брикети
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
Тип котлоагрегата	водогрійний
Технологія спалювання	з нерух. шаром
Qн - номінальна теплова потужність, МВт	0,036
Qф - фактична теплова потужність, МВт	0,036
Qк - теплопродуктивність котлу, Гкал/год	0,031
В - річна витрата палива, т/рік	10
Т - час роботи, год/рік	2000
$B_т$ - середня годинна витрата палива, кг/год	5

Технічні характеристики палива, що використовується для спалювання, повинно відповідати нормативним вимогам ДСТУ 8358:2015 "Брикети та гранули паливні з деревинної сировини. Технічні умови".

Деревинні пелети та брикети повинні мати наступні храктеристики:

Характеристики пелетів згідно протоколу

Показники		Значення
1		2
W^r -волога робоча, %		10,00
A^d -зольність на суху масу, %		1,00
S^d -сірка на суху масу, %		0,08
Q_i^r -нижча робоча теплота згорання,	МДж/кг	17,500
	ккал/кг*	4180

*Коефіцієнти переводу МДж/кг у ккал/кг становить 238,842

Розрахунок елементного складу твердого палива проводимо аналогічно прикладу, наведеному на сторінці 43 - 45 "Справочника инженера по пуску, наладке и эксплуатации котельных установок" / И.Е. Герасименко, А.И. Герасименко, В.И. Герасименко. - К: Техніка, 1986 р.

Елементний склад палива приймаємо по показникам для відходів деревини (оскільки пелети виготовляються саме з деревинних тирси та стружки) згідно таблиці Г.6 "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т.1.

Характеристики відходів деревини згідно довідкових даних

Показники	Значення
1	2
Масовий вміст на робочу масу:	
– A^r -зола, %	0,70
– S^r -сірка, %	0,00
– C^r -вуглець, %:	34,60
– H^r -водень, %	4,20
– N^r-азот, %	0,40
– O^r -кисень, %	30,10
– W^r -волога, %	30,00
ВСЬОГО, %	***100,00***

Проводимо перерахунок вищенаведеного елементного складу відходів деревини з робочої на горючу масу.

Коефіцієнт перерахунку елементного складу палива з робочої на горючу масу становить:

$$K = \frac{100}{100 - W^r - A^r} = \frac{100}{100 - 30 - 0{,}7} = 1{,}443$$

Таким чином, елементний склад відходів деревини, перерахований на горючу масу становитиме:

Елементний склад відходів деревини (довідкові дані), перерахований на горючу масу

Показники	Значення
1	2
Масовий вміст на горючу масу:	
– S^{daf} -сірка, %	0,00
– C^{daf} -вуглець, %:	49,93
– H^{daf} -водень, %	6,06
– N^{daf} -азот, %	0,58
– O^{daf} -кисень, %	43,43
ВСЬОГО, %	***100,00***

Проводимо перерахунок вмісту сірки у деревинних пелетах із сухої на горючу масу.
Коефіцієнт перерахунку вмісту сірки із сухої на горючу масу становить:

$$K = \frac{100}{100 - A^d} = \frac{100}{100 - 1} = 1{,}01$$

Таким чином, вміст сірки на горючу масу у деревинних пелетах становитиме:

Вміст сірки у деревинних пелетах, перерахований на горючу масу

Показники	Значення
1	2
Масовий вміст на горючу масу:	
– S^{daf} -сірка, %	0,081

Коефіцієнт перерахунку елементного складу палива при зміні %-вого вмісту сірки:

$$K = \frac{100 - S_2^{daf}}{100 - S_1^{daf}} = \frac{100 - 0{,}081}{100 - 0} = 0{,}99919$$

Таким чином, елементний склад палива, при зміні %-вого вмісту сірки становитиме:

Елементний склад палива, перерахований на вміст сірки

Показники	Значення
1	2
Масовий вміст на горючу масу:	
– S^{daf} -сірка, %	0,081
– C^{daf} -вуглець, %:	49,89
– H^{daf} -водень, %	6,06
– N^{daf} -азот, %	0,58
– O^{daf} -кисень, %	43,40
ВСЬОГО, %	***100,00***

Перевірка теплоти згоряння робочого палива проводиться за формулами ($Q_в^r$ відповідно у кДж/кг та ккал/кг):

$$Q_в^r = \frac{(Q_i^r + 25{,}2 \cdot W^r) \cdot 100}{100 - (W^r + A^r)} + 226{,}8 \cdot H^{daf}$$

$$Q_в^r = \frac{(Q_i^r + 6 \cdot W^r) \cdot 100}{100 - (W^r + A^r)} + 54 \cdot H^{daf}$$

Коефіцієнт перерахунку зольності деревинних пелетів із сухої на робочу масу становить:

$$K = \frac{100 - W^r}{100} = \frac{100 - 10{,}0}{100} = 0{,}90$$

Розрахунок теплоти згоряння за вищенаведеною формулою, наведений у вигляді таблиці нижче.

Розрахунок теплоти згоряння робочого палива

Показники		Значення
1		2
Q_i^r -нижча робоча теплота згорання,	кДж/кг	17500
	ккал/кг	4180
W^r -волога, %		10,00
A^d -зольність на суху масу, %		1,00
A^r -зольність на робочу масу, %		0,90
H^{daf} -водень на горючу масу, перерахований на вміст сірки %		6,06
$Q_в^r$ - теплота згорання робочого палива,	кДж/кг	21297
	ккал/кг	5085

Теплотворна здатність за формулою Менделеєва ($Q_м^r$ відповідно у кДж/кг та ккал/кг)::

$$Q_м^r = 340 \cdot C^{daf} + 1030 \cdot H^{daf} - 109 \cdot (O^{daf} - S^{daf})$$

$$Q_м^r = 81 \cdot C^{daf} + 246 \cdot H^{daf} - 26 \cdot (O^{daf} - S^{daf})$$

Розрахунок теплотворної здатності за формулою Менделеєва наведений у вигляді таблиці нижче.

Розрахунок теплотворної здатності за формулою Менделеєва

Показники		Значення
1		2
C^{daf} -вуглець на горючу масу, %:		49,89
H^{daf} -водень на горючу масу, %		6,06
O^{daf} -кисень на горючу масу, %		43,40
S^{daf} -сірка на горючу масу, %		0,08
$Q_м^r$ - теплотворна здатність за формулою Менделеєва,	кДж/кг	18477
	ккал/кг	4404

Різниця становить:

$Q_в^г - Q_м^г =$ 2820 кДж/кг або 681 ккал/кг

Згідно норм теплового розрахунку різниця між $Q_в^г$ та $Q_м^г$ не повинна перевищувати 628 кДж/кг (150 ккал/кг) для палив зольністю до 25%.

В даному випадку необхідно робити перерахунок.

Методом послідовного підбору збільшуємо на 2,44 % кількість водню та, відповідно, зменшуємо кількість кисню на 2,44 %.

Елементний склад палива становитиме:

Елементний склад палива відкорегований

Показники	Значення
1	2
Масовий вміст на горючу масу:	
– S^{daf} -сірка, %	0,081
– C^{daf} -вуглець, %:	49,89
– H^{daf} -водень, %	8,50
– N^{daf} -азот, %	0,58
– O^{daf} -кисень, %	40,96
ВСЬОГО, %	***100,00***

Проводимо перевірку згідно вищенаведених формул.

Розрахунок теплоти згоряння робочого палива (після коригуваня елементного складу палива)

Показники		Значення
1		2
$Q_і^г$ -нижча робоча теплота згорання,	кДж/кг	17500
	ккал/кг	4180
$W^г$ -волога, %		10,00
A^d -зольність на суху масу, %		1,00
$A^г$ -зольність на робочу масу, %		0,90
H^{daf} -водень на горючу масу, перерахований на вміст сірки %		8,50
$Q_в^г$ - теплота згорання робочего палива,	кДж/кг	21851
	ккал/кг	5217

Розрахунок теплотворної здітності за формулою Менделеєва (після коригування елементного складу палива)

Показники		Значення
1		2
C^{daf} -вуглець на горючу масу, %:		49,89
H^{daf} -водень на горючу масу, %		8,50
O^{daf} -кисень на горючу масу, %		40,96
S^{daf} -сірка на горючу масу, %		0,08
$Q_м^г$ - теплотворна здатність за формулою Менделеєва,	кДж/кг	21257
	ккал/кг	5068

Різниця становить (після коригування елементного складу палива):

$Q_в^г - Q_м^г =$ 594 кДж/кг або 149 ккал/кг

Проводимо перерахунок елементного складу палива (після корегування) з горючої на робочу масу.
Коефіцієнт перерахунку елементного складу палива з горючої на робочу масу становить:

$$K = \frac{100 - W^г - A^г}{100} = \frac{100 - 10{,}0 - 0{,}9}{100} = 0{,}891$$

У таблиці нижче наведені прийняті для розрахунку характеристики деревинних пелетів, в тому числі елементний склад, перерахований на робочу масу.

Характеристики пелет

Показники		Значення
1		2
Масовий вміст на робочу масу:		
– $A^г$ -зола, %		0,90
– $S^г$ -сірка, %		0,07
– $C^г$ -вуглець, %:		44,45
– $H^г$ -водень, %		7,57
– $N^г$-азот, %		0,51
– $O^г$ -кисень, %		36,49
– $W^г$ -волога, %		10,00
ВСЬОГО, %		***100,00***
$Q^г$ -нижча робоча теплота згорання,	МДж/кг	17,50
	ккал/кг*	4180

Визначення валових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

Розрахункові методи визначення викиду забруднювальної речовини базуються на використанні показника емісії. Показник емісії характеризує масову кількість забруднювальної речовини, яка викидається енергетичною установкою в атмосферне повітря азом з димовими газами, віднесену до одиниці енергії, що виділяється під час згорання палива.

Валовий викид *j* -ї забруднювальної речовини E_j, т, що надходить у атмосферу з димовими газами енергетичної установки за проміжок часу *P*, визначається як сума валових викидів цієї речовини під час спалювання різних видів палива, у тому числі під час їх одночасного спільного спалювання:

$$E_j = \sum_i E_{ji} = 10^{-6} \sum_i k_{ji} B_i \left(Q_i^r\right)_i$$

де: E_{ji}– валовий викид *j* -ї забруднювальної речовини під час спалювання *i* -го палива за проміжок часу Р, т;

k_{ji} – показник емісії *j* -ї забруднювальної речовини для *i* -го палива, г/ГДж;

B_i – витрата *i* -го палива за проміжок часу *P*, т;

$(Q^r_i)_i$ – нижча робоча теплота згоряння *i* -го палива, МДж/кг.

Максимальний викид забруднюючих речовин (г/сек) розраховується по формулі:

$$E_j^{/} = \frac{E_j \cdot 10^6}{T \cdot 3600}$$

де: Т– час роботи обладнання, год/рік.

Валовий викид оксидів Діоксиду азоту

Під час спалювання органічного палива утворюються оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) , викиди яких визначаються в перерахунку на NO2. Показник емісії оксидів азоту kNOx, г/ГДж, с урахуванням заходів зі зниження викидів розраховується за формулою:

$$k_{NOx} = (k_{NOx})_0 \, f_н (1 - \eta_I)(1 - \eta_{II}\beta)$$

де: $(k_{NOx})_0$ - показник емісії оксидів азоту без урахування заходів зі зниження викидів, г/ГДж (Додаток Д таблиця Д.8);

fн - ступінь зменшення викидів NOx під час роботи на низькому навантаженні;

η_I - ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів зниження викидів; (Додаток Д таблиця Д.10);

η_{II} - ефективність вторинних заходів (азотоочистні установки); (Додаток Д таблиця Д.11);

β - коефіцієнт роботи азотоочисної установки.

Ступінь зменшення викиду оксидів азоту визначається за емпіричною формулою:

$$f_H = \left(\frac{Q_ф}{Q_н}\right)^z$$

де $Q_ф$ - фактична теплова потужність установки спалювання, МВт;

$Q_н$ - номінальна теплова потужність установки спалювання, МВт;

z - емпіричний коефіцієнт, який залежить від виду установки спалювання, її потужності, типу палива тощо (Таблиця Д.9 Додатку Д).

Розрахунок викидів NOx приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів Діоксиду азоту

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
В - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
fн - ступінь зменшення викидів NO_2	1
$(k_{NOx})_0$ - узагальнений показник емісії оксидів азоту	200
η_I - ефективність первинних заходів	0
η_{II} - ефективність вторинних заходів	0
β - коефіцієнт роботи азотоочисної установки	0
k_{NOx} - показник емісії оксидів азоту	200
E_{NO2}– валовий викид NO_2, т/рік	0,0350
$E^{/}_{NO2}$– потужність викиду NO_2, г/сек	0,004861

Валовий викид оксиду вуглецю

Показник емісії оксиду вуглецю, k_{CO}, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається за формулою:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 \cdot (1 - \frac{q_4}{100})$$

де: $(k_{CO})_0$ - узагальнений показник емісії СО при відсутності механічного недопалу, г/ГДж (таблиця Д.19 Додатку Д);

q_4 - втрати тепла палива через механічний недопал, % (таблиця Д.4 Додатку Д).

Розрахунок викидів СО приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів оксиду вуглецю

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
В - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
$(k_{co})_0$ - узагальнений показник емісії СО	195
q_4 - втрати палива через механ. недопал	2
k_{co} - показник емісії СО	191
E_{CO}– валовий викид СО, т/рік	0,0334
E'_{CO}– потужність викиду СО, г/сек	0,004645

Валовий викид Ангідриду сірчистого

Показник емісії k_{SO2}, г/ГДж, оксидів сірки SO_2 и SO_3, в перерахунку на діоксид сірки SO_2, що поступають в атмосферу з димовими газами, розраховується за формулою:

$$k_{SO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r} \frac{2S^r}{100} (1 - \eta_I)(1 - \eta_{II}\beta)$$

де: η_I –ефективність зв'язування сірки золою чи сорбентом в енергетичній установці; (Додаток Д таблиця Д.5);

η_{II} – ефективність очищення димових газів від оксидів сірки; (Додаток Д таблиця Д.6);

β – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки.

Розрахунок викидів SOx приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів Ангідриду сірчистого

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
В - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
S^r -масовий вміст сірки на робочу масу, %	0,07
η_I –ефективність зв'язування сірки	0
η_{II} – ефективність очищення димових газів	0
β – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки	0
k_{SO2} - показник емісії SO_2	82,277486
E_{SO2}– валовий викид SO_2, т/рік	0,0144
E'_{SO2}– потужність викиду SO_2, г/сек	0,002000

Валовий викид твердих частинок (зола сланцева)

Показник емісії речовини в вигляді твердих часток розраховується по формулі:

$$k_{тв} = \frac{10^6}{Q_i^r} a_{вин} \frac{A^r}{100 - Г_{вин}} (1 - \eta_{зу}) + k_{твS}$$

де ktв - показник емісії твердих часток, г/ГДж;

$a_{вин}$ - частка золи, яка виходить з котла у вигляді леткої золи;

$\eta_{зу}$ - ефективність очищення димових газів від твердих часток;

$Г_{вин}$ - масовий вміст горючих речовин у викидах твердих частинок, %;

$k_{твS}$ - показних емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і твердих часток сорбенту, г/ГДж; $k_{твS}$=0.

Співвідношення $\frac{a_{вин}}{100 - Г_{вин}}$ наведено у таблиці Д.2 Додатку Д.

Розрахунок викидів твердих частинок приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів речовин в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (зола сланцева)

Показники	Значення
1	6
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
B - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
$a_{вин}/(100-Г_{вин})$	0,0050
A^r -масовий вміст золи на робочу масу, %	0,90
$\eta_{зу}$ - ефективність очищення	0
$k_{тв}$ - показник емісії твердих частинок	257,142857
$E_{тв}$– валовий викид твердих частинок, т/рік	0,0450
$E^{/}_{тв}$– потужність викиду твердих частинок, г/сек	0,006250

Валовий викид діоксиду вуглецю

Показник емісії діоксиду вуглецю, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається по формулі

$$k_{CO_2} = \frac{44}{12} \cdot \frac{C^r}{100} \cdot \frac{10^6}{Q_i^r} \varepsilon_C$$

де: C^r - масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %;

Q_i^r - нижча робоча теплота згоряння палива, МДж/кг;

ε_c - ступінь окислення вуглецю палива.

Ефективність процесу згорання визначає ступінь окислення вуглецю палива e_C.

При повному згоранні палива ступінь окислення дорівнює одиниці, та при наявності недопалу палива її значення зменшується.

Ступінь окислення вуглецю палива e_C в енергетичній установці розраховується по формулі:

$$\varepsilon_C = 1 - \frac{A^r}{C^r}\left(a_{вин}\frac{Г_{вин}}{100 - Г_{вин}} + (1 - a_{вин})\frac{Г_{шл}}{100 - Г_{шл}}\right)$$

де $a_{вин}$– частка золи, що видаляється у вигляді летючої золи; (таблиця Д.1 Додатку Д);

$Г_{вин}$ – масовий вміст горючих речовин в уносі твердих часток, %; визначається із співвідношення авин/(100-Гвин) (таблиця Д.2 Додатку Д)

$Г_{шл}$– масовий вміст горючих речовин у шлаку, %; значення прийнято згідно стор.34 ГКД34.02.305-2002 "Викиди забруднювальних речовин у атмоферу від енергетичних установок", Київ, 2002 р.

Розрахунок викидів CO_2 приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів діоксиду вуглецю

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
B - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
C^r-масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %	44,45
A^r -масовий вміст золи на робочу масу, %	0,90
$a_{вин}$– частка золи у вигляді летючої золи	0,15
$a_{вин}/(100-Г_{вин})$	0,0050
$Г_{вин}$ – масовий вміст гор.реч.в уносі тв. часток, %	70
$Г_{шл}$– масовий вміст горючих речовин у шлаку, %	0,5
ε_c - ступінь окислення вуглецю палива	0,992827
k_{co2} - показник емісії CO_2	92464,516962
E_{CO2}– валовий викид CO_2, т/рік	16,1813
$E^{/}_{CO2}$– потужність викиду CO_2, г/сек	2,247401

Валовий викид азоту(1) оксид (N2O)

Оксид діазоту (або оксид азоту (I) N_2O відноситься до парникових газів. Значення узагальненого показника емісії N2O залежно від виду палива, потужності енергетичної установки та технології спалювання наведено в таблиці Д.21 (Додаток Д).

Розрахунок викидів азоту(1) оксид (N2O) приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів азоту(1) оксид (N2O)

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
B - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
k_{N2O} - показник емісії N_2O	4,0
E_{N2O}– валовий викид N_2O, т/рік	0,0007
E'_{N2O}– потужність викиду N_2O, г/сек	0,000097

Валовий викид метану

Значення узагальненого показника емісії метану залежно від виду палива наведено в таблиці Д.22 (Додаток Д).
Розрахунок викидів метану приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів метану

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
B - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
k_{CH4} - показник емісії CH_4	5,0
E_{CH4}– валовий викид CH_4, т/рік	0,000875
E'_{CH4}– потужність викиду CH_4, г/сек	0,000122

Валовий викид НМЛОС

Значення узагальненого показника емісії НМЛОС залежно від виду палива наведено в таблиці Д.23 (Додаток Д).
Розрахунок викидів НМЛОС приведений у табличній формі.

Розрахунок викидів НМЛОС

Показники	Значення
1	2
Номер джерела	13
Марка котлоагрегата	Stalmark Duo Pell
B - масова річна витрата палива, т/рік	10
Q_i^r– масова нижча теплота згорання, МДж/кг	17,5
$k_{НМЛОС}$ - показник емісії НМЛОС	45
$E_{НМЛОС}$– валовий викид НМЛОС, т/рік	0,007875
$E'_{НМЛОС}$– потужність викиду НМЛОС, г/сек	0,001094

Сумарні викиди забруднюючих речовин при роботі котлу

Викиди забруднюючих речовин при роботі котлу

Забруднюючі речовини		Джерело №13	
Код	Найменування	Stalmark Duo Pell	
		г/сек	т/рік
1	2		4
10102-44-0	Азоту діоксид	0,004861	0,0350
7446-09-5	Ангідрид сірсистий	0,002000	0,0144
630-08-0	Вуглецю оксид	0,004645	0,0334
74-82-8	Метан	0,000122	0,0009
-	Речовини в вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (зола сланцева)	0,006250	0,0450
10024-97-2	Азоту(1) оксид (N2O)	0,000097	0,0007
124-38-9	Діоксид вуглецю	2,247401	16,1813
-	НМЛОС	0,001094	0,0079

Розрахунок параметрів газоповітряної суміші на гирлі димової труби

Розрахунок проводимо згідно з "Методическим пособием по проведению эколого-теплотехнических испытаний котлов, работающих на газе и мазуте", інститут газу Академії наук України, Київ, 1992 р.

Температура димових газів на виході з гирла димової труби приймається за даними аналогічного обладнання:

Ттр''= 150 ^{0}C

Секундний обсяг димових газів на виході з вустя труби визначається по формулі:

$$V_{Tp}^{//} = \frac{\sum B_T \cdot \left[V_\Gamma^0 + V_B^0 \cdot (\alpha_{Tp}^{/} - 1)\right]}{3600} \cdot \frac{273 + T_{Tp}^{//}}{273} \cdot \frac{760}{P_б}$$

де: $V_г^0$, $V_в^0$ - теоретичні обсяги продуктів згоряння і необхідної кількості повітря для спалювання 1 кг палива при α=1; приймаємо згідно т. 2.1 «Справочника по котельным установкам малой производительности» под. ред. К.Ф. Роддатиса - Энергоатомиздат, М., 1989 р.:

$V_г^0$= 2,16 м^3/кг

$V_в^0$= 1,36 м^3/кг

Вт - витрата натурального палива по обладнанню, Вт=5 кг/год;

$P_б$ - барометричний тиск; приймаємо для розрахунку Рб= 760 мм рт ст

$\alpha_{тр}^{/}$ - надлишок повітря на вході в трубу; визначається за формулою:

$$\alpha_{Tp}^{/} = \frac{\sum B_T \cdot \alpha_{ух}}{\sum B_T} + \Delta\alpha_{газ}$$

де $\alpha_{ух}$ - надлишок повітря за димососом; визначається за формулою:

$$\alpha_{ух} = \frac{21}{21 - \varphi_{O2}}$$

де $\alpha_{ух}$ - надлишок повітря за димососом;

$\Delta\alpha_{газ}$ - підсоси повітря на ділянці від димососу до димової труби; приймаємо $\Delta\alpha$газ=0.

ϕ_{O2} – вміст кисню, для обладнання на твердому паливі стандартний вміст кисню: ϕ_{O2}=6 %.

Таким чином,

$\alpha_{ух}$= 21/(21- 6,0) = 1,40

$\alpha_{Tp}^{/}$ = 1,40 - 0 = 1,40

$$V_{TP}^{//} = \frac{5 \cdot [2{,}16 + 1{,}36 \cdot (1{,}4 - 1)]}{3600} \cdot \frac{273 + 150}{273} \cdot \frac{760}{760} = 0{,}006\ м^3/сек$$

Швидкість викиду забруднюючих речовин з вустя димової труби визначається за формулою:

$$W_{Tp}^{//} = \frac{V_{Tp}}{f_{уст}}$$

де: $f_{уст}$ - площа вустя труби, при діаметрі вустя D=0,25 м $f_{уст}$=0,049 м^2

$$W_{TP}^{//} = \frac{0{,}006}{0{,}049} = 0{,}12\ м/сек$$

6. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора (джерело № 14)

Відомості про паливовикористовуюче обладнання

Показники	**Значення**
1	**2**
Номер джерела	14
Найменування палива	Дизельне паливо
Найменування обладнання	Дизель-генератор Cummins C44D5e
Qн - номінальна теплова потужність, МВт	0,032
Qф - фактична теплова потужність, МВт (%)	0,024 (75)
В - річна витрата палива, т/рік	17,5
Т - час роботи, годин/рік	2500
$B_т$ - середня годинна витрата палива, кг/год	7

Розрахунок потужності викиду забруднюючих речовин (т/рік) проведений згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т. 1.

Характеристики дизельного палива прийняті згідно Таблиці Г.6 Додатку Г.

Характеристики дизельного палива

Показники	**Значення**
1	**2**
Масовий вміст на робочу масу:	
– A^r зола, %	0,01
– S^r сірка, %	0,2
– C^r вуглець, %:	86,7
– H^r водень, %	12,6
– O^r кисень, %	0,3
– N^r азот, %	0,1
– W^r волога, %	0,09
Q_i^r– нижча робоча теплота згорання МДж/кг ккал/кг	 42,62 10179

Валовий викид j-ї забруднювальної речовини E_j, т, що надходить у атмосферу з димовими газами енергетичної установки за проміжок часу Р, визначається за формулою:

$$E_j = 10^{-6} \cdot k_{ji} \cdot B_i \cdot Q_i^r$$

де: k_{ji} – показник емісії j-ї забруднювальної речовини для і-го палива, г/ГДж;

B_i – витрата і-го палива за проміжок часу Р, т/рік;

Q_r^i – нижча робоча теплота згоряння і-го палива, МДж/кг.

Максимальний викид забруднюючих речовин (г/сек) розраховується по формулі:

$$E_j^{/} = \frac{E_j \cdot 10^6}{T \cdot 3600}$$

де: Т - час роботи енергетичної установки, годин/рік

Розрахунок викидів речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (сажа)

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, $k_{тв}$, г/ГДж, розраховується за формулою:

$$k_{TB} = \frac{10^6}{Q_i^r}(a_{вин}\frac{A^r}{100} + \frac{q_4}{100}\cdot\frac{Q_i^r}{Q_c})(1-\eta_{зу}) + k_{TBS}$$

де $a_{вин}$ – частка золи, яка виходить з котла у вигляді леткої золи, приймаємо згідно таблиці Д.1 Додатку Д методики (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) $a_{вин}$ =1;

q_4 - втрати тепла палива внаслідок механічного недопалу, приймаємо згідно таблиці Д.4 Додатку Д методики (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту для камерної топки) q_4 =0,5;

Q_C – теплота згорання вуглецю до CO_2, яка дорівнює 32,657 МДж/кг;

$\eta_{зу}$ - ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок; $\eta_{зу}$ =0; первинних (режимно-технологічних) заходів зниження викидів;

k_{TBS} – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж; k_{TBS} =0.

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом), розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{TB} = \frac{10^6}{42,62}(1\cdot\frac{0,01}{100} + \frac{0,5}{100}\cdot\frac{42,62}{32,657})(1-0) + 0 = 155,45 \text{ г/ГДж}$$

Викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (сажі) (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{TB}^{рік} = 10^{-6}\cdot 155,45\cdot 17,5\cdot 42,62 = 0,1159 \text{ т/рік}$$

$$E_{TB}^{сек} = \frac{0,1159\cdot 10^6}{3600\cdot 2500} = 0,012878 \ г/сек$$

Ангідрид сірчистий

Показник емісії ангідриду сірчистого, k_{SO2}, г/ГДж, розраховується за формулою:

$$k_{SO2} = \frac{10^6}{Q_i^r}\frac{2S^r}{100}(1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

де η_I - ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання; η_I=0;

η_{II} - ефективність очистки димових газів від оксидів сірки; установки відсутні - приймаємо η_{II}=0;

β - коефіцієнт роботи сіркоочисної установки; установки відсутні, приймаємо β=0.

Показник емісії ангідриду сірчистого, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{SO2} = \frac{10^6}{42,62}\cdot\frac{2\cdot 0,2}{100}(1-0)(1-0) = 93,85 \text{ г/ГДж}$$

Викиди ангідриду сірчистого (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{SO2}^{рік} = 10^{-6}\cdot 93,85\cdot 17,5\cdot 42,62 = 0,0700 \text{ т/рік}$$

$$E_{SO2}^{сек} = \frac{0{,}0700 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}007778\ г/сек$$

Розрахунок викидів Діоксиду азоту

Показник емісії оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту) k_{NOx}, г/ГДж, с урахуванням заходів зі зниження викидів розраховується за формулою:

$$k_{NOx} = (k_{NOx})_0\, f_н (1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

де $(k_{NOx})_0$ - показник емісії оксидів азоту без урахування заходів зі зниження викидів, згідно таблиці Д.8 Додатку Д методики приймаємо $(k_{NOx})_0$ =1000 г/ГДж;

$f_н$ - ступінь зменшення викидів NO_x під час роботи на низькому навантаженні;

η_I - ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів зниження викидів; згідно таблиці Д.10 Додатку Д методики приймаємо η_I=0;

η_{II} - ефективність вторинних заходів (азотоочистні установки); η_{II}=0,8;

β - коефіцієнт роботи азотоочисної установки; β=0,99.

Ступінь зменшення викиду NO_x визначається по формулі:

$$f_н = (Q_ф / Q_н)^z,$$

де $Q_ф$ – фактична теплова потужність енергетичної установки; МВт;

$Q_н$ – номінальна теплова потужність енергетичної установки, МВт;

z - емпіричний коефіцієнт, який залежить від виду енергетичної установки, її потужності,типу палива; згідно таблиці Д.9 Додатку Д методики приймаємо z=1,25;

Показник емісії оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту), розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

k_{NOx} =1000·(0,024 / 0,032)^{1,25}· (1-0)·(1-0,8·0,99) = 145,2 г/ГДж

Викиди Діоксид азоту (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{NOx}^{рік} = 10^{-6}\cdot 145{,}2\cdot 17{,}5\cdot 42{,}62 = 0{,}1083\ т/рік$$

$$E_{NOx}^{сек} = \frac{0{,}1083 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}0120\ г/сек$$

Розрахунок викидів оксиду вуглецю

Показник емісії оксиду вуглецю k_{CO}, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається по формулі:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0\left(1 - \frac{q_4}{100}\right),$$

де: $(k_{CO})_0$ - узагальнений показник емісії CO при відсутності механічного недопалу, згідно таблиці Д.19 Додатку Д методики приймаємо $(k_{CO})_0$=40 г/ГДж.

Показник емісії оксиду вуглецю, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{CO} = 40\cdot(1-0) = 40\ г/ГДж$$

Викиди оксиду вуглецю (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CO}^{рік} = 10^{-6}\cdot 40\cdot 17{,}5\cdot 42{,}62 = 0{,}0298\ т/рік$$

$$E_{CO}^{сек} = \frac{0{,}0298 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}003311\ г/сек$$

Розрахунок викидів діоксиду вуглецю

Показник емісії діоксиду вуглецю k_{CO_2}, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається по формулі:

$$k_{CO_2} = 3{,}67 k_C \varepsilon_C$$

де: ε_C – ступінь окислення вуглецю палива; приймаємо рекомендоване значення (по мазуту), ε_C=0,99;

k_C – показник емісії вуглецю палива; для дизельного палива розраховується специфічний показник емісії по формулі:

$$k_C = \frac{C^r}{100} \cdot \frac{10^6}{Q_i^r}$$

Специфічний показник емісії вуглецю дизельного палива, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_C = \frac{86{,}7}{100} \cdot \frac{10^6}{42{,}62} = 20342{,}562$$

Показник емісії діоксид вуглецю, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{CO_2} == 3{,}67 \cdot 20342{,}562 \cdot 0{,}99 = 73910{,}631 \text{ г/ГДж}$$

Викиди діоксиду вуглецю (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CO2}^{рік} = 10^{-6} \cdot 73910{,}631 \cdot 17{,}5 \cdot 42{,}62 = 55{,}1262 \text{ т/рік}$$

$$E_{CO_2}^{сек} = \frac{55{,}1262 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 6{,}125133 \ г/сек$$

Розрахунок викидів азоту (1) оксиду [N_2O]

Значення узагальненого показника емісії азоту(1) оксиду (N_2O) залежно від виду палива, потужності енергетичної установки та технології спалювання наведено в таблиці Д.21-а Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) - k_{N2O}=2,5 г/ГДж.

Викиди азоту(1) оксиду (N_2O) (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{N2O}^{рік} = 10^{-6} \cdot 2{,}5 \cdot 17{,}5 \cdot 42{,}62 = 0{,}0019 \text{ т/рік}$$

$$E_{N2O}^{сек} = \frac{0{,}0019 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}000211 \ г/сек$$

Розрахунок викидів метану

Значення узагальненого показника емісії метану залежно від виду палива наведено в таблиці Д.22 Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) k_{CH4}=3 г/ГДж.

Викиди метану (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CH4}^{рік} = 10^{-6} \cdot 3 \cdot 17{,}5 \cdot 42{,}62 = 0{,}0022 \text{ т/рік}$$

$$E_{CH4}^{сек} = \frac{0{,}0022 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}000244 \ г/сек$$

Розрахунок викидів не метанових летких органічних сполук (НМЛОС)

Значення узагальненого показника емісії НМЛОС залежно від виду палива наведено в таблиці Д.22 Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) $k_{НМЛОС}$=50 г/ГДж.

Викиди НМЛОС (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E^{рік}_{НМЛОС} = 10^{-6} \cdot 50 \cdot 17{,}5 \cdot 42{,}62 = 0{,}0373 \text{ т/рік}$$

$$E^{сек}_{НМЛОС} = \frac{0{,}0373 \cdot 10^6}{3600 \cdot 2500} = 0{,}004144 \; г/сек$$

Розрахунок параметрів газоповітряної суміші

Розрахунок параметрів газоповітряної суміші на гирлі димової труби проводимо згідно з «Методическим пособием по проведению эколого-теплотехнических испытаний котлов, работающих на газе и мазуте», Інститут газу Академії наук України, Київ, 1992 р.

Температура димових газів на виході з гирла димової труби приймається за даними виробника:

$$T_{TP} = 492^0 C$$

Секундний обсяг димових газів на виході з вустя труби визначається по формулі:

$$V^{//}_{Tp} = \frac{\sum B_T \cdot \left[V^0_Г + V^0_В \cdot (\alpha^{/}_{Tp} - 1)\right]}{3600} \cdot \frac{273 + T^{//}_{Tp}}{273} \cdot \frac{760}{P_б}$$

де: $V_г^0$, $V_в^0$ - теоретичні обсяги продуктів згоряння і необхідної кількості повітря для спалювання 1 кг палива при α=1; приймаємо згідно т. 2.8 «Справочника по котельным установкам малой производительности» под. ред. К.Ф. Роддатиса - Энергоатомиздат, М., 1989 р.: $V_г^0$=11,48 м^3/кг, $V_в^0$=10,62 м^3/кг.

$B_т$ - витрата натурального палива по обладнанню, $B_т$= 7 кг/год;

$P_б$ - барометричний тиск; приймаємо $P_б$=760 мм рт ст.

$\alpha_{тр}^{/}$ - надлишок повітря на вході в трубу; визначається за формулою:

$$\alpha^{/}_{Tp} = \frac{\sum B_T \cdot \alpha_{ух}}{\sum B_T} + \Delta\alpha_{газ}$$

де: $\alpha_{ух}$ - надлишок повітря за димососом; визначається за формулою:

$$\alpha_{ух} = \frac{21}{21 - \varphi_{O2}}$$

$\Delta\alpha_{газ}$ - підсоси повітря на ділянці від димососу до димової труби; димосос у даній моделі відсутній, тому приймаємо $\Delta\alpha_{газ}$=0.

ϕ_{O2} – вміст кисню, для дизель-генераторів стандартний вміст кисню: ϕ_{O2}=15 %.

$$\alpha_{ух} = \frac{21}{21 - 15} = 3{,}5$$

$$\alpha_{TP}{}^{/} = \frac{7 \cdot 3{,}5}{7} + 0 = 3{,}5$$

$$V_{TP}{}^{//} = \frac{7 \cdot [11{,}48 + 10{,}62 \cdot (3{,}5 - 1)]}{3600} \cdot \frac{273 + 492}{273} \cdot \frac{760}{760} = 0{,}21 \; м^3/сек$$

Швидкість викиду забруднюючих речовин з гирла димової труби визначається за формулою:

$$W^{//}_{Tp} = \frac{V_{Tp}}{f_{уст}}$$

де: $f_{уст}$ - площа гирла труби, при діаметрі гирла D=0,1 м $f_{уст}$=0,0079 м^2

$$W_{TP}^{//} = \frac{0{,}21}{0{,}0079} = 26{,}6\ м/сек$$

Сумарні розрахункові викиди забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора

Найменування речовин, які викидаються в атмосферне повітря	**Викиди**	
	г/сек	**т/рік**
1	**2**	**3**
Вуглецю оксид	0,003311	0,0298
Азоту діоксид	0,0120	0,1083
Сажа	0,012878	0,1159
Ангідрид сірчистий	0,007778	0,0700
Метан	0,000244	0,0022
Вуглецю діоксид	6,125133	55,1262
Азоту (1) оксид [N2O]	0,000211	0,0019
НМЛОС	0,004144	0,0373

7. Розрахунок викидів вихлопних газів при роботі двигунів автомобілів (пересувне джерело № 15)

Всього на територію АЗК впродовж доби можуть заїжджати до 500 автомобілів.

Для проведення розрахунків викидів забруднюючих речовин при роботі двигунів автомобілів приймається, що кількість автомобілів, які працюють на дизельному паливі та скрапленому газі складає по 20% від загальної кількості автомобілів.

Середнє споживання палива на одиницю транспортного засобу приймається:

- 10 л / 100 км – бензину;
- 8 л / 100 км – дизельного палива;
- 8 л / 100 км – скрапленого газу.

Відповідно, витрати палива на 1 км становлять:

- бензину - 0,1 л / км;
- дизельного палива - 0,08 л / км;
- скрапленого газу - 0,08 л / км.

Щільність бензину - 748 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови».

Щільність дизельного палива приймається 828 кг/м^3 згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови».

Щільність СВГ - 560 кг/м^3 згідно вищенаведених розрахунків.

Таким чином, витрати палива на 1 км будуть складати:

- бензину - 0,0748 кг / км;
- дизельного палива - 0,06624 кг / км;
- скрапленого газу - 0,0448 кг / км.

Приймається, що виїзд автомобілів здійснюється з попереднім прогрівом двигунів протягом 0,5 хвилини, що відповідає пробігу автомобіля зі швидкістю 5 км / год (0,083 км / хв), а саме: 0,083 км/хв. х 0,5 хв. = 0,042 км.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводимо згідно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников», Донецк, ОАО УкрНТЕК, 1999.

Валові викиди (т/рік) забруднюючих речовин визначаються за формулою:

$$M = g \times G \times K_T \times 10^{-3}$$

де: M – викид забруднюючої речовини за період часу, т/рік;

g – питомі викиди забруднюючих речовин з одиниці маси палива, кг/т;

G – витрата палива за період часу, т/рік;

$K_т$ – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану.

Середній пробіг автомобілів при в'їзді становить 0,03 км. При виїзді, з урахуванням прогріву двигунів автомобілів, середній пробіг складає: 0,03 км + 0,042 км = 0,072 км.

Для розрахунку приймається, що максимально за годину на територію АЗК заїжджає та виїжджає 30 автомобілів. При визначенні годинних витрат палива приймається більше значення пробігу автомобілів (при виїзді). За годину виїжджає 30 автомобілів, в тому числі з бензиновими двигунами приймається 18 машин; а з двигунами, працюючими на дизельному паливі та скрапленому газі – по 6 автомобілів.

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з бензиновими двигунами становлять:

$G_{бенз}$ = 0,0748 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000054 т/годину

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з двигунами на дизпаливі становлять:

$G_{дп}$=0,06624 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000048 т/годину

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з двигунами на скрапленому газі становлять:

$G_{СВГ}$=0,0448 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000032 т/годину

Загальні годинні витрати палива при виїзді автомобілів з території АЗК складають:

$G_{бенз}$ = 16 машин х 0,0000054 т/годину = 0,000086 т/годину

$G_{дп}$= 6 машин х 0,0000048 т/годину = 0,000029 т/годину

$G_{СВГ}$= 6 машин х 0,0000032 т/годину = 0,000019 т/годину

При визначенні річних витрат палива, приймається, що пробіг одного автомобіля по території АЗК буде складати: 0,03 км + 0,072 км =0,102 км.

Загальні річні витрати палива складають:

$G_{бенз}^{р}$ = 300 машин х 0,0748 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3} = 0,835 т/рік

$G_{дп}^{р}$= 100 машин х 0,06624 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3}=0,247 т/рік

$G_{СВГ}^{р}$= 100 машин х 0,0448 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3}=0,167 т/рік

Розрахунок викидів забруднюючих речовин за вищенаведеними формулами приведений у таблиці нижче.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин

№ з/п	Найменування палива	Витрата палива		Найменування забруднюючої речовини	g, кг/т	$K_т$	М	
		т/год	т/рік				г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Бензин	0,000086	0,835	Вуглецю оксид	233	1,5	0,008349	0,2918
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	56,9	1,5	0,002039	0,0713
				Азоту діоксид	16,37	0,9	0,000352	0,0123
				Ангідрид сірчистий	0,6	1	0,000014	0,0005
2	Дизельне паливо	0,000029	0,247	Вуглецю оксид	41,5	1,5	0,000501	0,0154
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	6,93	1,4	0,000078	0,0024
				Азоту діоксид	29,6	0,95	0,000227	0,0069
				Сажа	3,85	1,8	0,000056	0,0017
				Ангідрид сірчистий	5	1	0,000040	0,0012
3	СВГ	0,000019	0,167	Вуглецю оксид	233	1,7	0,002091	0,0661
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	56,9	1,8	0,000541	0,0171
				Азоту діоксид	16,37	0,9	0,000078	0,0025
				Ангідрид сірчистий	0,6	1	0,000003	0,0001

*У якісному складі викидів від автомобілів з бензиновим двигуном свинець відсутній (згідно Закону України "Про заборону ввезення і реалізації на території України етилованого бензину та свинцевих добавок до бензину" №2786-III від 15.11.2001р, зміни від 14.05.2013 року за №230-VII).

Сумарні викиди забруднюючих речовин, що утворюються при роботі двигунів автотранспортних засобів, наведені у таблиці нижче.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, що утворюються при роботі двигунів автотранспортних засобів

№ з/п	Забруднююча речовина		Викид	
	Код CAS	Найменування	г/сек	т/рік
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000657	0,0217
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000057	0,0018
3	630-08-0	Вуглецю оксид	0,010941	0,3733
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,002658	0,0908
5	1333-86-4	Сажа	0,000056	0,0017
Всього			***0,014369***	***0,4893***

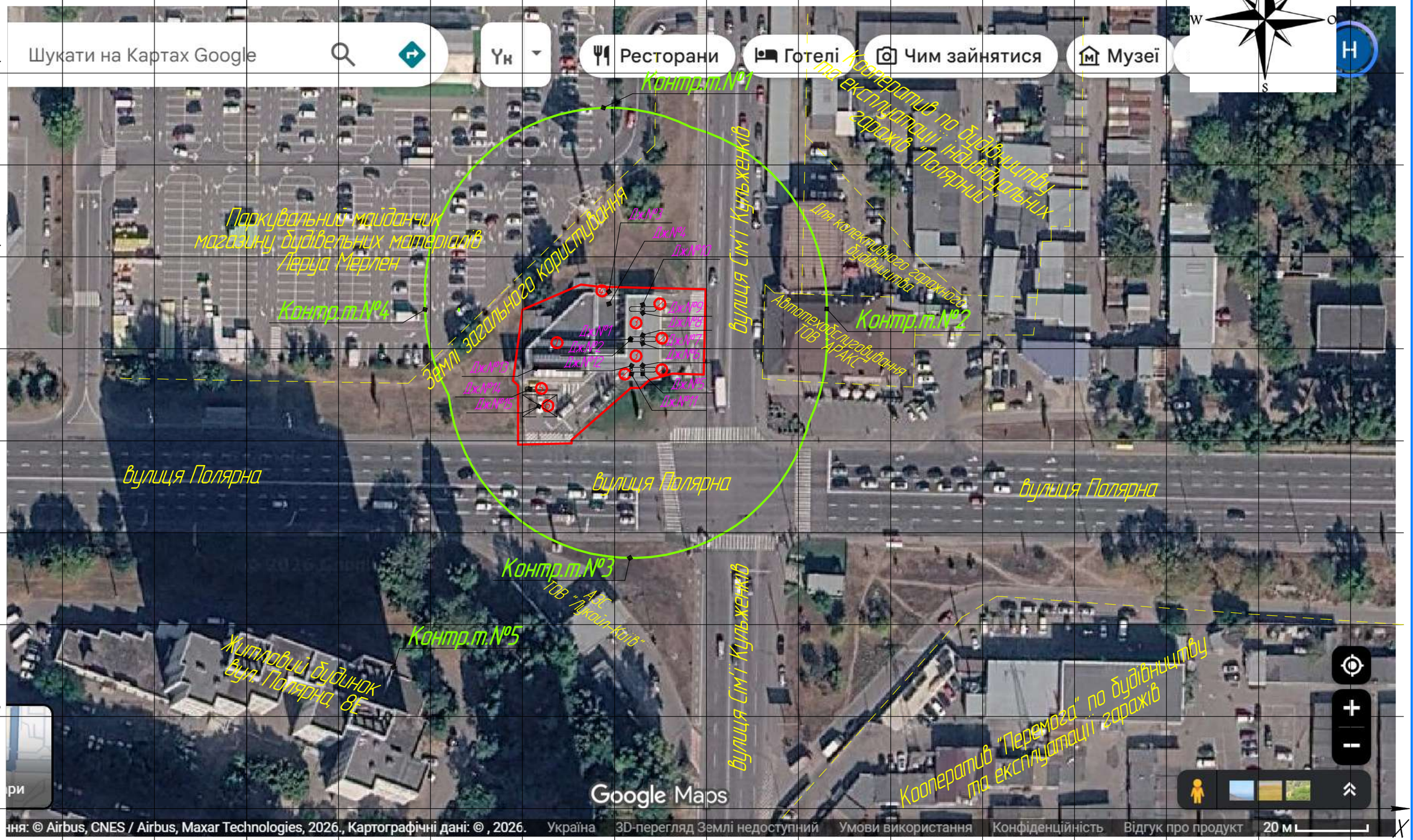
Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

№ джерела викидів	Найменування джерела	Параметри джерела викиду		Координати джерела на карті-схемі				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ, заводської системи (град)	Характеристика пилогазоповітряної суміші на виході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
		Висота, м	Діаметр, м	точкового або початку лінійного, центру симетрії площинного, м X1	Y1	другого кінця лінійного, ширина і довжина лощинного, м X2	Y2		об'єм, $м^3/с$	швидкість, м/с	температура, °С			г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дихальний клапан / Секції підземних резервуарів з бензином	6	0,05	29	3	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,122406	2,266460
2	Дихальний клапан / Секції підземного резервуару з дизельнми паливом	6	0,05	29	2	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000072	0,0009012
3	Запобіжний клапан / резервуар СВГ	2,5	0,015	23	16	—	—	—	0,003	16,7	26,6	74-98-6	Пропан	0,007654	0,24553
												106-97-8	Бутан	0,011481	0,36845
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	0,000030504
4	Неорганізоване джерело / Місце зливу СВГ	2	—	23	12	1	1	0	—	—	26,6	74-98-6	Пропан	0,018993	0,0014
												106-97-8	Бутан	0,028489	0,0022
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000002	0,0000002
5	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №1	2	—	33	-7	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0105
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0045
6	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №1	2	—	33	-5	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0105
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0045
7	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №2	2	—	33	1	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0091
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0034
												74-98-6	Пропан	0,002428	0,0081
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0122
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №2	2	—	33	4	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0091
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0034
												74-98-6	Пропан	0,002428	0,0081
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0122
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001
9	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №3	2	—	33	10	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0126
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0012
												74-98-6	Пропан	0,002428	0,0081
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0122
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001
10	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №3	2	—	33	12	1	1	0	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,032538	0,0126
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,022356	0,0012
												74-98-6	Пропан	0,002428	0,0081
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0122
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000001
11	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №4	2	—	30	-9	1	1	0	—	—	26,6	74-98-6	Пропан	0,002428	0,0369
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0554
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000005
12	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №4	2	—	30	-5	1	1	0	—	—	26,6	74-98-6	Пропан	0,002428	0,0369
												106-97-8	Бутан	0,003641	0,0554
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000003	0,000005

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
13	Димова труба / Котел твердопаливний	4,8	0,25	4	-5	—	—	—	0,006	0,12	150	10102-44-0	Азоту діоксид	0,004861	0,0350
												—	Зола сланцева	0,006250	0,0450
												2025884	Ангідрид сірчистий	0,002000	0,0144
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,004645	0,0334
												74-82-8	Метан	0,000122	0,0009
												—	НМЛОС	0,001094	0,0079
												10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000097	0,0007
												124-38-9	Вуглецю діоксид	2,247401	16,1813
14	Димова труба / Дизель-генератор	2	0,1	2	-11	—	—	—	0,21	26,6	492	10102-44-0	Азоту діоксид	0,012000	0,1083
												1333-86-4	Сажа	0,012878	0,1159
												2025884	Ангідрид сірчистий	0,007778	0,0700
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,003311	0,0298
												74-82-8	Метан	0,000244	0,0022
												—	НМЛОС	0,004144	0,0373
												10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000211	0,0019
												124-38-9	Вуглецю діоксид	6,125133	55,1262
15	Пересувне джерело / Двигуни внутрішнього згорання автомобільного транспорту	2	—	4	-16	6	9	0	—	—	26,6	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000657	0,0217
												1333-86-4	Сажа	0,000056	0,0017
												2025884	Ангідрид сірчистий	0,000057	0,0018
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,010941	0,3733
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,002658	0,0908

Додаток 18



Експлікація будівель і споруд:

1 – операторна
2– ПРК рідкого моторного палива (РМП) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) під навісом
3 – підземний резервуарний парк РМП
4 – підземний резервуар СВГ
5 – дизель-генератор
6 – відкритий майданчик для автотранспорту

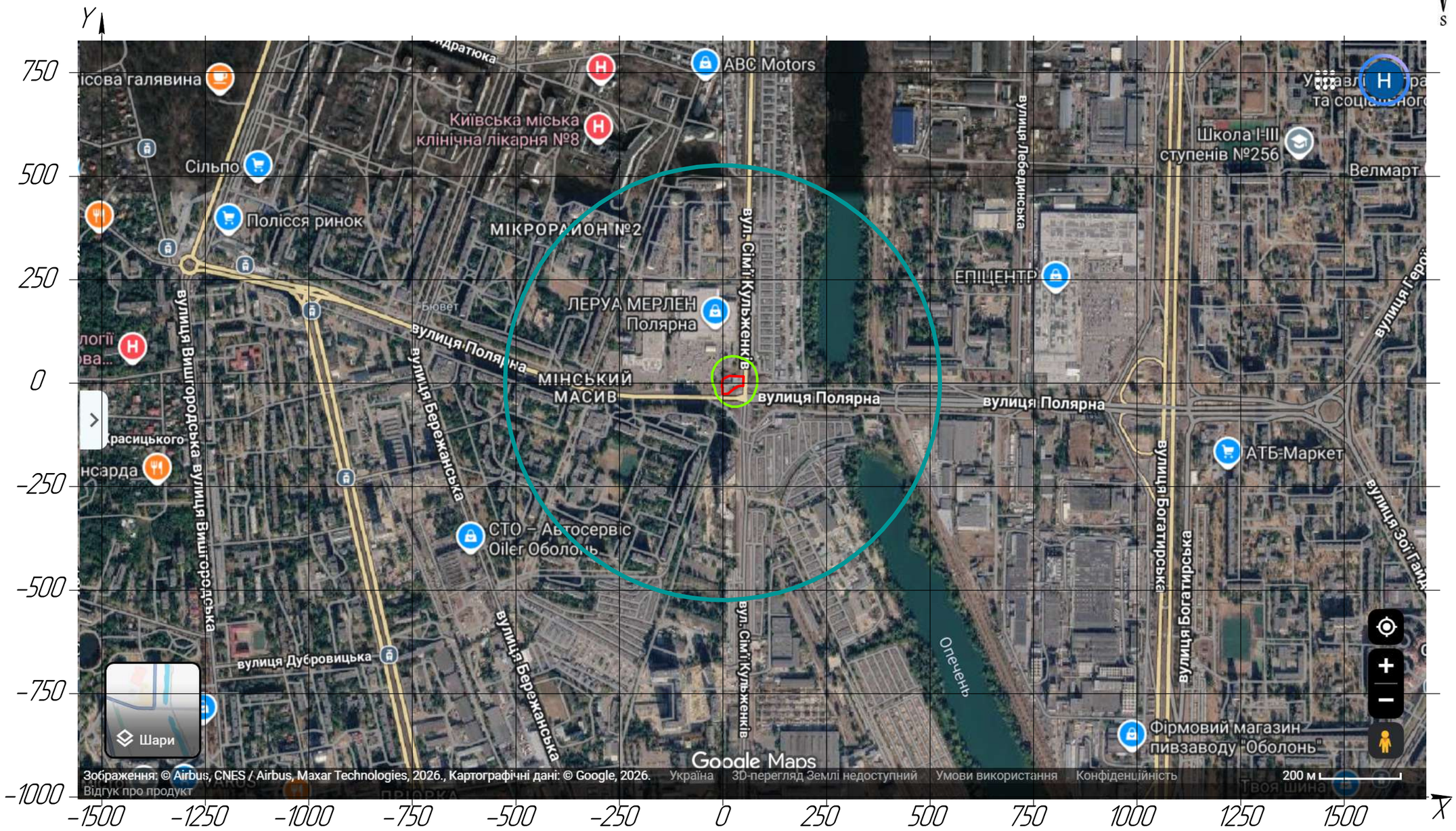
Умовні позначення:

Дж.№1..15 – джерело викидів
– межа території АЗК ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"
– санітарно-захисна зона

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Карта-схема проммайданчика ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС" в м. Києві по вул. Полярна, 12/1 із зазначенням джерел викидів М 1:1000	Лист

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Додаток 19



Умовні позначення:

- *межа території АЗК ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"*
- *санітарно-захисна зона 50 м*
- *зона впливу (525 м)*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	*Ситуаційна карта-схема проммайданчика ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС" в м. Києві по вул. Полярна, 12/1 М 1:10000*	*Лист*

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Додаток 20

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ТОВ «ЕМСІЕЛ», Ліцензія №133559812

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок.	
Найменування міста	Київ
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	(2754)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	1 3 3 5 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	25.0	25.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Київ	26.6	-3.2	6.0	180	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14.1	9.6	6.8	11.5	15.6

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
10.2	17.4	14.8

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	АЗК	(2754)	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) ...0.1369		0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
(2754)	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-2651	1 ... 1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец

Код джерела - Технологічні параметри	10002	10005	10006	10007	10008	10009	10010	10015
Викид г/с	0.000072	0.022356	0.022356	0.022356	0.022356	0.022356	0.022356	0.002658
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0002 - -	0.1426 - -	0.1426 - -	0.1426 - -	0.1426 - -	0.1426 - -	0.1426 - -	0.0854 - -
ХМ (м)	34.34	22.89	22.89	22.89	22.89	22.89	22.89	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	29.00 2.00	33.00 -7.00	33.00 -5.00	33.00 1.00	33.00 4.00	33.00 10.00	33.00 12.00	4.00 -16.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	1.00 1.00	1.00 1.00	1.00 1.00	1.00 1.00	1.00 1.00	1.00 1.00	6.00 9.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0070	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	3.5651	0	0	0	0	0	0	0
Діаметр (м)	0.0500	-	-	-	-	-	-	-
Висота (м)	6.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

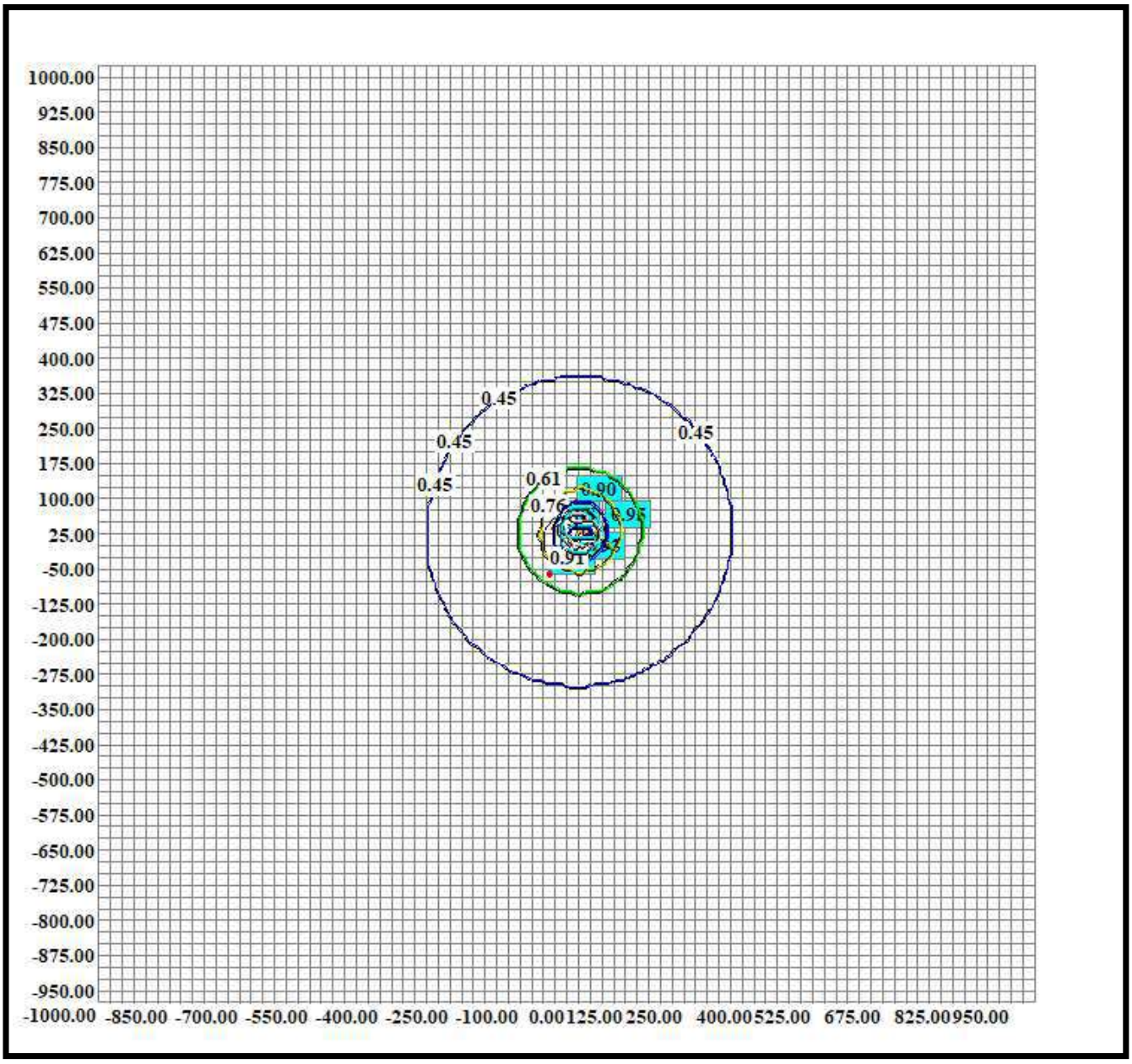
Розрахункові концентрації речовини: Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.8962	22.0	66.0	100	0.75	0.0921	10010	0.0900	10009	0.0835	10008
102	0.9478	83.0	11.0	10	0.50	0.0980	10008	0.0973	10007	0.0894	10009
103	0.9264	29.0	-57.0	266	0.75	0.0987	10005	0.0963	10006	0.0891	10007
104	0.8839	-26.0	11.0	172	0.50	0.0853	10008	0.0848	10007	0.0801	10009
105	0.6707	-35.0	-87.0	233	0.75	0.0466	10005	0.0461	10006	0.0439	10007

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
1.1686	25.0	-25.0	254	0.50	0.1359	10006	0.1358	10007	0.1313	10008
1.1639	25.0	25.0	110	0.50	0.1422	10008	0.1386	10007	0.1258	10006
1.1190	50.0	25.0	53	0.50	0.1355	10008	0.1319	10007	0.1159	10009
1.1088	50.0	-25.0	302	0.50	0.1294	10007	0.1253	10008	0.1229	10006
1.0413	0.0	-25.0	220	0.50	0.1114	10007	0.1083	10008	0.1054	10006
1.0202	0.0	25.0	146	0.50	0.1160	10008	0.1133	10007	0.1051	10009
1.0174	25.0	50.0	100	0.50	0.1161	10010	0.1133	10009	0.1043	10008
1.0142	0.0	0.0	184	0.50	0.1253	10007	0.1250	10008	0.0981	10009
0.9967	75.0	0.0	357	0.50	0.1111	10007	0.1108	10008	0.0956	10006
0.9952	50.0	50.0	70	0.50	0.1093	10010	0.1077	10009	0.1006	10008

Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ТОВ «ЕМСІЕЛ», Ліцензія №133559812

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

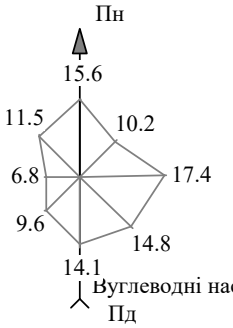
Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Київ
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	10102-44-0 (301) *PM2.5 (328) 7446-09-5 (330) 630-08-0 (337) (2754) *TSP (2903)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	1 3 3 5 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Ні
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Так/Так
Висота розрахунку (м)	0

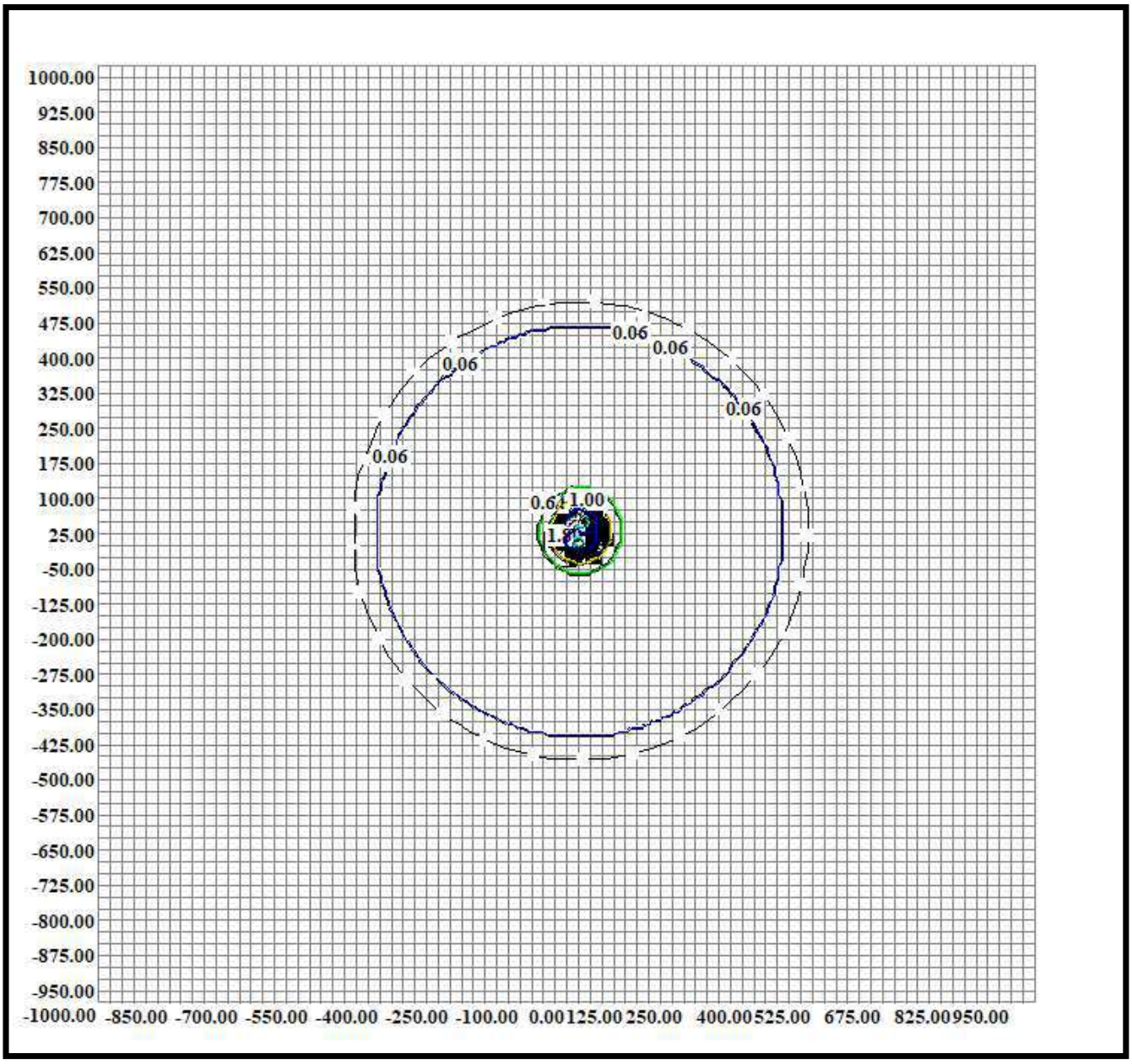
Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	25.0	25.0	0



Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец

Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона
Розрахункова санітарно-захисна зона(з урахуванням та без урахування рози вітрів)
Зона впливу підприємства

13.10.2026 "ТОВ «ЕМСІЄЛ»" Утиліта "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000, Ліцензія №133559812

Деталізація розрахунку середньорічної концентрації по точках максимальної концентрації

Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)	Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
14.1	9.6	6.8	11.5	15.6	10.2	17.4	14.8

Ймовірність повтору вітру (<2 м/с)	Ймовірність повтору вітру (2-4 м/с)	Ймовірність повтору вітру (4-6 м/с)	Ймовірність повтору вітру (6-8 м/с)	Ймовірність повтору вітру (8-10 м/с)	Ймовірність повтору вітру (10-12 м/с)	Ймовірність повтору вітру (12-14 м/с)	Ймовірність повтору вітру (14-16 м/с)	Ймовірність повтору вітру (16-18 м/с)	Ймовірність повтору вітру (18-20 м/с)
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Сажа (Завислі частинки (PM2,5))

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
50.00	-25.00	0.01300678	0.00000000	343.74	1.0000	0.017399999499321
		0.00969847	0.00000000	353.74	1.0000	0.017399999499321
		0.00941815	0.00000000	333.74	1.0000	0.0148000001907...
		0.00364289	0.00000000	003.74	1.0000	0.017399999499321
		0.00338295	0.00000000	323.74	1.0000	0.0148000001907...
		0.00054314	0.00000000	013.74	1.0000	0.017399999499321
		0.00045428	0.00000000	313.74	1.0000	0.0148000001907...
		0.00002603	0.00000000	023.74	1.0000	0.0101999998092...
		0.00001620	0.00000000	303.74	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000031	0.00000000	033.74	1.0000	0.0101999998092...
		2.551E-09	0.00000000	293.74	1.0000	0.0148000001907...
		3.288E-09	0.00000000	043.74	1.0000	0.0101999998092...
		9.133E-12	0.00000000	283.74	1.0000	0.0141000002622...
		1.256E-11	0.00000000	053.74	1.0000	0.0101999998092...
		5.294E-15	0.00000000	273.74	1.0000	0.0141000002622...
		8.148E-15	0.00000000	063.74	1.0000	0.0101999998092...
		0.04243757	0.00000000	343.74	3.0000	0.017399999499321
		0.01695296	0.00000000	353.74	3.0000	0.017399999499321
		0.01669744	0.00000000	333.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00089188	0.00000000	003.74	3.0000	0.017399999499321
		0.00082894	0.00000000	323.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000876	0.00000000	013.74	3.0000	0.017399999499321
		0.00000670	0.00000000	313.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000005	0.00000000	023.74	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000003	0.00000000	303.74	3.0000	0.0148000001907...
		7.988E-11	0.00000000	033.74	3.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		2.843E-13	0.00000000	293.74	3.0000	0.0148000001907...
		3.741E-13	0.00000000	043.74	3.0000	0.0101999998092...
		6.492E-16	0.00000000	283.74	3.0000	0.0141000002622...
		8.420E-16	0.00000000	053.74	3.0000	0.0101999998092...
		0.04243757	0.00000000	343.74	3.0000	0.017399999499321
		0.01695296	0.00000000	353.74	3.0000	0.017399999499321
		0.01669744	0.00000000	333.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00089188	0.00000000	003.74	3.0000	0.017399999499321
		0.00082894	0.00000000	323.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000876	0.00000000	013.74	3.0000	0.017399999499321
		0.00000670	0.00000000	313.74	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000005	0.00000000	023.74	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000003	0.00000000	303.74	3.0000	0.0148000001907...
		7.988E-11	0.00000000	033.74	3.0000	0.0101999998092...
		2.843E-13	0.00000000	293.74	3.0000	0.0148000001907...
		3.741E-13	0.00000000	043.74	3.0000	0.0101999998092...
		6.492E-16	0.00000000	283.74	3.0000	0.0141000002622...
		8.420E-16	0.00000000	053.74	3.0000	0.0101999998092...
		0.04921354	0.00000000	343.74	5.0000	0.017399999499321
		0.01057777	0.00000000	353.74	5.0000	0.017399999499321
		0.01040602	0.00000000	333.74	5.0000	0.0148000001907...
		0.00010669	0.00000000	003.74	5.0000	0.017399999499321
		0.00008997	0.00000000	323.74	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000033	0.00000000	013.74	5.0000	0.017399999499321
		0.00000023	0.00000000	313.74	5.0000	0.0148000001907...
		1.082E-09	0.00000000	023.74	5.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		8.200E-10	0.00000000	303.74	5.0000	0.0148000001907...
		9.915E-13	0.00000000	033.74	5.0000	0.0101999998092...
		3.025E-15	0.00000000	293.74	5.0000	0.0148000001907...
		3.960E-15	0.00000000	043.74	5.0000	0.0101999998092...
		0.04694953	0.00000000	343.74	6.0000	0.017399999499321
		0.01006940	0.00000000	353.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00992515	0.00000000	333.74	6.0000	0.0148000001907...
		0.00009926	0.00000000	003.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00008529	0.00000000	323.74	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000030	0.00000000	013.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00000021	0.00000000	313.74	6.0000	0.0148000001907...
		9.855E-10	0.00000000	023.74	6.0000	0.0101999998092...
		7.683E-10	0.00000000	303.74	6.0000	0.0148000001907...
		8.218E-13	0.00000000	033.74	6.0000	0.0101999998092...
		2.508E-15	0.00000000	293.74	6.0000	0.0148000001907...
		3.278E-15	0.00000000	043.74	6.0000	0.0101999998092...
		0.02959990	0.00000000	343.74	2.0104	0.017399999499321
		0.01603692	0.00000000	353.74	2.0104	0.017399999499321
		0.01573743	0.00000000	333.74	2.0104	0.0148000001907...
		0.00217613	0.00000000	003.74	2.0104	0.017399999499321
		0.00204445	0.00000000	323.74	2.0104	0.0148000001907...
		0.00006168	0.00000000	013.74	2.0104	0.017399999499321
		0.00004956	0.00000000	313.74	2.0104	0.0148000001907...
		0.00000066	0.00000000	023.74	2.0104	0.0101999998092...
		0.00000042	0.00000000	303.74	2.0104	0.0148000001907...
		2.051E-09	0.00000000	033.74	2.0104	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		8.841E-12	0.00000000	293.74	2.0104	0.0148000001907...
		1.158E-11	0.00000000	043.74	2.0104	0.0101999998092...
		2.367E-14	0.00000000	283.74	2.0104	0.0141000002622...
		3.276E-14	0.00000000	053.74	2.0104	0.0101999998092...
		0.04939473	0.00000000	343.74	4.0208	0.017399999499321
		0.01437260	0.00000000	353.74	4.0208	0.017399999499321
		0.01416395	0.00000000	333.74	4.0208	0.0148000001907...
		0.00030642	0.00000000	003.74	4.0208	0.017399999499321
		0.00027532	0.00000000	323.74	4.0208	0.0148000001907...
		0.00000149	0.00000000	013.74	4.0208	0.017399999499321
		0.00000109	0.00000000	313.74	4.0208	0.0148000001907...
		6.021E-09	0.00000000	023.74	4.0208	0.0101999998092...
		4.462E-09	0.00000000	303.74	4.0208	0.0148000001907...
		6.664E-12	0.00000000	033.74	4.0208	0.0101999998092...
		2.123E-14	0.00000000	293.74	4.0208	0.0148000001907...
		2.797E-14	0.00000000	043.74	4.0208	0.0101999998092...
		9.409E-18	0.00000000	283.74	4.0208	0.0141000002622...
		0.04694953	0.00000000	343.74	6.0000	0.017399999499321
		0.01006940	0.00000000	353.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00992515	0.00000000	333.74	6.0000	0.0148000001907...
		0.00009926	0.00000000	003.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00008529	0.00000000	323.74	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000030	0.00000000	013.74	6.0000	0.017399999499321
		0.00000021	0.00000000	313.74	6.0000	0.0148000001907...
		9.855E-10	0.00000000	023.74	6.0000	0.0101999998092...
		7.683E-10	0.00000000	303.74	6.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		8.218E-13	0.00000000	033.74	6.0000	0.0101999998092...
		2.508E-15	0.00000000	293.74	6.0000	0.0148000001907...
		3.278E-15	0.00000000	043.74	6.0000	0.0101999998092...
Ca	=	0.00253613	0.00000000			

Азоту діоксид

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
25.00	-25.00	0.05663479	0.00000000	328.66	1.0000	0.0148000001907...
		0.03150206	0.00000000	338.66	1.0000	0.017399999499321
		0.06768539	0.00000000	318.66	1.0000	0.0148000001907...
		0.01298502	0.00000000	348.66	1.0000	0.017399999499321
		0.05028309	0.00000000	308.66	1.0000	0.0148000001907...
		0.00403185	0.00000000	358.66	1.0000	0.017399999499321
		0.02082929	0.00000000	298.66	1.0000	0.0148000001907...
		0.00074631	0.00000000	008.66	1.0000	0.017399999499321
		0.00371616	0.00000000	288.66	1.0000	0.0141000002622...
		0.00005559	0.00000000	018.66	1.0000	0.017399999499321
		0.00018986	0.00000000	278.66	1.0000	0.0141000002622...
		0.00000126	0.00000000	028.66	1.0000	0.0101999998092...
		2.510E-10	0.00000000	268.66	1.0000	0.0141000002622...
		0.00000001	0.00000000	038.66	1.0000	0.0101999998092...
		2.739E-13	0.00000000	258.66	1.0000	0.0141000002622...
		2.622E-11	0.00000000	048.66	1.0000	0.0101999998092...
		7.852E-15	0.00000000	058.66	1.0000	0.0101999998092...
		0.04991296	0.00000000	328.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.02044374	0.00000000	338.66	3.0000	0.017399999499321
		0.04001200	0.00000000	318.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00286616	0.00000000	348.66	3.0000	0.017399999499321
		0.01482471	0.00000000	308.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00028896	0.00000000	358.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00114191	0.00000000	298.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000623	0.00000000	008.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00001199	0.00000000	288.66	3.0000	0.0141000002622...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000004	0.00000000	018.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00000006	0.00000000	278.66	3.0000	0.0141000002622...
		1.925E-10	0.00000000	028.66	3.0000	0.0101999998092...
		1.798E-14	0.00000000	268.66	3.0000	0.0141000002622...
		8.110E-13	0.00000000	038.66	3.0000	0.0101999998092...
		1.306E-15	0.00000000	048.66	3.0000	0.0101999998092...
		0.04991296	0.00000000	328.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.02044374	0.00000000	338.66	3.0000	0.017399999499321
		0.04001200	0.00000000	318.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00286616	0.00000000	348.66	3.0000	0.017399999499321
		0.01482471	0.00000000	308.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00028896	0.00000000	358.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00114191	0.00000000	298.66	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000623	0.00000000	008.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00001199	0.00000000	288.66	3.0000	0.0141000002622...
		0.00000004	0.00000000	018.66	3.0000	0.017399999499321
		0.00000006	0.00000000	278.66	3.0000	0.0141000002622...
		1.925E-10	0.00000000	028.66	3.0000	0.0101999998092...
		1.798E-14	0.00000000	268.66	3.0000	0.0141000002622...
		8.110E-13	0.00000000	038.66	3.0000	0.0101999998092...
		1.306E-15	0.00000000	048.66	3.0000	0.0101999998092...
		0.04974796	0.00000000	328.66	5.0000	0.0148000001907...
		0.01203598	0.00000000	338.66	5.0000	0.017399999499321
		0.02262310	0.00000000	318.66	5.0000	0.0148000001907...
		0.00099749	0.00000000	348.66	5.0000	0.017399999499321
		0.00546975	0.00000000	308.66	5.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00004928	0.00000000	358.66	5.0000	0.017399999499321
		0.00008942	0.00000000	298.66	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000021	0.00000000	008.66	5.0000	0.017399999499321
		0.00000023	0.00000000	288.66	5.0000	0.0141000002622...
		5.564E-10	0.00000000	018.66	5.0000	0.017399999499321
		7.170E-10	0.00000000	278.66	5.0000	0.0141000002622...
		2.209E-12	0.00000000	028.66	5.0000	0.0101999998092...
		9.887E-17	0.00000000	268.66	5.0000	0.0141000002622...
		8.226E-15	0.00000000	038.66	5.0000	0.0101999998092...
		0.04627302	0.00000000	328.66	6.0000	0.0148000001907...
		0.01105162	0.00000000	338.66	6.0000	0.017399999499321
		0.01939650	0.00000000	318.66	6.0000	0.0148000001907...
		0.00083597	0.00000000	348.66	6.0000	0.017399999499321
		0.00435950	0.00000000	308.66	6.0000	0.0148000001907...
		0.00004087	0.00000000	358.66	6.0000	0.017399999499321
		0.00007101	0.00000000	298.66	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000017	0.00000000	008.66	6.0000	0.017399999499321
		0.00000018	0.00000000	288.66	6.0000	0.0141000002622...
		4.611E-10	0.00000000	018.66	6.0000	0.017399999499321
		5.679E-10	0.00000000	278.66	6.0000	0.0141000002622...
		1.831E-12	0.00000000	028.66	6.0000	0.0101999998092...
		8.194E-17	0.00000000	268.66	6.0000	0.0141000002622...
		6.817E-15	0.00000000	038.66	6.0000	0.0101999998092...
		0.06248767	0.00000000	328.66	0.7929	0.0148000001907...
		0.03731526	0.00000000	338.66	0.7929	0.017399999499321
		0.07260054	0.00000000	318.66	0.7929	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.01637999	0.00000000	348.66	0.7929	0.017399999499321
		0.05718694	0.00000000	308.66	0.7929	0.0148000001907...
		0.00576864	0.00000000	358.66	0.7929	0.017399999499321
		0.02836568	0.00000000	298.66	0.7929	0.0148000001907...
		0.00137609	0.00000000	008.66	0.7929	0.017399999499321
		0.00725627	0.00000000	288.66	0.7929	0.0141000002622...
		0.00015641	0.00000000	018.66	0.7929	0.017399999499321
		0.00063757	0.00000000	278.66	0.7929	0.0141000002622...
		0.00000572	0.00000000	028.66	0.7929	0.0101999998092...
		1.676E-09	0.00000000	268.66	0.7929	0.0141000002622...
		0.00000006	0.00000000	038.66	0.7929	0.0101999998092...
		1.964E-12	0.00000000	258.66	0.7929	0.0141000002622...
		1.822E-10	0.00000000	048.66	0.7929	0.0101999998092...
		6.466E-14	0.00000000	058.66	0.7929	0.0101999998092...
		0.04711276	0.00000000	328.66	1.5858	0.0148000001907...
		0.02406303	0.00000000	338.66	1.5858	0.017399999499321
		0.05563707	0.00000000	318.66	1.5858	0.0148000001907...
		0.00789685	0.00000000	348.66	1.5858	0.017399999499321
		0.03403110	0.00000000	308.66	1.5858	0.0148000001907...
		0.00161166	0.00000000	358.66	1.5858	0.017399999499321
		0.00850008	0.00000000	298.66	1.5858	0.0148000001907...
		0.00015198	0.00000000	008.66	1.5858	0.017399999499321
		0.00057039	0.00000000	288.66	1.5858	0.0141000002622...
		0.00000403	0.00000000	018.66	1.5858	0.017399999499321
		0.00000960	0.00000000	278.66	1.5858	0.0141000002622...
		0.00000004	0.00000000	028.66	1.5858	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		4.946E-12	0.00000000	268.66	1.5858	0.0141000002622...
		2.138E-10	0.00000000	038.66	1.5858	0.0101999998092...
		3.798E-15	0.00000000	258.66	1.5858	0.0141000002622...
		4.811E-13	0.00000000	048.66	1.5858	0.0101999998092...
		0.04686531	0.00000000	328.66	2.3787	0.0148000001907...
		0.02177829	0.00000000	338.66	2.3787	0.017399999499321
		0.04599669	0.00000000	318.66	2.3787	0.0148000001907...
		0.00440639	0.00000000	348.66	2.3787	0.017399999499321
		0.02109366	0.00000000	308.66	2.3787	0.0148000001907...
		0.00057261	0.00000000	358.66	2.3787	0.017399999499321
		0.00271725	0.00000000	298.66	2.3787	0.0148000001907...
		0.00002294	0.00000000	008.66	2.3787	0.017399999499321
		0.00005820	0.00000000	288.66	2.3787	0.0141000002622...
		0.00000023	0.00000000	018.66	2.3787	0.017399999499321
		0.00000043	0.00000000	278.66	2.3787	0.0141000002622...
		1.399E-09	0.00000000	028.66	2.3787	0.0101999998092...
		1.445E-13	0.00000000	268.66	2.3787	0.0141000002622...
		6.290E-12	0.00000000	038.66	2.3787	0.0101999998092...
		8.932E-17	0.00000000	258.66	2.3787	0.0141000002622...
		1.299E-14	0.00000000	048.66	2.3787	0.0101999998092...
Ca	=	0.00530857	0.00000000			

Вуглецю оксид

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
25.00	-25.00	0.22297463	0.00000000	336.77	1.0000	0.0148000001907...
		0.16500691	0.00000000	346.77	1.0000	0.017399999499321
		0.19990452	0.00000000	326.77	1.0000	0.0148000001907...
		0.07432920	0.00000000	356.77	1.0000	0.017399999499321
		0.12525263	0.00000000	316.77	1.0000	0.0148000001907...
		0.01754424	0.00000000	006.77	1.0000	0.017399999499321
		0.05629668	0.00000000	306.77	1.0000	0.0148000001907...
		0.00165038	0.00000000	016.77	1.0000	0.017399999499321
		0.01666997	0.00000000	296.77	1.0000	0.0148000001907...
		0.00004683	0.00000000	026.77	1.0000	0.0101999998092...
		0.00228219	0.00000000	286.77	1.0000	0.0141000002622...
		0.00000045	0.00000000	036.77	1.0000	0.0101999998092...
		0.00008946	0.00000000	276.77	1.0000	0.0141000002622...
		1.499E-09	0.00000000	046.77	1.0000	0.0101999998092...
		1.313E-09	0.00000000	266.77	1.0000	0.0141000002622...
		8.611E-13	0.00000000	056.77	1.0000	0.0101999998092...
		9.786E-13	0.00000000	256.77	1.0000	0.0141000002622...
		0.07653647	0.00000000	336.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.04319831	0.00000000	346.77	3.0000	0.017399999499321
		0.06149963	0.00000000	326.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00778435	0.00000000	356.77	3.0000	0.017399999499321
		0.03315109	0.00000000	316.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00024449	0.00000000	006.77	3.0000	0.017399999499321
		0.01012600	0.00000000	306.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000171	0.00000000	016.77	3.0000	0.017399999499321
		0.00052551	0.00000000	296.77	3.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		8.727E-09	0.00000000	026.77	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000431	0.00000000	286.77	3.0000	0.0141000002622...
		3.923E-11	0.00000000	036.77	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000002	0.00000000	276.77	3.0000	0.0141000002622...
		9.395E-14	0.00000000	046.77	3.0000	0.0101999998092...
		8.854E-14	0.00000000	266.77	3.0000	0.0141000002622...
		0.07653647	0.00000000	336.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.04319831	0.00000000	346.77	3.0000	0.017399999499321
		0.06149963	0.00000000	326.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00778435	0.00000000	356.77	3.0000	0.017399999499321
		0.03315109	0.00000000	316.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00024449	0.00000000	006.77	3.0000	0.017399999499321
		0.01012600	0.00000000	306.77	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000171	0.00000000	016.77	3.0000	0.017399999499321
		0.00052551	0.00000000	296.77	3.0000	0.0148000001907...
		8.727E-09	0.00000000	026.77	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000431	0.00000000	286.77	3.0000	0.0141000002622...
		3.923E-11	0.00000000	036.77	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000002	0.00000000	276.77	3.0000	0.0141000002622...
		9.395E-14	0.00000000	046.77	3.0000	0.0101999998092...
		8.854E-14	0.00000000	266.77	3.0000	0.0141000002622...
		0.04020739	0.00000000	336.77	5.0000	0.0148000001907...
		0.02008660	0.00000000	346.77	5.0000	0.017399999499321
		0.03413052	0.00000000	326.77	5.0000	0.0148000001907...
		0.00176233	0.00000000	356.77	5.0000	0.017399999499321
		0.01581163	0.00000000	316.77	5.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00001062	0.00000000	006.77	5.0000	0.017399999499321
		0.00308731	0.00000000	306.77	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000003	0.00000000	016.77	5.0000	0.017399999499321
		0.00002883	0.00000000	296.77	5.0000	0.0148000001907...
		1.030E-10	0.00000000	026.77	5.0000	0.0101999998092...
		0.00000007	0.00000000	286.77	5.0000	0.0141000002622...
		4.120E-13	0.00000000	036.77	5.0000	0.0101999998092...
		2.412E-10	0.00000000	276.77	5.0000	0.0141000002622...
		0.03382815	0.00000000	336.77	6.0000	0.0148000001907...
		0.01665616	0.00000000	346.77	6.0000	0.017399999499321
		0.02953218	0.00000000	326.77	6.0000	0.0148000001907...
		0.00146067	0.00000000	356.77	6.0000	0.017399999499321
		0.01282257	0.00000000	316.77	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000880	0.00000000	006.77	6.0000	0.017399999499321
		0.00245484	0.00000000	306.77	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000002	0.00000000	016.77	6.0000	0.017399999499321
		0.00002288	0.00000000	296.77	6.0000	0.0148000001907...
		8.540E-11	0.00000000	026.77	6.0000	0.0101999998092...
		0.00000006	0.00000000	286.77	6.0000	0.0141000002622...
		3.424E-13	0.00000000	036.77	6.0000	0.0101999998092...
		1.911E-10	0.00000000	276.77	6.0000	0.0141000002622...
		0.27792171	0.00000000	336.77	0.6067	0.0148000001907...
		0.22257480	0.00000000	346.77	0.6067	0.017399999499321
		0.26058614	0.00000000	326.77	0.6067	0.0148000001907...
		0.12907067	0.00000000	356.77	0.6067	0.017399999499321
		0.18381891	0.00000000	316.77	0.6067	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.04891893	0.00000000	006.77	0.6067	0.017399999499321
		0.09678524	0.00000000	306.77	0.6067	0.0148000001907...
		0.01001794	0.00000000	016.77	0.6067	0.017399999499321
		0.03766959	0.00000000	296.77	0.6067	0.0148000001907...
		0.00079214	0.00000000	026.77	0.6067	0.0101999998092...
		0.00982956	0.00000000	286.77	0.6067	0.0141000002622...
		0.00001700	0.00000000	036.77	0.6067	0.0101999998092...
		0.00114720	0.00000000	276.77	0.6067	0.0141000002622...
		0.00000009	0.00000000	046.77	0.6067	0.0101999998092...
		0.00000007	0.00000000	266.77	0.6067	0.0141000002622...
		5.677E-11	0.00000000	056.77	0.6067	0.0101999998092...
		5.352E-11	0.00000000	256.77	0.6067	0.0141000002622...
		0.23692907	0.00000000	336.77	0.9101	0.0148000001907...
		0.17812467	0.00000000	346.77	0.9101	0.017399999499321
		0.21457419	0.00000000	326.77	0.9101	0.0148000001907...
		0.08472560	0.00000000	356.77	0.9101	0.017399999499321
		0.13731372	0.00000000	316.77	0.9101	0.0148000001907...
		0.02216177	0.00000000	006.77	0.9101	0.017399999499321
		0.06341905	0.00000000	306.77	0.9101	0.0148000001907...
		0.00247268	0.00000000	016.77	0.9101	0.017399999499321
		0.01998465	0.00000000	296.77	0.9101	0.0148000001907...
		0.00008569	0.00000000	026.77	0.9101	0.0101999998092...
		0.00319763	0.00000000	286.77	0.9101	0.0141000002622...
		0.00000094	0.00000000	036.77	0.9101	0.0101999998092...
		0.00015640	0.00000000	276.77	0.9101	0.0141000002622...
		3.302E-09	0.00000000	046.77	0.9101	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		2.883E-09	0.00000000	266.77	0.9101	0.0141000002622...
		1.937E-12	0.00000000	056.77	0.9101	0.0101999998092...
		2.196E-12	0.00000000	256.77	0.9101	0.0141000002622...
Ca	=	0.01845561	0.00000000			

Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
0.00	25.00	0.02900592	0.00000000	093.18	1.0000	0.0156000003218...
		0.02618589	0.00000000	103.18	1.0000	0.0156000003218...
		0.01755582	0.00000000	083.18	1.0000	0.0156000003218...
		0.01262199	0.00000000	113.18	1.0000	0.0115000002086...
		0.00510699	0.00000000	073.18	1.0000	0.0156000003218...
		0.00268971	0.00000000	123.18	1.0000	0.0115000002086...
		0.00052826	0.00000000	063.18	1.0000	0.0101999998092...
		0.00017669	0.00000000	133.18	1.0000	0.0115000002086...
		0.00001552	0.00000000	053.18	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000008	0.00000000	143.18	1.0000	0.0115000002086...
		8.619E-09	0.00000000	043.18	1.0000	0.0101999998092...
		5.946E-10	0.00000000	153.18	1.0000	0.0115000002086...
		3.786E-11	0.00000000	033.18	1.0000	0.0101999998092...
		1.314E-12	0.00000000	163.18	1.0000	0.0068000003695...
		3.333E-14	0.00000000	023.18	1.0000	0.0101999998092...
		1.015E-16	0.00000000	173.18	1.0000	0.0068000003695...
		0.03535872	0.00000000	093.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.01823542	0.00000000	103.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.01193763	0.00000000	083.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.00151206	0.00000000	113.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00054324	0.00000000	073.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.00001918	0.00000000	123.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000425	0.00000000	063.18	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000010	0.00000000	133.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000002	0.00000000	053.18	3.0000	0.0101999998092...
		1.335E-11	0.00000000	143.18	3.0000	0.0115000002086...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		9.909E-13	0.00000000	043.18	3.0000	0.0101999998092...
		5.172E-14	0.00000000	153.18	3.0000	0.0115000002086...
		2.713E-15	0.00000000	033.18	3.0000	0.0101999998092...
		1.385E-17	0.00000000	163.18	3.0000	0.0068000003695...
		0.03535872	0.00000000	093.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.01823542	0.00000000	103.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.01193763	0.00000000	083.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.00151206	0.00000000	113.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00054324	0.00000000	073.18	3.0000	0.0156000003218...
		0.00001918	0.00000000	123.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000425	0.00000000	063.18	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000010	0.00000000	133.18	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000002	0.00000000	053.18	3.0000	0.0101999998092...
		1.335E-11	0.00000000	143.18	3.0000	0.0115000002086...
		9.909E-13	0.00000000	043.18	3.0000	0.0101999998092...
		5.172E-14	0.00000000	153.18	3.0000	0.0115000002086...
		2.713E-15	0.00000000	033.18	3.0000	0.0101999998092...
		1.385E-17	0.00000000	163.18	3.0000	0.0068000003695...
		0.03489710	0.00000000	093.18	5.0000	0.0156000003218...
		0.01004868	0.00000000	103.18	5.0000	0.0156000003218...
		0.00667069	0.00000000	083.18	5.0000	0.0156000003218...
		0.00017588	0.00000000	113.18	5.0000	0.0115000002086...
		0.00005591	0.00000000	073.18	5.0000	0.0156000003218...
		0.00000049	0.00000000	123.18	5.0000	0.0115000002086...
		0.00000014	0.00000000	063.18	5.0000	0.0101999998092...
		1.525E-09	0.00000000	133.18	5.0000	0.0115000002086...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		5.050E-10	0.00000000	053.18	5.0000	0.0101999998092...
		1.510E-13	0.00000000	143.18	5.0000	0.0115000002086...
		1.071E-14	0.00000000	043.18	5.0000	0.0101999998092...
		4.905E-16	0.00000000	153.18	5.0000	0.0115000002086...
		0.03208366	0.00000000	093.18	6.0000	0.0156000003218...
		0.00891066	0.00000000	103.18	6.0000	0.0156000003218...
		0.00621743	0.00000000	083.18	6.0000	0.0156000003218...
		0.00014779	0.00000000	113.18	6.0000	0.0115000002086...
		0.00005226	0.00000000	073.18	6.0000	0.0156000003218...
		0.00000041	0.00000000	123.18	6.0000	0.0115000002086...
		0.00000013	0.00000000	063.18	6.0000	0.0101999998092...
		1.281E-09	0.00000000	133.18	6.0000	0.0115000002086...
		4.718E-10	0.00000000	053.18	6.0000	0.0101999998092...
		1.252E-13	0.00000000	143.18	6.0000	0.0115000002086...
		8.879E-15	0.00000000	043.18	6.0000	0.0101999998092...
		4.020E-16	0.00000000	153.18	6.0000	0.0115000002086...
		0.02894030	0.00000000	093.18	1.0506	0.0156000003218...
		0.02588009	0.00000000	103.18	1.0506	0.0156000003218...
		0.01715437	0.00000000	083.18	1.0506	0.0156000003218...
		0.01196227	0.00000000	113.18	1.0506	0.0115000002086...
		0.00472371	0.00000000	073.18	1.0506	0.0156000003218...
		0.00234543	0.00000000	123.18	1.0506	0.0115000002086...
		0.00044620	0.00000000	063.18	1.0506	0.0101999998092...
		0.00013660	0.00000000	133.18	1.0506	0.0115000002086...
		0.00001192	0.00000000	053.18	1.0506	0.0101999998092...
		0.00000006	0.00000000	143.18	1.0506	0.0115000002086...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		5.927E-09	0.00000000	043.18	1.0506	0.0101999998092...
		4.009E-10	0.00000000	153.18	1.0506	0.0115000002086...
		2.521E-11	0.00000000	033.18	1.0506	0.0101999998092...
		8.668E-13	0.00000000	163.18	1.0506	0.0068000003695...
		2.180E-14	0.00000000	023.18	1.0506	0.0101999998092...
		5.641E-17	0.00000000	173.18	1.0506	0.0068000003695...
		0.03110282	0.00000000	093.18	2.1013	0.0156000003218...
		0.02119184	0.00000000	103.18	2.1013	0.0156000003218...
		0.01328398	0.00000000	083.18	2.1013	0.0156000003218...
		0.00391257	0.00000000	113.18	2.1013	0.0115000002086...
		0.00136055	0.00000000	073.18	2.1013	0.0156000003218...
		0.00015066	0.00000000	123.18	2.1013	0.0115000002086...
		0.00002740	0.00000000	063.18	2.1013	0.0101999998092...
		0.00000160	0.00000000	133.18	2.1013	0.0115000002086...
		0.00000022	0.00000000	053.18	2.1013	0.0101999998092...
		2.667E-10	0.00000000	143.18	2.1013	0.0115000002086...
		2.144E-11	0.00000000	043.18	2.1013	0.0101999998092...
		1.192E-12	0.00000000	153.18	2.1013	0.0115000002086...
		6.634E-14	0.00000000	033.18	2.1013	0.0101999998092...
		1.911E-15	0.00000000	163.18	2.1013	0.0068000003695...
		0.03591711	0.00000000	093.18	3.1519	0.0156000003218...
		0.01765727	0.00000000	103.18	3.1519	0.0156000003218...
		0.01165023	0.00000000	083.18	3.1519	0.0156000003218...
		0.00128338	0.00000000	113.18	3.1519	0.0115000002086...
		0.00046253	0.00000000	073.18	3.1519	0.0156000003218...
		0.00001393	0.00000000	123.18	3.1519	0.0115000002086...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000319	0.00000000	063.18	3.1519	0.0101999998092...
		0.00000007	0.00000000	133.18	3.1519	0.0115000002086...
		0.00000002	0.00000000	053.18	3.1519	0.0101999998092...
		8.702E-12	0.00000000	143.18	3.1519	0.0115000002086...
		6.413E-13	0.00000000	043.18	3.1519	0.0101999998092...
		3.335E-14	0.00000000	153.18	3.1519	0.0115000002086...
		1.745E-15	0.00000000	033.18	3.1519	0.0101999998092...
Ca	=	0.00231976	0.00000000			

Зола сланцева (Завислі частинки (TSP))

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
25.00	0.00	0.08135271	0.00000000	013.39	1.0000	0.017399999499321
		0.05993795	0.00000000	023.39	1.0000	0.0101999998092...
		0.05993789	0.00000000	003.39	1.0000	0.017399999499321
		0.02209849	0.00000000	033.39	1.0000	0.0101999998092...
		0.02209840	0.00000000	353.39	1.0000	0.017399999499321
		0.00306941	0.00000000	043.39	1.0000	0.0101999998092...
		0.00306939	0.00000000	343.39	1.0000	0.017399999499321
		0.00011357	0.00000000	053.39	1.0000	0.0101999998092...
		0.00011357	0.00000000	333.39	1.0000	0.0148000001907...
		0.03031535	0.00000000	013.39	3.0000	0.017399999499321
		0.01187937	0.00000000	023.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.01187932	0.00000000	003.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00057671	0.00000000	033.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.00057671	0.00000000	353.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00000448	0.00000000	043.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000448	0.00000000	343.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	053.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000002	0.00000000	333.39	3.0000	0.0148000001907...
		0.03031535	0.00000000	013.39	3.0000	0.017399999499321
		0.01187937	0.00000000	023.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.01187932	0.00000000	003.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00057671	0.00000000	033.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.00057671	0.00000000	353.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00000448	0.00000000	043.39	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000448	0.00000000	343.39	3.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	053.39	3.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000002	0.00000000	333.39	3.0000	0.0148000001907...
		0.01606976	0.00000000	013.39	5.0000	0.017399999499321
		0.00337584	0.00000000	023.39	5.0000	0.0101999998092...
		0.00337582	0.00000000	003.39	5.0000	0.017399999499321
		0.00002845	0.00000000	033.39	5.0000	0.0101999998092...
		0.00002845	0.00000000	353.39	5.0000	0.017399999499321
		0.00000007	0.00000000	043.39	5.0000	0.0101999998092...
		0.00000007	0.00000000	343.39	5.0000	0.017399999499321
		2.417E-10	0.00000000	053.39	5.0000	0.0101999998092...
		2.417E-10	0.00000000	333.39	5.0000	0.0148000001907...
		0.01273239	0.00000000	013.39	6.0000	0.017399999499321
		0.00267520	0.00000000	023.39	6.0000	0.0101999998092...
		0.00267518	0.00000000	003.39	6.0000	0.017399999499321
		0.00002256	0.00000000	033.39	6.0000	0.0101999998092...
		0.00002256	0.00000000	353.39	6.0000	0.017399999499321
		0.00000006	0.00000000	043.39	6.0000	0.0101999998092...
		0.00000006	0.00000000	343.39	6.0000	0.017399999499321
		1.926E-10	0.00000000	053.39	6.0000	0.0101999998092...
		1.926E-10	0.00000000	333.39	6.0000	0.0148000001907...
		0.09503838	0.00000000	013.39	0.5000	0.017399999499321
		0.08206545	0.00000000	023.39	0.5000	0.0101999998092...
		0.08206540	0.00000000	003.39	0.5000	0.017399999499321
		0.05069010	0.00000000	033.39	0.5000	0.0101999998092...
		0.05069000	0.00000000	353.39	0.5000	0.017399999499321
		0.01933305	0.00000000	043.39	0.5000	0.0101999998092...
		0.01933298	0.00000000	343.39	0.5000	0.017399999499321

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00323180	0.00000000	053.39	0.5000	0.0101999998092...
		0.00323178	0.00000000	333.39	0.5000	0.0148000001907...
		0.09243418	0.00000000	013.39	0.7500	0.017399999499321
		0.07371171	0.00000000	023.39	0.7500	0.0101999998092...
		0.07371165	0.00000000	003.39	0.7500	0.017399999499321
		0.03515152	0.00000000	033.39	0.7500	0.0101999998092...
		0.03515142	0.00000000	353.39	0.7500	0.017399999499321
		0.00805094	0.00000000	043.39	0.7500	0.0101999998092...
		0.00805090	0.00000000	343.39	0.7500	0.017399999499321
		0.00058535	0.00000000	053.39	0.7500	0.0101999998092...
		0.00058535	0.00000000	333.39	0.7500	0.0148000001907...
Ca	=	0.00535015	0.00000000			

Додаток 21

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ
ТОВ "ОСП "СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР"
(відділення № 1: 03142, м.Київ, проспект Палладіна, 32/34)
атестат акредитації виданий НААУ № 20267 чинний до 19.01.2027

UA.TR.063

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 367-н
від 13 липня 2026 р.

Замовник: **ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», 08130, Київська обл., Бучанський р-н, с.Петропавлівська Борщагівка, вул.Велика Кільцева, буд.2.**
Найменування і марка нафти або нафтопродуктів: **Benzyna 95 E10.**
Виробник: завод-виробник **TotalEnergies Raffinerie Mitteideutschland GmbH, Maienweg 1, 06237, Leuna, Німеччина.**
Акт відбирання проби: **№ 2078-н від 25.06.2026р.**
Номер резервуару (транспортного засобу): **зразок відібрано за адресою: м.Бровари. вул.Онікієнка Олега, 127-Б із резервуару РВС-8, об'єм партії 370 000 кг.**
Дата виготовлення: **23.05.2026 р.**
Дата проведення лабораторних випробувань: **26.06.2026р. – 09.07.2026р.**
Декларація про відповідність: **№ UA.TR.063.D2078-26 від 13.07.2026р.**
Номер нормативного документа на нафтопродукт: **Технічний регламент щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив затвердженого постановою КМУ № 927 від 01.08.2013р.**

№ п/п	Найменування показника	Норма згідно ТР	Фактично	НД на метод контролювання
1	Детонаційна стійкість: - октанове число за дослідним методом, не менше - октанове число за моторним методом, не менше	 95.0 85.0	 95,7* 85,5*	 ДСТУ 8737:2017 ДСТУ 8736:2017
2	Концентрація свинцю, мг/дм³, не більше	5	<2,5(відсутність)*	ДСТУ EN 237:2022 (EN 237:2004 IDT)
3	Густина за температури 15°С, кг/м³	-	749.0	ДСТУ EN ISO 3675:2012
4	Об'ємна частка вуглеводнів, %, не більше - олефінових - ароматичних	 18 35	 7,731* 34,341*	ДСТУ 7686:2015
5	Вміст марганцю, мг/дм³, не більше	6	<0.50 (відсутність)*	EN 16136:2015
6	Вміст заліз , мг/ г	відсутність	<1,40 (відсутність)*	EN 16136:2015
7	Вміст фосфору, мг/кг	відсутність	<10 (відсутність)*	ASTM D5185-18
8	Об'ємна частка N-метиланіліну, %	відсутність	<0,1 (відсутність)*	ДСТУ 7686:2015
9	Вміст сірки, мг/кг, не більше	10	<3 (2.8)*	ДСТУ EN ISO 20846:2022 (EN ISO 20846:2019, IDT; ISO 20846:2019, IDT)
10	Тиск насиченої пари, кПа, в межах: у літній період (з 16 квітня до 15 жовтня)	45 - 80	68.7*	ДСТУ EN 13016-1:2022 (EN 13016-1:2018, IDT)
11	Об'ємна частка бензолу, %, не більше	1.0	0.877*	ДСТУ 7686:2015
12	Об'ємна частка органічних кисневмісних сполук, не більше - метанолу - (біо)етанол - ізопропілового спирту - ізобутилового спирту - третбутилового спирту - етери (С5 і вище) - інші кисневмісні сполуки з температурою кінця кипіння не вище 210°	 3 понад 7 до 10 включно 12 15 15 22 15	 <0.17* 8.0* <0.17* <0.17* <0.17* 2,9* <0.17*	ДСТУ EN 13132:2006 (EN 13132:2000, IDT)
13	Масова частка кисню, %, не більше	3.7	3.59*	ДСТУ EN 13132:2006 (EN 13132:2000, IDT)

* Показники якості згідно протоколу випробувань № 1984/26 від 09.07.2026 р. виданого ВЛ ТОВ "НВО "Технологія. Процеси. Контроль", 28040, Кіровоградська обл., м.Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, (атестат про акредитацію виданий НААУ за № 201483 чинний до 25.05.2031р.);
Дані про вид та кількість добавок (присадок): інформація щодо додавання присадок відсутня.
Гарантійний термін зберігання – 6 місяців з дати виготовлення.

Висновок: за [illegible] показниками зразок Benzyna 95 E10 відповідає вимогам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ від 01.08.2013р. № 927), як бензин автомобільний А-95-Євро-5-Е10.

Начальник лабораторії (підпис) Наталія АРТЕМЕНКО

ЛАБОРАТОРІЯ 33443813

НАФТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
"11" 09 2026 р.

Орган з сертифікації продукції
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ «СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР»

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

Зареєстровано в реєстрі органу оцінки відповідності за № UA.TR.063.02078-26
Registered at the Record of System under №

Термін дії з 13 липня 2026 **до** 28 листопада 2026
Term of validity is from

Продукція Benzyna 95 E10
Production

27 10
код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД

код ДКПП ОКП

Відповідає вимогам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ № 927 від 01.08.2013 зі змінами)
Comply with the requirements

Виробник продукції TotalEnergies Raffinerie Mitteideutschland GmbH, Maienweg 1, 06237 Leuna, Німеччина
Producer of production

Сертифікат видано ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», 08130, Київська обл., Бучанський район, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, будинок 2 код ЄДРПОУ 31982734
Certificate is issued on

Додаткова інформація Benzyna 95 E10 в кількості 370 000 кг, контракт № 135-WS-p від 12.07.2022, акти зливу № 1391 від 01.06.2026р, № 1448 від 07.06.2026, № 1500 від 13.06.2026, № 1516 від 15.06.2026, № 1559 від 20.06.2026, паспорта якості № 500005457/0 від 29.05.2026, № 500005378/0 від 23.05.2026, № 500005505/0 від 03.06.2026, № 500005595/0 від 11.06.2026, № 500005641/0 від 16.06.2026. Гарантійний термін – 6 (шість). Модуль F1.
Additional information

Сертифікат видано органом оцінки відповідності ОС ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр», 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140, акредитований НААУ на сертифікацію продукції відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17065, атестат про акредитацію № 1О085 чинний до 23.10.2029; тел. (044) 503-66-85
Certificate is issued by the conformity assessment body

На підставі протоколів випробувань: № 367-н від 26.06.2026 ВЛ ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр» (адреса: відділення № 1, 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 220, атестат акредитації виданий НААУ № 20267 від 20.01.2022); №1984/26 від 09.07.2026 ВЛ ТОВ «НВО «Технологія. Процеси. Контроль» (адреса: 28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, атестат акредитації виданий НААУ № 201483 чинний до 25.05.2031)
On the grounds

№ 02858

Керівник органу з сертифікації С.М. УСАЧЕНКО
Director of the certification body
підпис ініціали, прізвище

М.П.

Чинність сертифікату відповідності можна перевірити в реєстрі органу оцінки відповідності на e-mail:cic2021@ukr.net, www.sertif.com.ua або за тел. (044) 503-66-85

АА №2963

ДЕКЛАРАЦІЯ
про відповідність

Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами)
(назва Технічного регламенту)

ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», 08130, Київська обл., Бучанський район, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, будинок 2 код ЄДРПОУ 31982734

Завод-виробник: TotalEnergies Raffinerie Mitteideutschland GmbH, Maienweg 1, 06237 Leuna, Німеччина

(повне найменування суб'єкта господарювання (виробника або уповноваженого представника, постачальника, який декларує відповідність палив) та його місцезнаходження)

підтверджує, що Benzyna 95 E10, код УКТ ЗЕД 27 10, партія у кількості 370 000 кг
(позначення палива)

який виготовляється за EN 228

(позначення та назва нормативного документа)

відповідає вимогам Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами), як бензин автомобільний А-95-Євро5-Е10
(назва національних стандартів із зазначенням років їх затвердження, що застосовані під час оцінки відповідності, та/або рішень, прийнятих для забезпечення виконання вимог Технічного регламенту)

Сертифікат відповідності* № UA.TR.063.02078-26 від 13.07.2026р. до 28.11.2026р. ООВ
(номер сертифіката відповідності, дата його реєстрації, строк дії,

ТОВ 'Орган з сертифікації продукції 'Сертифікаційний інформаційний центр', 03142, м.Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140
назва та місцезнаходження призначеного органу з оцінки відповідності)

Декларацію складено під повну відповідальність ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС», 08130, Київська обл., Бучанський район, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, будинок 2 код ЄДРПОУ 31982734

Директор ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС» (посада) _____ (підпис) Владислав СТРЕМИДЛОВСЬКИЙ (ініціали та прізвище)

М.П. «АВТОБАНСЕРВІС» Ідентифікаційний код 31982734

Реєстраційний номер декларації № UA.TR.063.D2078-26
від «13» липня 2026р.

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ
ТОВ "ОСП "СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР"
(відділення № 1: 03142, м.Київ, проспект Палладіна, 32/34)
атестат акредитації виданий НААУ № 20267 чинний до 19.01.2027

UA.TR.063

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 513-в
від 10 вересня 2026 р.

Замовник: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2
Найменування і марка нафти або нафтопродуктів: бензин автомобільний «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10.
Виробник: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962
Адреса виробництва: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул..Кривова, 42.
Розповсюджувач: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2
Акт відбирання проби: № 2228-н від 08.09.2026р.
Номер резервуару (транспортного засобу): пробу відібрано за адресою Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул..Кривова, 42 із резервуару РВС-11, об'єм партії 230 315 кг.
Дата виготовлення: 07.09.2026р.
Дата проведення лабораторних випробувань: 08.09.2026р. – 09.09.2026р.
Декларація про відповідність: № UA.TR.063.D2228-26 від 10.09.2026р.
Номер нормативного документа на нафтопродукт: ТУ У 19.2-41461030-002:2021 «Бензин автомобільний «95 UA Стандарт». Технічні умови» зі зміною 1.

№ п/п	Найменування показника	Норма згідно ТР	Фактично	НД на метод випробування
1	Детонаційна стійкість: - октанове число за дослідним методом, не менше - октанове число за моторним методом, не менше	 95,0 85,0	 95,6* 85,6*	 ДСТУ 8737:2017 ДСТУ 8736:2017
2	Концентрація свинцю, мг/дм^3, не більше	5	<2,5(відсутність)*	ДСТУ EN 237:2022 (EN 237:2004, IDT)
3	Густина за температури 15°С, кг/м^3	-	751,5	ДСТУ EN ISO 3675:2012
4	Об'ємна частка вуглеводнів, %, не більше - олефінових - ароматичних	 18 35	 13,288* 31,349*	ДСТУ 7686:2015
5	Вміст марганцю, мг/дм^3, не більше	6	<0,50 (відсутність)*	EN 16136:2015
6	Вміст заліза, мг/кг	відсутність	<1,40 (відсутність)*	EN 16136:2015
7	Вміст фосфору, мг/кг	відсутність	<10 (відсутність)*	ASTM D5185-18
8	Об'ємна частка N-метиланіліну, %	відсутність	<0,1 (відсутність)*	ДСТУ 7686:2015
9	Вміст сірки, мг/кг, не більше	10	4,5*	ДСТУ EN ISO 20846:2022 (EN ISO 20846:2019, IDT; ISO 20846:2019, IDT)
10	Тиск насиченої пари, кПа, в межах: у літній період (з 16 квітня до 15 жовтня)	45 - 80	59,3*	ДСТУ EN 13016-1:2022 (EN 13016-1:2018, IDT)
11	Об'ємна частка бензолу, %, не більше	1	0,765*	ДСТУ 7686:2015
12	Об'ємна частка органічних кисневмісних сполук, не більше - метанолу - (біо)етанол - ізопропілового спирту - ізобутилового спирту - третбутилового спирту - етери (С5 і вище) - інші кисневмісні сполуки з температурою кінця кипіння не вище 210°	 3 понад 7 до 10 включно 12 15 15 22 15	 <0,17* 8,2* <0,17* <0,17* <0,17* 3,8* <0,17*	ДСТУ EN 13132:2006
13	Масова частка кисню, %, не більше	3,7	3,69*	ДСТУ EN 13132:2006

* Показники якості згідно протоколу випробувань № 2437/26 від 09.09.2026 р. виданого ВЛ ТОВ "НВО "Технологія. Процес. Контроль", 28040, Кіровоградська обл., м.Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, (атестат про акредитацію виданий НААУ за № 201483 чинний до 25.05.2031р.).
Дані про вид та кількість добавок (присадок): інформація щодо додавання присадок відсутня.
Гарантійний термін зберігання – 6 місяців з дати виготовлення.

Висновок: за перевіреними показниками зразок бензину автомобільного «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10 відповідає вимогам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ від 01.08.2013р. № 927).

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ
Начальник лабораторії (підпис) **Наталія АРТЕМЕНКО**
М.П. 3443813

НАФТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
«13» 09 2026 р.
Відвантажив

ТОВ "КЛЕОН ОЙЛ"
КОД ЄДРПОУ 39189837
АЗС ВУЛ. БОГАТИРСЬКА, 1Г
067 408 56 98

Орган з сертифікації продукції
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ «СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР»

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

Зареєстровано в реєстрі органу оцінки відповідності за № UA.TR.063.02228-26
Registered at the Record of System under №

Термін дії з 10 вересня 2026 **до** 26 лютого 2027
Term of validity is from

Продукція *Production* — Бензин автомобільний «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10

код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД 19.20.21

код ДКПП ОКП

Відповідає вимогам *Comply with the requirements* — Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ № 927 від 01.08.2013 зі змінами)

Виробник продукції *Producer of production* — Виробник: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962
Адреса виробництва: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42.

Сертифікат видано *Certificate is issued on* — ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962

Додаткова інформація *Additional information* — Бензин автомобільний «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10, згідно з ТУ У 19.2-41461030-002:2021 «Бензин автомобільний «95 UA СТАНДАРТ». Технічні умови» зі зміною №1; ДСТУ 7687:2015 "Бензини автомобільні Євро. Технічні умови" зі зміною №1; 230 315 кг, отриманий за Технологічним регламентом ТР 31982734.003:2024; акт виготовлення №110/26 від 07.09.2026р. Модуль F1.

Сертифікат видано органом оцінки відповідності *Certificate is issued by the conformity assessment body* — ОС ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр», 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140, акредитований НААУ на сертифікацію продукції відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17065, атестат про акредитацію № 1О085 чинний до 23.10.2029; тел. (044) 503-66-85

На підставі *On the grounds* — протоколів випробувань: № 513-н від 09.09.2026 ВЛ ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр» (адреса: відділення № 1, 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 220, атестат акредитації виданий НААУ № 20267 від 20.01.2022); №2437/26 від 09.09.2026 ВЛ ТОВ «НВО «Технологія. Процеси. Контроль» (адреса: 28049, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, атестат акредитації виданий НААУ № 201483 чинний до 25.05.2031)

№ 0

Керівник органу з сертифікації *Director of the certification body* — С.М. УСАЧЕНКО

підпис, ініціали, прізвище

Україна Товариство з обмеженою відповідальністю з сертифікації продукції «СерМІкаційний Інформаційний центр» Ідентифікаційний код 33443813

АА №3155

Чинність сертифікату відповідності можна перевірити в реєстрі органу оцінки відповідності на e-mail:cic2021@ukr.net, www.sertif.com.ua або за тел. (044) 503-66-85

ДЕКЛАРАЦІЯ
про відповідність

Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами)
(назва Технічного регламенту)

Виробник: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962

Адреса виробництва: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42.

(повне найменування суб'єкта господарювання (виробника або уповноваженого представника, постачальника, який декларує відповідність палив) та його місцезнаходження)

підтверджує, що Бензин автомобільний «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10, код ДКПП 19.20.21, партія у кількості 230 315 кг
(позначення палива)

який виготовляється за ТУ У 19.2-41461030-002:2021 «Бензин автомобільний «95 UA СТАНДАРТ». Технічні умови» зі зміною № 1
(позначення та назва нормативного документа)

відповідає вимогам Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами), як бензин автомобільний «А-95 UA Стандарт» А-95-Євро5-Е10
(назва національних стандартів із зазначенням років їх затвердження, що застосовані під час оцінки відповідності, та/або рішень, прийнятих для забезпечення виконання вимог Технічного регламенту)

Сертифікат відповідності* № UA.TR.063.02228-26 від 10.09.2026р. до 26.02.2027р. ООВ
(номер сертифіката відповідності, дата його реєстрації, строк дії,

ТОВ 'Орган з сертифікації продукції 'Сертифікаційний інформаційний центр', 03142, м.Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140
назва та місцезнаходження призначеного органу з оцінки відповідності)

Декларацію складено під повну відповідальність ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962

Директор ТОВ «АВТОСОЛЮШН»	_____	Володимир СКОПІН
(посада)	(підпис)	(ініціали та прізвище)

М.П.

Реєстраційний номер декларації № UA.TR.063.D2228-26
від «10» вересня 2026р.

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ
ТОВ "ОСП "СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР"
(відділення № 1: 03142, м.Київ, проспект Палладіна, 32/34)
атестат акредитації виданий НААУ № 20267 чинний до 19.01.2027

UA.TR.063

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 488-н
від 28 серпня 2026 р.

Замовник: **ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2**
Найменування і марка нафти або нафтопродуктів: **бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95» А-95-Євро5-Е10.**
Завод-виробник базового бензину: **Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva', Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва;**
Адреса поліпшення якості здійснено: **ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул.Кривова, 42.**
Поліпшення якості здійснено: **ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962.**
Розповсюджувач: **ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м.Ірпінь, вул.Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962.**
Акт відбирання проби: **№2210-н від 27.08.2026р.,**
Номер резервуару (транспортного засобу): **пробу відібрано за адресою Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул.Кривова, 42 із резервуару РВС-12, об'єм партії 193 600 кг.**
Дата виготовлення: **25.08.2026р.**
Дата проведення лабораторних випробувань: **27.08.2026р. – 28.08.2026р.**
Декларація про відповідність: **№ UA.TR.063.D2210-26 від 28.08.2026р.**
Номер нормативного документа на нафтопродукт: **ТУ У 23.2-31982734-001:2010 «Бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95». Технічні умови» зі змінами № 1-2.**

№ п/п	Найменування показника	Норма згідно ТР	Фактично	НД на метод контролювання
1	Детонаційна стійкість: - октанове число за дослідним методом, не менше - октанове чис о за моторним методом, не менше	 95,0 85,0	 95,7* 85,6*	 ДСТУ 8737:2017 ДСТУ 8736:2017
2	Концентрація свинцю, мг/дм^3, не більше	5	<2,5 (відсутність)*	ДСТУ EN 237:2022 (EN 237:2004, IDT)
3	Густина за температури 15°С, кг/м^3	-	760,0	ДСТУ EN ISO 3675:2012
4	Об'ємна частка вуглеводнів, %, не більше - олефінових - ароматичних	 18 35	 8,809* 34,488*	ДСТУ 7686:2015
5	Вміст марганцю, мг/дм^3, не більше	6	<0,50 (відсутність)*	EN 16136:2015
6	Вміст заліза, мг/кг	відсутність	<1,40 (відсутність)*	EN 16136:2 15
7	Вміст фосфору, мг/кг	відсутність	<10 (відсутність)*	ASTM D5185-18
8	Об'ємна частка N-метиланіліну, %	відсутність	<0,1 (відсутність)*	ДСТУ 7686:2015
9	Вміст сірки, мг/кг, не більше	10	3,8*	ДСТУ EN ISO 20846:2022 (EN ISO 20846:2019, IDT; ISO 20846:2019, IDT)
10	Тиск насиченої пари, кПа, в межах: у літній період (з 16 квітня до 15 жовтня)	45 - 80	46,1*	ДСТУ EN 13016-1:2022 (EN 13016-1:2018, IDT)
11	Об'ємна частка бензолу, %, не більше	1	0,983*	ДСТУ 7686:2015
12	Об'ємна частка органічних кисневмісних сполук, не більше - метанолу - (біо)етанол - ізопропілового спирту - ізобутилового спирту - третбутилового спирту - етери (С5 і вище) - інші кисневмісні сполуки з температурою кінця кипіння не вище 210°	 3 понад 7 до 10 включно 12 15 15 22 10	 <0,17* 8,7* <0,17* <0,17* <0,17* 2,9* <0,17*	ДСТУ EN 13132:2006
13	Масова частка кисню, %, не більше	3,7	3,67*	ДСТУ EN 13132:2006

* Показники якості згідно протоколу випробувань № 2392/26 від 28.08.2026 р. виданого ВЛ ТОВ "НВО "Технологія. Процеси. Контроль", 28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, (атестат про акредитацію виданий НААУ за № 201483 чинний до 25.05.2031р.);
До бензину додано присадку Dynamico™ 1060 у кількості 350 мг/кг.
Гарантійний термін зберігання – 6 місяців з дати виготовлення.

Висновок: за перевіреними показниками зразок бензину автомобільного підвищеної якості «VENTUS 95» А-95-Євро5-Е10 відповідає вимогам (технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ від 01.08.2015р. № 927).

Начальник лабораторії _____ (підпис) **Наталія АРТЕМЕНКО**

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ МП 33443813

НАФТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
«10» 09 2026 р.
Відвантажив

ТОВ "КЛЕОН ОЙЛ"
Код ЄДРПОУ 39189837
АЗС вул. Богатирська 1г
067 408 56 98

Орган з сертифікації продукції
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ «СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР»

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

Зареєстровано в реєстрі органу оцінки відповідності за № UA.TR.063.02210-26
Registered at the Record of System under №

Термін дії з 28 серпня 2026 **до** 10 лютого 2027
Term of validity is from

Продукція *Production*: Бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95», А-95-Євро5-Е10

код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД

19.20.21
код ДКПП ОКП

Відповідає вимогам *Comply with the requirements*: Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ №927 від 01.08.2013р. зі змінами)

Виробник продукції *Producer of production*: Завод-виробник: Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva', Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва.
Адреса поліпшення якості: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42
Поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», 08202, Київська область, Бучанський район, місто Ірпінь, вулиця Соборна, будинок 195-З, офіс 2

Сертифікат видано *Certificate is issued on*: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-З, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962

Додаткова інформація *Additional information*: Бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95», А-95-Євро5-Е10, згідно з ТУ У 23.2-31982734-001:2010 «Бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95». Технічні умови» зі змінами № 1,2; ДСТУ 7687:2015 "Бензини автомобільні Євро. Технічні умови" зі зміною № 1; кількістю 193 600 кг, отримане за Технологічним регламентом ТР 31982734.001:2024; акт змішування №103/26 від 25.08.2026р. Модуль F1.

Сертифікат видано *Certificate is issued* **органом оцінки відповідності** *by the conformity assessment body*: ОС ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр», 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140, акредитований НААУ на сертифікацію продукції відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17065 атестат про акредитацію №1О085 чинний до 23.10.2029р.; тел. (044) 503-66-85

На підставі *On the grounds*: протоколів випробувань: № 488-н від 28.08.2026р. ВЛ ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр» (адреса: відділення № 1, 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 220 атестат акредитації виданий НААУ № 20267 від 20.01.2022; № 2392/26 від 28.08.2026 ВЛ ТОВ «НВО «Технологія. Процеси. Контроль» (адреса: 28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна 9, атестат акредитації виданий НААУ № 201483 чинний до 25.05.2031)

№ 0074

Керівник органу сертифікації *Director of the certification body*: С.М. УСАЧЕНКО
підпис — ініціали, прізвище

М.П.

Чинність сертифікату відповідності можна перевірити в реєстрі органу оцінки відповідності на e-mail:cic2021@ukr.net, www.sertif.com.ua або за тел. (044) 503-66-85

ДЕКЛАРАЦІЯ
про відповідність

Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами)
(назва Технічного регламенту)

Завод-виробник: Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva', Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва.

Адреса поліпшення якості: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42

Поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», 08202, Київська область, Бучанський район, місто Ірпінь, вулиця Соборна, будинок 195-3, офіс 2

(повне найменування суб'єкта господарювання (виробника або уповноваженого представника, постачальника, який декларує відповідність палив) та його місцезнаходження)

підтверджує, що бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95» А-95-Євро-5-Е10 код ДКПП 19.20.21, партія у кількості 193 600 кг
(позначення палива)

який виготовляється за ТУ У 23.2-31982734-001:2010 «Бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95». Технічні умови» зі змінами № 1,2
(позначення та назва нормативного документа)

відповідає вимогам Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами), як бензин автомобільний підвищеної якості «VENTUS 95» А-95-Євро-5-Е10
(назва національних стандартів із зазначенням років їх затвердження, що застосовані під час оцінки відповідності, та/або рішень, прийнятих для забезпечення виконання вимог Технічного регламенту)

Сертифікат відповідності* № UA.TR.063.02210-26 від 28.08.2026р. до 10.02.2027р. ООВ
(номер сертифіката відповідності, дата його реєстрації, строк дії,

ТОВ 'Орган з сертифікації продукції 'Сертифікаційний інформаційний центр', 03142, м.Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140
назва та місцезнаходження призначеного органу з оцінки відповідності)

Декларацію складено під повну відповідальність ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2 код ЄДРПОУ 40140962

Директор
ТОВ «АВТОСОЛЮШН» (підпис) Володимир СКОПІН
(ініціали та прізвище)

М.П.

Реєстраційний номер декларації № UA.TR.063.D2210-26
від «28» серпня 2026р.

s. DIN ltd.

100

Випробувальна лабораторія ТОВ «НВП «ДІН ЛТД»

Адрес: 04080, Україна, м. Київ, вул. Вікентія Хвойки, буд. 15/15/6 (літ. І)
тел. +38 (050) 390-00-18, e-mail: [illegible]

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 317-ТР
від 25 березня 2026 р.

Найменування і марка нафти або нафтопродуктів	Паливо дизельне ДП-Л-Євро5-В0 (зразок палива дизельного DIESEL 10 ppm згідно НД виробника)
Номер нормативного документа (нормативно-правового акту) на нафтопродукт	Технічний регламент щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив /ДСТУ 7688:2015 'Паливо дизельне Євро. Технічні умови'.
Найменування організацій (замовник випробувань)	ПП «УКРПАЛЕТСИСТЕМ», Україна, 11571, Житомирська обл., Коростенський р-н., с. Уланів, вул. Березова, 15 код ЄДРПОУ 32285225
Розповсюджувач: Підприємство-виробник / адреса	Valero Marketing & Supply Company and Affiliates, One Valero Way, San Antonio, TX 78269-6000, Сполучені Штати Америки
Дата виготовлення нафтопродукту	22.02.2026р.
Дата відбирання проби	24.03.2026р.
Номер партії (резервуара, транспортного засобу)	Партія в кількості 684 771 кг НБ №25, Волинська обл., Ковельський р-н, с. Римачі, вул. Привалізнична 35, РВС №№ 1, 2, 3.
Дата проведення лабораторних випробувань	25 березня 2026р.

Назва фізико-хімічного показника		Норма згідно ТР	Норма згідно ДСТУ	Фактичне значення	Метод випробування
1.*Цетанове число, не менше	Л	51		52	ДСТУ 8755
	З	49			
	Арк	48			
2.*Масова частка поліциклічних ароматичних вуглеводнів, %, не більше		8		1,8	ДСТУ EN 12916
3.*Вміст сірки, мг/кг, не більше		10		5,0	ДСТУ ISO 20846
4.Температура спалаху в закритому тиглі, °С, не нижче		55		59,5	ДСТУ ISO 2719
5.*Змащувальна здатність: діаметр плями зносу за температури 60°С, мкм, не більше		460		390	ДСТУ ISO 12156-1
6.*Фракційний склад:	- за температури 250 °С випаровується, % (об.), не більше	Не норм.	65	Не визначався	ГОСТ 2177
	- за температури 350 °С випаровується, % (об.), не менше	Не норм.	85	Не визначався	
	- 95 %(об.) перегоняється за температури, °С, не вище	360	360	342	
7.*Об'ємна частка метилових/етилових естерів жирних кислот, % об	В0	0		<0,05 (відсутність)	EN 14078
	В5	>5			
	В7	>5-7			
8.*Гранична температура фільтрованості, °С, не вище	Л	-5	5	мінус 16	ДСТУ EN 116
	З	-20	-20		
	Арк	-30	-30		

протокол випробування: №434 від 25.03.2026р.
знаком* позначаються показники, перевірені в субпідрядних лабораторіях:
протокол випробування: № 952/26 від 25.03.2026 р.
дані про вид та кількість добавок (присадок); інформація щодо додавання присадок відсутня
свідчення про відповідність від 25.03.2026р.
сертифікат відповідності DIN.00317-26 від 25.03.2026р.
термін зберігання – 1 рік (згідно ДСТУ 7688:2015).
Можливість внесення будь-яких змін в паспорт якості без дозволу ВЛ ТОВ «НВП «ДІН ЛТД» виключена.

Висновок: зразок палива дизельного DIESEL 10 ppm, за перевіреними показниками відповідає вимогам «Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив» (додаток 3) та вимогам ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови» п.4.2 Табл.1, як паливо дизельне ДП-Л-Євро5-В0.

Начальник ВЛ
МП

(підпис)

Світлана БУЛАНЦОВА
(ім'я, прізвище)

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «УКРПАЛЕТСИСТЕМ» НАФТОБАЗА №25 І.К. 32285225

НАФТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
«25» 03 2026 р.
Відвантажив

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ
CERTIFICATE ON CONFORMITY

Зареєстровано в реєстрі органу з оцінки відповідності за № DIN.00317-26
Registered at the Record of conformity assessment body under №

Термін дії з 25.03.2026 до 22.02.2027

Сертифікат видано ПП «УКРПАЛЕТСИСТЕМ», Україна, 11571, Житомирська обл., Коростеньский р-н., с. Ушомир, вул. Березівка, 15, код ЄДРПОУ 32285225

Продукція Паливо дизельне DIESEL 10 ppm — 2710
(повна назва, тип, вид, марка, торгова марка (товарний знак)) (код (і)УКТЗЕД, ДК 016-10)

Відповідає вимогам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Додаток 3) як паливо дизельне ДП-Л-Євро5-В0
(назва та позначення нормативних документів)

Виробник (и) Valero Marketing & Supply Company and Affiliates, One Valero Way, San Antonio, TX 78269-6000, Сполучені Штати Америки

Додаткова інформація Паливо дизельне DIESEL 10 ppm, партія в кількості 684 771 (шістсот вісімдесят чотири тисячі сімсот сімдесят один) кг, дата виготовлення – лютий 2026р., Договір купівлі-продажу № 2024/04/08/UPS-S від 08.04.2023р., інвойс № FP/35/03/2026/BSEXP від 18.03.2026р., паспорт якості BAUTCHEM S.A. № 06-03-26-7 від 17.03.2026р., залізнична накладна № 37S1023112 від 18.03.2026р. Модуль F1.

Сертифікат видано органом з оцінки відповідності ООВ ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО "ДІЛ ЛТД", (04080, м. Київ, вул. Вікентія Хвойки, буд. 15/15/6 (літ. І), акредитований Національним агентством з акредитації України на сертифікацію продукції відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17065, атестат про акредитацію № ІО234 чинний до 25.02.2029 р.

На підставі Рішення щодо видачі сертифікату відповідності від 25.03.2026 р., протоколів випробувань: № 434 від 25.03.2026 р. ВЛ ТОВ «НВП «ДІЛ ЛТД» (04080, м. Київ, вул. Вікентія Хвойки, буд. 15/15/6 (літ. І), атестат про акредитацію № 201380 до 23.06.2026 р.), № 952/26 від 25.03.2026 р. ЛЛ ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Технологія. Процеси. Контроль» (28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, Місцезнаходження ООВ 04080, м. Київ, вул. Кирилівська, 69, атестат про акредитацію № 201483 до 25.05.2026р.).

Керівник органу з оцінки відповідності Людмила БЕЛЯНСЬКА
(підпис, ініціали, прізвище)
Director of the conformity assessment body

М.П./Stamp

Чинність сертифіката відповідності можна перевірити за телефоном (0

Серія АА № 009959

ДЕКЛАРАЦІЯ
про відповідність

Технічний регламент щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив
(назва Технічного регламенту)

ПП «УКРПАЛЕТСИСТЕМ»
(повне найменування суб'єкта господарювання (виробника або уповноваженого

Україна, 11571, Житомирська обл., Коростенський р-н., с. Уненмир, вул. Березова, 15
представника, постачальника, який декларує відповідність палив) та його місцезнаходження)

підтверджує, що Паливо дизельне ДП-Л-Євро5-В0
(позначення палива)

яке виготовляється(ено) за нормативною документацією виробника
(позначення та назва нормативного документа)

відповідає вимогам ДСТУ 7688:2015 'Паливо дизельне Євро. Технічні умови' п. 4.2, таблиця 1 за показниками 1, 4, 5, 6, 13, 15, 16, 17, як паливо дизельне ДП-Л-Євро5-В0), модуль F1

що застосовані під час оцінки відповідності, та/або рішень, прийнятих для забезпечення виконання вимог Технічного регламенту)

Сертифікат відповідності* № DIN.00317-26 від 25.03.2026 р., дійсний до 22.02.2027 р.
(номер сертифіката відповідності, дата його реєстрації, строк дії,

ООВ ТОВ "НВП"ДІН ЛТД", Україна, 04080, м. Київ, вул. Вікентія Хвойки, буд. 15/15/6 (літ. І)
назва та місцезнаходження призначеного органу з оцінки відповідності)

Декларацію складено під повну відповідальність виробника або уповноваженого представника

Директор ПП «УКРПАЛЕТСИСТЕМ» _____ Анатолій МОЖАР
(посада) (підпис) (ініціали та прізвище)

М.П.

" 25 " березня 2026 р.

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "УКРПАЛЕТСИСТЕМ" НАФТОБАЗА №25 Коростенський р-н, с. Уненмир, вул. Березова, 15 • т. 32285225 •

ВИПРОБУВАЛЬНА ЛАБОРАТОРІЯ
ТОВ "ОСП "СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР"
(відділення № 1: 03142, м.Київ, проспект Палладіна, 32/34)
атестат акредитації виданий НААУ № 20267 до 19.01.2027 р.

UA TR 063

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 489-н
від 28 серпня 2026 р.

Замовник: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962.
Найменування і марка нафти або нафтопродуктів: паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL» ДП-Л-Євро5-В0.
Завод-виробник базового палива: Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva', Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва;
Адреса поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул.Кривова, 42.
Поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул.Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962.
Розповсюджувач: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м.Ірпінь, вул.Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962.
Акт відбирання проби: № 2212-н від 27.08.2026 р.
Номер резервуару (транспортного засобу): пробу відібрано за адресою: Київська обл., Фастівський р-н, с.Крячки, вул.Кривова, 42 із резервуару РВС-13, об'єм партії 155 000 кг.
Дата виготовлення: 26.08.2026 р.
Дата проведення лабораторних випробувань: 27.08.2026 р. – 28.08.2026 р.
Декларація про відповідність: № UA.TR.063.D2212-26 від 28.08.2026 р.
Номер нормативного документа на нафтопродукт: ТУ У 23.2-31982734-002:2010 «Паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL». Технічні умови» зі змінами № 1,2.

№ п/п	Найменування показника	Норма згідно НР	Фактично	НД на метод контролювання
1	Цетанове число, не менше	51	52*	ДСТУ 8735:2017
2	Густина за температури 15°С, кг/м³, в межах	-	837.0	ДСТУ EN ISO 3675:2012
3	Масова частка поліциклічних ароматичних вуглеводнів, %, не більше	8	3.6*	ДСТУ EN 12916:2022 (EN 12916:2019, IDT)
4	Вміст сірки, мг/кг, не більше	10	7.4*	ДСТУ ISO 20846:2022 (EN ISO 20846:2019, IDT, ISO 20846:2019, IDT)
5	Температура спалаху в закритому тиглі, °С, не нижче	55	58.0	ДСТУ ISO 2719:2006
6	Фракційний склад – 95 % (об.) перегоняється за температури, °С, не вище	360	353.8	ASTM D86-20b
7	Гранична температура фільтрованості, °С, не вище	мінус 8	мінус 8	ДСТУ EN 116:2012
8	Об'ємна частка стилових/метилових естерів жирних кислот, %	0	<0,05* (відсутність)	ДСТУ EN 14078:2022 (EN 14078:2014, IDT)
9	Змащувальна здатність: діаметр плями зносу за температури 60°С, мкм, не більше	460	300*	ДСТУ EN ISO 12156-1:2022 (EN ISO 12156-1:2018, IDT, ISO 12156-1:2018)

* Показники якості згідно протоколу випробувань № 2393/26 від 28.08.2026 р. виданий випробувальною лабораторією ТОВ «НВО «ТЕХНОЛОГІЯ ПРОЦЕСІВ КОНТРОЛЬ», 28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9 (атестат про акредитацію виданий НААУ за № 201483 чинний до 25.05.2031 р.)
До палива додано присадку Keropur® DP5212 у кількості 40 мг/кг.
Гарантійний термін зберігання – 1 рік від дати виготовлення.

Висновок: за перевіреними показниками зразок палива дизельного підвищеної якості «VENTUS DIESEL» ДП-Л-Євро5-В0 відповідає вимогам Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ № 927 від 01.08.2013р., додаток 3).

Начальник лабораторії (підпис) Наталія АРТЕМЕНКО

ТОВ "КЛЕОН ОЙЛ"
КОД ЄДРПОУ 30189837
АЗС вул. Богатирська, 1Г
067 408 56 98

Орган з сертифікації продукції
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ «СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ЦЕНТР»

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

CERTIFICATE OF CONFORMITY

Зареєстровано в реєстрі органу оцінки відповідності за № UA.TR.063.02212-26
Registered at the Record of System under №

Термін дії з 28 серпня 2026 **до** 17 червня 2027
Term of validity is from

Продукція *Production*: Паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL» ДП-Л-Євро5-В0

код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД 19.20.26

код ДКПП, ОКП

Відповідає вимогам *Comply with the requirements*: Технічного регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (Постанова КМУ №927 від 01.08.2013р. зі змінами) додаток 3

Виробник продукції *Producer of production*: Завод-виробник: Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva'. Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва.
Адреса поліпшення якості: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42.
Поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», 08202, Київська область, Бучанський район, місто Ірпінь, вулиця Соборна, будинок 195-3, офіс 2

Сертифікат видано *Certificate is issued on*: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», 08202, Київська область, Бучанський район, місто Ірпінь, вулиця Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962

Додаткова інформація *Additional information*: Паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL» ДП-Л-Євро5-В0, згідно з ТУ У 23.2-31982734-002:2010 «Паливо дизельне підвищеної якості«VENTUS DIESEL», Технічні умови» зі змінами № 1,2. ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови» зі змінами № 1, 2; кількістю 155 000 кг, отримане за Технологічним регламентом ТР 35153262.002:2024; акт №104/26 від 26.08.2026р. Модуль F1.

Сертифікат видано органом оцінки відповідності *Certificate is issued by the conformity assessment body*: ОС ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр», 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140, акредитований НААУ на сертифікацію продукції відповідно до ДСТУ EN ISO/IEC 17065 атестат про акредитацію №1О085 чинний до 23.10.2029; тел. (044) 503-66-85

На підставі *On the grounds*: протоколів випробувань: №489-н від 28.08.2026 ВЛ ТОВ «Орган з сертифікації продукції «Сертифікаційний інформаційний центр» (адреса: відділення № 1, 03142, м. Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 220, атестат акредитації виданий НААУ № 20267 від 20.01.2022); № 2393/26 від 28.08.2026 ВЛ ТОВ «НВО «Технологія. Процеси. Контроль» (адреса: 28040, Кіровоградська обл., м. Олександрія, смт. Олександрійське, вул. Клубна, 9, атестат акредитації виданий НААУ № 201483 чинний до 25.05.2031)

№ 03049

Керівник органу з сертифікації *Director of the certification body*: С.М. УСАЧЕНКО
підпис — ініціали, прізвище

М.П.

АА №3129

Чинність сертифікату відповідності можна перевірити в реєстрі органу оцінки відповідності за e-mail: sie2021@ukr.net, www.sertcert.ua або за тел. (044) 503-66-85

ДЕКЛАРАЦІЯ
про відповідність

Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами)
(назва Технічного регламенту)

Завод-виробник: Akcine bendrove 'ORLEN Lietuva', Juodeikiai, LT-89453, Mazeikiai, Lietuva, Литва.

Адреса поліпшення якості: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Київська обл., Фастівський р-н, с. Крячки, вул. Кривова, 42

Поліпшення якості здійснено: ТОВ «АВТОСОЛЮШН», 08202, Київська область, Бучанський район, місто Ірпінь, вулиця Соборна, будинок 195-3, офіс 2
(повне найменування суб'єкта господарювання (виробника або уповноваженого представника, постачальника, який декларує відповідність палив) та його місцезнаходження)

підтверджує, що паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL», ДП-Л-Євро5-В0, код ДКПП 19.20.26, партія в кількості 155 000 кг
(позначення палива)

яке виготовляється за ТУ У 23.2-31982734-002:2010 «Паливо дизельне підвищеної якості «VENTUS DIESEL». Технічні умови» зі змінами № 1,2
(позначення та назва нормативного документа)

відповідає вимогам Технічному регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (затверджений постановою КМУ від 1 серпня 2013р. № 927 зі змінами), як паливо дизельне підвищеної якості VENTUS DIESEL», ДП-Л-Євро5-В0
(назва національних стандартів із зазначенням років їх затвердження, що застосовані під час оцінки відповідності та/або рішень, прийнятих для забезпечення виконання вимог Технічного регламенту)

Сертифікат відповідності № UA.TR.063.02212-26 від 28.08.2026р. до 17.06.2027р. ООВ
(номер сертифіката відповідності, дата його реєстрації, строк дії,

ТОВ 'Орган з сертифікації продукції 'Сертифікаційний інформаційний центр', 03142, м.Київ, пр-т Ак. Палладіна 32/34, к. 140
назва та місцезнаходження призначеного органу з оцінки відповідності)

Декларацію складено під повну відповідальність ТОВ «АВТОСОЛЮШН», Україна, 08202, Київська обл., Бучанський р-н, м. Ірпінь, вул. Соборна, будинок 195-3, офіс 2, код ЄДРПОУ 40140962

Директор ТОВ «АВТОСОЛЮШН» _____ Володимир СКОПІН
(посада) (підпис) (ініціали та прізвище)

М.П.

Реєстраційний номер декларації № UA.TR.063.D2212-26
від «28» серпня 2026р.

15987

UNIMOT TERMINALE

UNIMOT TERMINALE SP. Z O.O.
43-502 Czechowice-Dziedzice ul. Łukasiewicza 2

Terminal Paliw
43-502 Czechowice-Dziedzice
Łukasiewicza 2

Czechowice-Dziedzice

ODPIS ZE ŚWIADECTWA JAKOŚCI DLA DOWODU WYDANIA NR 050323129A/A wystawiony dnia 2026-08-28
Nazwa wyrobu: BENZYNA98

Świadectwo jakości nr: **500006395/0** PL

Numer próbki: **3/50/08/2026**

Nr zbiornika: **Zb.4**

WYNIKI BADAŃ

L.p.	Oznaczenie wielkości	J.m.	Wartość oznaczona	Wymagania wg normy
1	Gęstość w temp. 15 °C	kg/m^3	746,0	Min 720,0 Max 775,0
2	Liczba oktanowa (RON)	-	98,2	Min 98,0
3	Liczba oktanowa (MON)	-	88,7	Min 88,0
4	Zawartość ołowiu	mg/l	<2,5	Max 5,0
5	Zawartość benzenu	%(V/V)	0,82	Max 1,00
6	Zawartość siarki	mg/kg	0,9	Max 10,0
7	Zawartość manganu	mg/l	< 0,2	Max 2,0
8	Okres indukcyjny	min	> 360	Min 360
9	Zawartość żywic obecnych (po przemyciu rozpuszczalnikiem)	mg/100ml	1	Max 5
10	Badanie działania korodującego na miedzi (3 h w temp. 50 st. C)	Klasa	1	Max 1
11	Wygląd zewnętrzny	-	jasny i przeźroczysty	
12	Prężność par (DVPE)	kPa	57,4	
13	Skład frakcyjny	-		
14	- do temp. 70 C destyluje, E70	%(V/V)	28,5	
15	- do temp. 100°C destyluje, E100	%(V/V)	55,0	Min 46,0 Max 72,0
16	- do temp. 150°C destyluje, E150	%(V/V)	90,8	Min 75,0
17	- koniec destylacji, FBP	°C	185,3	Max 210
18	- pozostałość	%(V/V)	1,0	Max 2
19	Zawartość związków org. tlenowych	-		
20	- alkohol metylowy (MEOH)	%(V/V)	0,0	Max 3,0
21	- alkohol etylowy (ETOH)	%(V/V)	0,3	Max 10,0
22	- alkohol izopropylowy (IPA)	%(V/V)	0,0	Max 12,0
23	- alkohol tert-butylowy (TBA)	%(V/V)	0,0	Max 15,0
24	- alkohol izobutylowy (IBA)	%(V/V)	0,0	Max 15,0
25	- eter etylo-tert-butylowy (ETBE)	%(V/V)	14,8	
26	- etery (z 5 lub więcej atomami węgla)	%(V/V)	14,8	Max 22,0
27	- inne związki organiczne zaw. tlen	%(V/V)	0,0	Max 15,0
28	- eter etylo-tert-amyłowy (TAEE)	%(V/V)	0,0	
29	- zawartość tlenu	%(m/m)	2,4	Max 3,7
30	Zawartość węglowodorów typu:	-		
31	- olefinowego	%(V/V)	1,9	Max 18,0
32	- aromatycznego	%(V/V)	34,2	Max 35,0
33	Indeks lotności, VLI	-		

Orzeczenie: **Produkt spełnia wymagania normy PN-EN 228 oraz Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 26 czerwca 2024 r. (Dz. U. 2024 poz. 1018).**

Sezonowe wymagania dla DVPE (kPA) dla okresu:: **L 1.05-30.09 (45-60); P 1.03-30.04 oraz 1.10-31.10 (45-90); Z 1.11-28.02 (60-90).**

Sezonowe wymagania dla E70 (%m/m) dla okresu:: **L 1.05-30.09 (22-50); P 1.03-30.04 oraz 1.10-31.10 (22-52); Z 1.11-28.02 (24-52).**

Sezonowe wymagania Indeksu lotności dla okresu:: **P 1.03-30.04 oraz 1.10-31.10 max. 1150**

Data wystawienia: **2026-08-28**

Świadectwo wystawił: **Janos Tomasz**

НАФТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
«2» 09 2026 р.
Відвантажив

ПАСПОРТ ЯКОСТІ № 17/04/2026 від «17» квітня 2026 р.

Найменування і марка газу	Газ нафтовий скраплений автомобільний, марки С
Номер нормативного документа на газ	ДСТУ EN 589:2017
Найменування організації (замовник випробувань)	ТОВ «ЕЛ ПІ ДЖІ СЕРВІС» 42958295
Постачальник:	ТОВ «ЕЛ ПІ ДЖІ СЕРВІС» 42958295
Завод-виробник	08420, Київська обл., с. Переяславське, вул. Шевченка, 1В
Відомості щодо декларації про відповідність/сертифікат	
Дата виготовлення газу	Квітень 2026 року
Місце відбирання	ГНС LPG PROGRESS , Київська обл., с. Переяславське, вул. Шевченка, 1В
Номер резервуара (транспортного засобу)	ПС 200 : 1,2,5
Рівень наповнення (мм) / Кількість (т)	440,418 т
Акт відбирання проби	Акт № 17/04/2026 від „17" квітня 2026 р.
Дата проведення лабораторних випробувань	«17» квітня 2026 р.

Назва фізико-хімічного показника	Нормативне значення за ДСТУ EN 589:2017	Фактичне значення	Метод випробуван
1. Октанове число за моторним методом, ОЧ/М, не менше	89,0	95,4	ДСТУ EN 589 дод
2. Загальний вміст дієнів, (разом з 1,3-бутадієном),% молярний, не більше	0,5	0,1	ASTM D 2163
3. Наявність сірководню	Відсутність	Відсутній	ДСТУ EN ISO 8
4. Вміст загальної сірки (після одоризації), мг/кг, не більше	50	24	ASTM D 6667
5. Корозія мідної пластинки (1 год за температури 40 °С), оцінка	Клас 1	Клас 1	ДСТУ EN ISO 62
6. Залишок після випаровання, мг/кг, не більше	60	20	ДСТУ EN 1547
7. Тиск пари манометричний за температури 40°С, кПа, не більше	1550	1247	ДСТУ EN ISO 4
8. Температура, за якої манометричний тиск пари не менше ніж 150 кПа, °С, не більше -марка А -марка В -марка С -марка D -марка Е	 -10 -5 0 +10 +20	 0 	ДСТУ EN ISO 89 дод. С
9. Вміст води	Витримує	Витримує	ДСТУ EN 1546
10. Запах	Неприємний і характерний за концентрації в повітрі 20% від НМЗ	Неприємний і характерний за концентрації в повітрі 20% від НМЗ	ДСТУ EN 589 дод
11.Густина за температури 15 °С, кг/м³	Не нормується, визначення обов'язкове	0,529979	ДСТУ EN ISO 8

*** Гарантійний термін зберігання 180 днів від дати виготовлення.**

Висновок: За перевіреними показниками зразок газу відповідає вимогам ДСТУ EN 589:2017 "Палива автомобільні. Газ нафтовий скраплений. Технічні вимоги та методи контролювання" для марки С.

Директор ТОВ « ЕЛ ПІ ДЖІ СЕРВІС» Жеріков С.О.

ТОВ "КЛЕОН ОЙЛ"
Код ЄДРПОУ 391898
АЗС вул. Богатирська
067 408 56 9

Товариство з обмеженою відповідальністю "АВТОСОЛЮШН" Ідентифікаційний код 40140962 * Україна *

АВТОБАЗА
КОПІЯ ВІРНА
13 09 2026 р.

Додаток 22

ДОГОВІР № 26885/5-08

про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення

м. Київ **11 липня 2022 року**

Приватне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому *Виконавець*, в особі заступника директора з реалізації послуг юридичним особам розрахункового департаменту ПрАТ «АК «Київводоканал» Терещенка Юрія Євгеновича, діючого на підставі Довіреності № 2065 від 01.12.2021, з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю «АВТОБАНСЕРВІС», назване в подальшому *Споживач*, в особі Генерального директора Чернявського Ігоря Євгеновича , діючого на підставі Статуту з другої сторони, уклали цей договір про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Цей договір укладається у відповідності із Законами України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання».
За цим договором Виконавець зобов'язується надавати Споживачу послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних вод у систему централізованого водовідведення м. Києва за адресами об'єктів водоспоживання, зазначеними у дислокації об'єктів централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (яка є невід'ємною частиною цього договору) та на підставі пред'явлених Споживачем вимог до скиду стічних вод у систему централізованого водовідведення м. Києва (надалі – Вимоги до скиду стічних вод), а Споживач зобов'язується здійснювати своєчасну оплату наданих йому Виконавцем послуг на умовах цього договору та дотримуватися порядку користування питною водою з комунальних водопроводів і приймання стічних вод, що встановлені Правилами користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України, затверджених наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27.06.2008 № 190 (в подальшому - Правила користування), Правилами приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення та Порядку визначення розміру плати, що справляється за понаднормативні скиди стічних вод до систем централізованого водовідведення, затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.12.2017 № 316 (в подальшому – Правила приймання стічних вод), Правилами приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва, затверджених розпорядженням виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 12.10.2011 № 1879 (в подальшому - Місцеві правила приймання), а також дотримуватися норм, визначених іншими нормативними актами, що регулюють правовідносини, які виникають за цим договором.
1.2. За договором встановлюється цілодобовий режим водопостачання та приймання стоків. Виконавцем може бути змінений режим водопостачання та водовідведення, відповідно до діючого законодавства України, а також у випадку прийняття органами місцевого самоврядування або органами виконавчої влади відповідних нормативних документів, які визначатимуть інший режим надання послуг (встановлення графіків подачі води та/або приймання стоків тощо), без внесення змін до цього договору.
1.3. Обсяг води, що підлягає постачанню та прийняттю в систему каналізації, надається Споживачем у вигляді нормативного розрахунку (погодинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який затверджується Дніпровським басейновим управлінням водних ресурсів та узгоджується з Виконавцем і є невід'ємною частиною договору або Технічних умов на водопостачання, виданих та погоджених Виконавцем. Загальний обсяг поставлених за цим договором послуг визначається загальною кількістю наданих Споживачу протягом дії договору кубічних метрів води та прийнятих у міську каналізацію стічних вод – є договірним обсягом та використовується в розрахунках.
1.4. Виконавець забезпечує якість питної води відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171-10 до межі балансової належності (точки, в якій відбувається передача послуг від Виконавця до Споживача).
1.5. Споживач забезпечує наявність та своєчасне подовження Вимог до скиду стічних вод згідно із вимогами чинного законодавства (за виключенням передбачених законодавством випадків, коли споживачу не потрібно отримувати Вимоги до скиду стічних вод), а також забезпечує скид стічних вод з дотриманням допустимих концентрацій забруднюючих речовин.
1.6. Під час виконання умов цього Договору Сторони складають та використовують електронні документи та застосовують електронний підпис відповідно до вимог Законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

2. ОБЛІК ВОДИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ТА ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ

2.1. ОБЛІК ПОСТАВЛЕНОЇ ВОДИ ТА КІЛЬКІСТЬ ПРИЙНЯТИХ СТОКІВ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ:

2.1.1. Кількість поставленої Споживачу води визначається за показаннями засобу обліку, зареєстрованого у Виконавця, окрім випадків, передбачених Правилами користування. У випадку наявності у Споживача декількох об'єктів водоспоживання, облік спожитої ним води здійснюється з урахуванням показань всіх засобів обліку, зареєстрованих за Споживачем. Обсяг наданої води для поливу та на інші власні потреби Споживача, незалежно від його організаційно-правової форми, визначається за показаннями засобів обліку. В разі технічної неможливості встановлення засобу обліку, кількість води, поставленої для поливу та інших власних потреб Споживача, може визначатися за узгодженим з Виконавцем розрахунком на підставі наданих Споживачем інформації та документів, якими визначена площа поливу та обсяги води на відповідні власні потреби.
2.1.2. Споживач щомісяця в період з **25 по 30 число поточного місяця** знімає та передає Виконавцю послуг показання засобів обліку води через електронний особистий кабінет за електронною адресою: https://legals.vodokanal.kiev.ua (далі – Сервіс). Передані через електронний особистий кабінет показання з приладів обліку підтверджують обсяг отриманих Споживачем послуг з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення та є підставою для проведення Виконавцем нарахувань Споживачу за спожиті послуги централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення і виставлення рахунків.
Для Сервісу використовуються реєстраційні дані: електронна пошта Споживача: avtoban_zvit@klo.ua, контактний тел. _____, код реєстрації на сайті Сервісу.
При підписанні документів електронним підписом використовується сертифікат, виданий центром сертифікації ключів _____. Споживач зобов'язується ознайомитися з порядком користування Сервісом, що розміщені на сайті Сервісу та на сайті https://vodokanal.kiev.ua. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Сервісу.
У разі виникнення у Споживача обставин, які унеможливлюють отримання/відправлення електронних документів за допомогою Сервісу, Споживач зобов'язаний отримувати/відправляти документи Виконавцю в паперовому вигляді, зокрема через Центри обслуговування споживачів Виконавця.

В такому випадку Споживач знімає та передає в паперовому вигляді Виконавцю через Центри обслуговування споживачів (в період з 25 по 30 число поточного місяця) інформацію у формі Акта про спожиті послуги з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, який підтверджує обсяг наданих послуг, є підставою для проведення нарахувань за спожиті послуги централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення та виставлення рахунків, та який є невід'ємною частиною цього Договору (додаток 3).

У разі, якщо показання засобів обліку в Акті про спожиті послуги з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, що наданий Споживачем, різняться та не співпадають із показаннями засобів обліку, зафіксованими Виконавцем (на дату закінчення розрахункового періоду), такий Акт не погоджується Виконавцем та не підлягає до розрахунку.

У цьому випадку Виконавець надає Споживачу для підписання Акт, у якому зафіксовані дані Виконавця. Споживач підписує цей Акт та повертає протягом двох діб з дня його отримання на адресу Виконавця. У разі неповернення Виконавцю підписаного Споживачем Акта у вищезазначений термін, цей Акт вважається погодженим Споживачем.

2.1.3. У разі не надання або несвоєчасного надання Споживачем інформації про обсяги спожитих послуг, Виконавець має право проводити нарахування Споживачу згідно нормативного розрахунку, а у разі відсутності нормативного розрахунку, відповідно до вимог чинного законодавства України.

Виконавець періодично, зазвичай раз у квартал, але не рідше ніж один раз на рік, проводить контрольне зняття показань вузлів обліку. Якщо під час такого контрольного зняття будуть виявлені розбіжності між показаннями Виконавця та даними Споживача. Виконавець проводить Споживачу перерахунок кількості поданої питної води і обсягів скинутих стічних вод за період від попередньої перевірки до моменту виявлення розбіжності згідно з показниками засобів обліку. Цей перерахунок здійснюється за умови, якщо Виконавцем не було виявлено фактів штучного втручання в роботу засобів обліку, їх виходу з ладу або пошкодження пломб.

2.1.4. Для Споживача із стабільним об'ємом водоспоживання (до 30 м. куб. із незначним коливанням) зняття показань засобів обліку може здійснюватися Виконавцем поквартально, при цьому останній направляє Споживачу щомісячно розрахункові документи на оплату наданих послуг, виходячи із його середньодобового споживання води. Показання засобу обліку за відповідний період можуть бути прийняті до розрахунків Виконавцем від Споживача в письмовому вигляді або в інший спосіб. В разі, якщо Споживач не забезпечить присутності свого представника для зняття показань, дані, що зняті Виконавцем, є підставою для виставлення розрахункових документів на оплату наданих послуг.

2.1.5. Якщо вести облік води за показаннями засобу обліку неможливо з причин, що не залежать від Споживача та зафіксовані в установленому порядку (зняття засобу обліку Виконавцем, пошкодження скла, корозія циферблата, припинення нормальної роботи засобу обліку через несправності, що виникли в його механізмі, тощо), кількість використаної води за термін відсутності засобу обліку (але не більше 2-х місяців) визначається за середньодобовою витратою за попередні два розрахункові місяці. У разі тривалості роботи засобу обліку менше 2-х місяців кількість води визначається за середньодобовою витратою за період роботи засобу обліку не менше 15 діб. Після закінчення зазначеного терміну, якщо вести облік води неможливо з вини Виконавця, подальше визначення обсягів водоспоживання здійснюється за нормами споживання, а при їх відсутності, згідно нормативного розрахунку (погодинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який узгоджується з Виконавцем і є невід'ємною частиною договору.

2.1.6. Обсяг наданих Споживачу послуг з водовідведення визначається на рівні обсягів спожитих ним послуг з водопостачання (в тому числі постачання гарячої води), згідно з показаннями засобів обліку води, зареєстрованих у Виконавця, або за показаннями засобів обліку стічних вод, зареєстрованих у Виконавця та/або іншими способами визначення об'ємів стоків у відповідності до Правил користування, Правил приймання стічних вод та Місцевих правил приймання.

2.1.7. У разі недопущення Споживачем представника Виконавця до зняття показань засобу (-ів) комерційного обліку, Виконавцем протягом трьох місяців приймається середньодобове споживання таким Споживачем відповідної послуги за попередні 12 місяців (якщо попередніх місяців нараховується менш як 12, за фактичний час споживання послуги, але не менш як 15 діб)

2.1.8. Облікові дані Споживача щодо кількості та вартості спожитих ним послуг підлягають обов'язковому звірянню у Виконавця. Споживач щоквартально, не пізніше 10-го числа наступного за звітним кварталом місяця та в інші строки (за письмовою вимогою Виконавця) направляє до останнього письмовий звіт по обсягам наданих послуг (за встановленою Виконавцем формою) та проводить з останнім звіряння обсягів наданих послуг у відповідному обліковому періоді, а також звіряння по проведених розрахунках за надані послуги. Для проведення звіряння Споживач направляє свого представника до Виконавця із необхідними для цього обліковими та бухгалтерськими документами. Звіряння вважається проведеним з моменту отримання Виконавцем підписаного повноважними особами Акту звіряння розрахунків. В разі невиконання Споживачем цього пункту договору, облікові дані Виконавця щодо кількості та вартості наданих послуг та проведених Споживачем розрахунків у відповідних періодах вважаються безумовно погодженими Споживачем.

2.1.9. Усі засоби обліку Споживача в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати повірки підтверджують свідоцтвом про повірку або записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційної документації. Засоби обліку опломбовуються з нанесенням відбитка повірочного тавра в місцях, що передбачені експлуатаційною документацією. У випадку тривалості повірки понад місяць з вини Споживача, об'єм води визначається відповідно до п. 3.3 Правил користування до дня установки повіреного засобу обліку.

2.1.10. У разі самовільних дій (знімання засобів обліку, здійснення будь-яких замін їх частин або змінення положення на водомірному вузлі, де їх встановлено, знімання пломб, накладених компетентним органом або Виконавцем, порушення цілісності пломб на засобах обліку, а також на їх з'єднувальних частинах) Споживач сплачує витрату води згідно з пунктами 3.3, 3.4 Правил користування.

2.2. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ:

2.2.1. Плата за послуги складається з:

1) плати за послугу, що розраховується виходячи з розміру затверджених тарифів на послугу та обсягу спожитих послуг, визначеного відповідно до законодавства;

2) плати внесків за обслуговування вузлів комерційного обліку, яка встановлюється органами сільських, селищних, міських рад відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» ..

2.2.2. Виконавець щомісячно направляє до банківської установи Споживача розрахункові документи (в електронному вигляді - дебетові повідомлення або у паперовому вигляді вимоги-доручення тощо) для оплати за надані послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення відповідно до встановлених тарифів та внесків на обслуговування вузлів комерційного обліку. Виконавець може оформлювати і передавати Споживачу розрахункові документи іншим способом, що не суперечить чинному законодавству України. Тарифи на послуги з водопостачання та водовідведення встановлюються уповноваженими органами відповідно із чинним законодавством та не підлягають узгодженню сторонами. Розмір внесків за обслуговування вузлів комерційного обліку, визначається окремо для кожної будівлі з розрахунку на один рік, коригується щороку виконавцем та не підлягає узгодженню зі Споживачем. У разі зміни тарифів та/або внесків за обслуговування вузлів комерційного обліку у період дії цього договору, Виконавець доводить Споживачу інформацію про вказані зміни у розрахункових документах без внесення додаткових змін до цього договору стосовно строків їх введення та розмірів.

2.2.3.У розрахункових документах зазначаються вартість та кількість наданих послуг за відповідний період, а також розмір діючих тарифів та внесків за обслуговування вузлів комерційного обліку. Оплата вартості послуг здійснюється Споживачем щомісячно у безготівковій формі у п'ятиденний строк з дня направлення Виконавцем розрахункового документу до банківської установи Споживача або отримання ним розрахункових документів іншим способом. За згодою Виконавця оплата може здійснюватися іншими способами, що не суперечать чинному законодавству України. В разі утворення боргу оплата за надані послуги, що надходить від Споживача,

незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, може зараховуватися Виконавцем в погашення боргу.
2.2.4. У разі неотримання від Виконавця поточного щомісячного розрахункового документа, Споживач здійснює оплату вартості наданих йому послуг не пізніше 5-го числа наступного місяця платіжним дорученням, виходячи з діючого тарифу та фактичної кількості наданих йому послуг.
2.2.5. У разі незгоди щодо кількості або вартості отриманих послуг, зазначених у розрахунковому документі, Споживач зобов'язаний у десятиденний строк з дня направлення Виконавця розрахункового документа до банківської установи Споживач, письмово повідомити про це Виконавця та у цей же строк направити представника з обґрунтовуючими документами для проведення звіряння та підписання акту. В іншому випадку відмова Споживача оплатити розрахунковий документ Виконавця вважатиметься безпідставною.
2.2.6. Виконавець щомісяця, до 05 числа місяця наступного за звітним, на підставі Акту про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення, сформованого через Сервіс або наданого в паперовому вигляді через Центри обслуговування споживачів, формує рахунки та акти приймання-передачі наданих послуг (далі – Документи) в електронному вигляді з електронним підписом та надає їх за допомогою Сервісу та через систему M.E.Doc (Далі – Електронний документообіг).
Споживач отримує, надіслані Виконавцем Документи, через існуючу реєстрацію в Електронному документообігу, як в системі M.E.Doc, так і у його модулях.
Після 05 числа місяця наступного за звітним, Споживач має можливість за допомогою Сервісу сформувати Документи самостійно, а також підписати їх зі свого боку електронним підписом.
2.2.7. Сторони визнають, що електронний документ, сформований та переданий за допомогою Сервісу або Електронного документообігу є оригіналом та має таку ж юридичну силу, як і документ, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений підписом і печаткою однієї або обох Сторін.
Документи, надіслані Споживачу в електронному вигляді, є первинними документами, які підтверджують факт надання послуг та обсяг наданих послуг за цим Договором. На вимогу однієї із сторін, Документи мають бути складені, підписані та надані в паперовому вигляді.

3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

3.1. ВИКОНАВЕЦЬ ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ:

3.1.1 Забезпечувати Споживачу постачання питної води, якість якої відповідає ДСанПіН 2.2.4-171-10 до межі балансової належності (точки, в якій відбувається передача послуг від Виконавця до Споживача).
3.1.2 Приймати від Споживача стічні води на умовах цього договору, визначати у строки, встановлені графіком обслуговування засобів обліку Споживача, кількість наданої Споживачу води та прийнятих від нього стоків в міську систему водовідведення:
3.1.3. Щомісячно, в разі необхідності в інші строки, направляти Споживачу розрахункові документи на оплату наданих йому послуг.
3.1.4. У разі аварійного припинення водопостачання та/або прийняття стоків не з вини Споживача вживати заходи щодо якнайшвидшого усунення причин, що унеможливлюють постачання води та/або прийняття стоків.
3.1.5. Під час знімання показань з засобу(-ів) обліку Споживача перевіряти цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних пристроях.
3.1.6. Здійснювати передбачені нормативними актами заходи щодо забезпечення виконання взятих на себе зобов'язань.

3.2. ВИКОНАВЕЦЬ МАЄ ПРАВО:

3.2.1. Вимагати від Споживача дотримання ним чинних Правил користування та інших нормативних документів, зазначених в п. 1.1 цього договору.
3.2.2. Надавати Споживачу пропозиції щодо усунення порушень, виявлених у Споживача, контролювати їх своєчасне виконання.
3.2.3. Вимагати від Споживача безперешкодного доступу представників Виконавця (за наявності належним чином оформленого посвідчення або письмового розпорядження щодо проведення інспекції тощо) до засобів обліку водоспоживання та каналізаційних колодязів, доступу до внутрішньобудинкових водопровідних, каналізаційних мереж та санітарно-технічних пристроїв.
3.2.4. В будь-який час проводити обстеження водопровідних та каналізаційних систем Споживача, приладів, пристроїв та цілісності пломб на них, перевіряти дотримання Споживачем вимог, передбачених п. 1.5 цього договору, контролювати раціональне водоспоживання тощо, а також складати акти за результатами цих обстежень, надавати Споживачу приписи щодо усунення порушень, виявлених у Споживача, встановлювати строки усунення порушень, контролювати їх своєчасне виконання.
3.2.5. Знімати засіб обліку для контрольної перевірки його роботи та/або уточнення фактичних витрат води до закінчення терміну його експлуатації, що визначається нормативними актами; здійснювати інші заходи, передбачені чинним законодавством для підприємств питного водопостачання.
3.2.6. Припиняти надання послуг до повного погашення Споживачем заборгованості за спожиті послуги водопостачання та водовідведення, а також у зв'язку з невиконанням Споживачем вимог Виконавця, у разі нераціонального використання послуг водопостачання та/або водовідведення, припинення дії цього договору, а також у випадках, передбачених чинним законодавством та умовами цього договору.
3.2.7. Нараховувати Споживачу обсяги водоспоживання (але не більше трьох місяців) за середньодобовою витратою за попередні 12 місяців у разі недопуску Споживачем представника Виконавця до зняття показань засобу (-ів) обліку. У разі недопуску Споживачем представника Виконавця для зняття показань після закінчення тримісячного строку з дня недопуску, Виконавець нараховує обсяги водоспоживання за нормативами споживання.
3.2.8. Формувати, підписувати та відправляти Споживачу Документи в електронному вигляді з електронним підписом, у разі застосування Електронного документообігу.

3.3. СПОЖИВАЧ ЗОБОВ'ЯЗУЄТЬСЯ:

3.3.1. Надавати повну і достовірну інформацію, яка є невід'ємною частиною договору щодо кількості та місцезнаходження всіх об'єктів водоспоживання, приєднаних до міських комунальних мереж, якими він користується на праві власності, оперативного управління або знаходяться у його повному господарському віданні тощо. Один раз на квартал надавати Виконавцю перелік споживачів, які приєдналися до каналізаційної мережі Споживача і мають свої джерела водопостачання (артсвердловини).
3.3.2. Забезпечувати на всіх об'єктах водоспоживання та водовідведення облік шляхом встановлення засобів обліку у відповідності із технічними умовами, погодженими Виконавцем. У разі пошкодження засобу (-ів) обліку, у термін не пізніше 10-ти робочих днів, письмово повідомляти про це Виконавця та відповідно пропозицій (вимог) Виконавця вжити необхідних заходів щодо його ремонту або заміни на робочий. Раціонально використовувати водні ресурси, не допускати витоків питної води з водопровідних мереж, що утримуються ним.
3.3.3. У семиденний строк з моменту здійснення правочину щодо об'єктів водоспоживання (відчуження, придбання, прийняття в користування тощо) письмово повідомити Виконавця про здійснення правочину, внести зміни до дислокації об'єктів та надати Виконавцю належним чином засвідчені копії документів, підтверджуючі вчинення відповідного правочину. У разі здійснення відчуження об'єкта водоспоживання Споживач сплачує вартість спожитих ним послуг у повному обсязі по дату вчинення правочину.
3.3.4. Своєчасно, у встановлені чинним законодавством терміни, здійснювати повірку засобів обліку.
3.3.5. Сплачувати вартість наданих йому Виконавцем послуг на умовах цього договору.

3.3.6. Сплачувати додаткову оплату (з відповідним підвищеним коефіцієнтом кратності) за перевищення нормативів допустимих концентрацій забруднюючих речовин в стічних водах, в розмірі, визначеному згідно з чинним законодавством.
3.3.7. Сплачувати за додаткову плату за скид стічних вод у разі відсутності Вимог до скиду в розмірі, визначеному згідно з чинним законодавством.
3.3.8. У разі безобліквого водокористування та водовідведення сплачувати плату, розраховану згідно з п. 3.3. Правил користування.
3.3.9. Забезпечувати своєчасний та безперешкодний доступ представникам Виконавця (при наявності посвідчень) для зняття показань засобів обліку водоспоживання, для взяття з каналізаційних колодязів контрольних проб на перевірку допустимих концентрацій (ДК) забруднюючих речовин у стічних водах, що приймаються до міської системи водовідведення, для обстеження водопровідних та каналізаційних мереж, приладів та пристроїв на них, у тому числі забезпечувати безперешкодний доступ до обладнання периферійних пунктів контролю тиску (контрольних точок), що облаштовані на водопровідних вводах Споживача.
3.3.10. Затверджувати підписами повноважних осіб акти, що стосуються зняття показань засобів обліку та обстеження водопровідних мереж, приладів та пристроїв на них, приймання-передачі наданих послуг та звіряння розрахунків, тощо, які надаватимуться Споживачу Виконавцем.
3.3.11. Забезпечувати наявність та цілісність засобу(-ів) обліку на вузлах обліку, цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних і каналізаційних пристроях. У разі пропажі засобу обліку терміново повідомляти про це Виконавця та придбати новий засіб обліку для забезпечення належного обліку наданих послуг, не демонтувати непрацюючий (пошкоджений) засіб обліку без дозволу та/або присутності представника Виконавця.
3.3.12. Ознайомитись і дотримуватись вимог Правил користування при експлуатації водопровідних та каналізаційних мереж та належно виконувати умови цього договору.
3.3.13. Своєчасно подовжувати у встановленому порядку Вимоги до скиду стічних вод, утримувати в належному технічному та санітарному стані мережі та обладнання.
3.3.14. Щомісячно, в період з 25 по 30 число поточного місяця, передавати Виконавцю інформацію про показання засобів обліку у вигляді Акту про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення у спосіб передбачений цим Договором

3.4. СПОЖИВАЧ МАЄ ПРАВО:

3.4.1. Попередньої оплати послуг. При здійсненні попередньої оплати Споживач обов'язково зазначає про це у платіжному дорученні в призначенні платежу.
3.4.2. Отримання від Виконавця інформації щодо розрахунків, розшифровок Споживача, надання облікових даних у вигляді розрахункових листів (витяг з особового рахунку).
3.4.3. На підключення, в установленому порядку, до централізованого водопостачання та водовідведення нових об'єктів водоспоживання. Про нові підключення Споживач письмово повідомляє Виконавця (Розрахунковий департамент) протягом 7-ми днів з моменту підключення, вносить зміни у дислокацію об'єктів та оформляє необхідний пакет документів.
3.4.4. Вимагати від Виконавця усунення перешкод в користуванні послугами з водопостачання та водовідведення, якщо вони виникли з вини останнього.

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

4.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього договору відповідно до чинного законодавства та цього договору.
4.2. У разі порушення строків виконання зобов'язання по оплаті за надані послуги, Споживач сплачує Виконавцю пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми простроченого платежу за кожний день прострочення платежу. Нарахування пені припиняється через один рік від дня, коли зобов'язання мало бути виконано. Оплата Споживачем пені не звільняє останнього від оплати несплаченого рахунку в повному розмірі.
4.3. Споживач несе повну матеріальну відповідальність за втрату (пошкодження) засобу обліку, в тому числі якщо такий засіб обліку знаходиться на балансі Виконавцю.
4.4. В разі пошкодження Виконавцем внутрішньої водопровідної мережі, останній несе відповідальність за збитки, заподіяні власникові матеріальних цінностей, в разі встановлення його вини.
4.5. За скид в міську каналізаційну мережу стічних вод з перевищенням ДК забруднюючих речовин Споживач сплачує додаткову плату. передбачену чинним законодавством.
4.6. У разі безобліквого водокористування та водовідведення, Споживач сплачує Виконавцю плату, розраховану згідно з п. 3.3. Правил користування.
4.7. За неоплату виставленого Виконавцем згідно з цим договором рахунку, вимоги чи іншого документу щодо оплати отриманих послуг. Споживач сплачує Виконавцю штраф у розмірі 10% від несплаченої суми. Сплата штрафу не звільняє Споживача від обов'язку оплатити рахунок, вимогу чи інший документ щодо оплати отриманих послуг.
4.8. Виконавець не несе відповідальності за неотримання Споживачем послуг, а також за неналежну якість отриманих послуг у разі, якщо Споживач безпосередньо не приєднаний до міських мереж водопостачання та водовідведення, а користується послугами через мережі водопостачання та водовідведення іншого суб'єкта (споживача), який є власником (балансоутримувачем) таких мереж.
4.9. У разі порушення Споживачем п.3.3.9 цього договору Виконавець нараховує Споживачу оплату за надані послуги за середньодобовою витратою (але не більше трьох місяців) за попередні 12 місяців. У разі недопуску Споживачем представника Виконавець після закінчення тримісячного строку з дня недопуску, Виконавець нараховує обсяги водоспоживання за нормативами споживання.
4.10. У разі порушення Споживачем п. 3.3.11 цього договору, а також при неможливості зняття або заміни засобу обліку з причин несправності запірної арматури вузла комерційного обліку, Виконавець нараховує оплату за надані послуги згідно з нормативами водоспоживання та водовідведення.
4.11. У разі відмови Споживача здійснити заміну непрацюючого засобу (-ів) обліку або такого, який викликає у Виконавця сумнів щодо вірності його показів, водокористування Споживача вважається безобліковим і Виконавець нараховує оплату за надані послуги у відповідні періоди обслуговування згідно з п.3.3. Правил користування.
4.12. У разі порушення Споживачем п. п. 1.1, 1.5. цього договору, останній сплачує Виконавцю плату за скид стічних вод без чинних Вимог до скиду стічних вод, яка нараховується у п'ятикратному розмірі тарифу за водовідведення, відповідно до вимог чинного законодавства.

5. ОСОБЛИВІ УМОВИ

5.1. У випадку необхідності перекриття водопровідних вводів чи зупинки власних свердловин Споживач зобов'язаний письмово повідомити про це Виконавця за два дні до перекриття ним водопровідних вводів чи зупинки власних свердловин, у протилежному випадку претензії щодо розрахунків за послуги по цих вводах чи свердловинах Виконавцем не приймаються.
5.2. У випадку зміни діючого законодавства України, що регулюють відносини в сфері водопостачання та водовідведення, а також прийняття органами місцевого самоврядування чи виконавчої влади нормативних актів, якими регулюються відносини з надання послуг за цим договором, прийняття рішень щодо змін порядку розрахунків між суб'єктами господарювання, нове законодавство та новий порядок поширюється на умови цього договору без узгодження його сторонами та внесення додаткових змін.
5.3. Всі питання, не передбачені цим договором, регулюються чинним законодавством України.
5.4. У разі зміни організаційно-правової форми, найменування Споживача, інших його реквізитів, тощо останній письмово повідомляє Виконавця у семиденний строк з дати настання змін. Підставою для внесення Виконавцем змін в облікові дані є підписана сторонами додаткова угода та письмове повідомлення Споживача з доданими до нього належним чином засвідченими копіями документів.

підтверджуючих проведені зміни.
5.5. У разі надання несвоєчасно та/або недостовірної інформації щодо кількості об'єктів водоспоживання та їх місцезнаходження, не заявлені Споживачем об'єкти, при виявленні Виконавцем їх належності, вносяться останнім, шляхом їх включення в дислокацію об'єктів до цього договору без узгодження із Споживачем. По таких об'єктах Виконавець має право проводити нарахування за надані до них послуги згідно з п. 3.3 Правил користування.
5.6. У разі відсутності у Споживача поточного рахунку у банківській установі, оплата здійснюється Споживачем за рахунками Виконавця, які Споживач отримує у Виконавця, не пізніше кожного 10-го числа місяця, наступного за розрахунковим.
5.7. Спори, що можуть виникнути у процесі виконання цього договору, сторони намагатимуться вирішувати шляхом переговорів. Неврегульовані питання вирішуються у судовому порядку.
5.8. У разі існування у Споживача грошових зобов'язань перед Виконавцем, що виникли до набрання чинності цього договору, Споживач першочергово вживає заходи по виконанню таких грошових зобов'язань.
5.9. Споживач самостійно несе відповідальність за визначення його статусу як платника (неплатника) збору за спеціальне водокористування.
5.10. Всі попередні домовленості та угоди, що стосуються предмету цього договору, втрачають чинність з моменту його підписання.
5.11. Внесення змін до умов цього договору відбувається шляхом укладання сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено цим договором.
5.12. У разі зміни найменування чи інших реквізитів Виконавця, він повідомляє про це Споживача письмово.
5.13. У разі, якщо Споживач споживає лише послуги з приймання стічних вод, умови цього договору в частині водопостачання не застосовуються. У разі, якщо Споживач споживає лише послуги водопостачання, умови цього договору в частині водовідведення не застосовуються.
5.14. У разі припинення Виконавцем послуг водопостачання та водовідведення відповідно до умов цього Договору, за наслідки відключення об'єкта водоспоживання від мереж водопостачання та водовідведення Споживач несе повну відповідальність.
5.15. Сторони надають свою згоду на використання та обробку своїх персональних даних одна одній, в тому числі на надання їх третій особі, виключно для здійснення повноважень та дій, що необхідні для реалізації прав та виконання обов'язків, передбачених даним Договором, відповідно до вимог Закону України «Про захист персональних даних» та інших актів чинного законодавства.
5.16. Договір укладено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.
5.17. Додатки до цього Договору а саме: Дислокація об'єктів, Акт про спожиті послуги з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення є невід'ємною частиною цього Договору.

6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили).
6.2. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини, які виникли в результаті непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, що включають пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихійні лиха, вибухи, війну або військові дії, страйк, блокаду, відключення електроенергії на водопровідно-каналізаційних об'єктах її Виконавцем, пошкодження мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати України або іншого компетентного органу.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1. Цей договір укладається строком на один рік і набуває чинності з моменту його підписання сторонами. Якщо за 20 днів до закінчення зазначеного строку жодна із сторін не повідомить письмово другу сторону про припинення дії договору, договір вважається продовженим на черговий однорічний строк. Відносини сторін до укладення нового договору регулюються даним договором.
7.2. Умови цього договору застосовуються до відносин між Виконавцем та Споживачем, які виникли до його укладення, згідно ст. 631 Цивільного кодексу України.
7.3. Цей договір може бути припинений достроково Виконавцем в порядку та на підставах, передбачених чинним законодавством України. У такому випадку Виконавець направляє Споживачу письмове повідомлення за 20 днів до визначеної дати припинення договору. У разі, якщо Споживач про результати розгляду повідомлення письмово не повідомить Виконавця протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення, договір вважається розірваним.

8. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ

ПрАТ "АК "Київводоканал"
01015, м. Київ, вул. Лейпцизька, 1-а
Розрахунковий департамент
02222, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16
п/р UA793225400000026002101002620
в АТ «КОМЕРЦІЙНИЙ
ІНДУСТРІАЛЬНИЙ БАНК»
код ЄДРПОУ 03327629
Інд.под № 033276626652
Виконавець є платником податку на загальних умовах

Директор
Розрахункового департаменту
_____ **Ю.Є. Терещенко**
Підпис М.П.

СПОЖИВАЧ

Офіційна скорочена назва **ТОВ «АВТОБАНСЕРВІС»**
Юридична адреса 08130, **Київ.обл., Києво-Святошинський р-н,**
с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, будинок 2
Фактична адреса 08130, **м. Київ, вул. М. Трублаїні, будинок 1-Б**
Ел. пошта **AUTOBAN_ZVIT@KLO.UA**
Тел.прийм. **044-494-31-11** бухг. _____
п/р **UA853282090000026005010039735**
в **АБ «Південний»**
код ЄДРПОУ **31982734**
Інд .под. № **319827310131**
Споживач є платником податку на загальних умовах

Генеральний директор
_____ **І.Є. Чернявський**
Підпис М.П.

ДИСЛОКАЦІЯ ОБ'ЄКТІВ

житлового/нежитлового фонду,

як невід'ємна частина договору **№ 26885/5-08 від 11 липня 2022 року**

№п/п	адреса об'єкту водоспоживання (адреса будинку, якій знаходиться у власності, користуванні в управлінні споживача)	категорія об'єкту водоспоживання (кафе.магазин.адмінбудівля. Буд.майданчика тощо)	Характеристика об'єкту водоспоживання											показники лічильника, з яких розпочато нарахування за договором	марка лічильника	№ лічильника	особовий рахунок
			водопостачання здійснюється:			скид стічних вод здійснюється:			Додатково для підприємств та організацій, які утримують на балансі або обслуговують житлові будинки								
			з міськ мереж ("так" або "ні")	з внутрішньобудинкових ("так" або "ні")	з артсважини ("так" або "ні")	у міські мережі ("так" або "ні")	у внутрішньобудинкові ("так" або "ні")	у вигріб яму або біотуалет ("так" або "ні")	кількість поверхів у будинку	кількість мешканців будинку	поливочна площа	назва орендарів/власників нежитлових приміщень у будинку, якщо такі є. Якщо вдсутні, зазначити "відсутні"	цільове використання приміщення орендарем/власником (офіс, басейн, кафе, СТО, автомийка тощо)				
заповнюється споживачем														*заповнюється працівником УРА РД*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	**пров. Карельський, 3-А**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер.	ЛК-15	0551284	801-4
2.	**просп. Р. Шухевича, 11-(А)**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер.	ЛК-15	0441857	310-55
3.	**вул. Полярна, 12/1**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер.	ЛК-15	9200338341	408-104
4.	**вул. Богатирська, 1-Г**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер.	ETKD-15	82R100176657	407-086
5.	**вул. С. Скляренка, 5-Б**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер.	JS-20 JS-15	02541160 36310615	403-070 403-084
6.	**вул. М. Трублаїні, 1-Б**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер	ЛК-32	0600378	723-130
7.	**вул. Глибочицька, 53**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**						провер	SD8.15	19120870401	901-39
8.	**вул. Глушкова, 10**	**АЗС**	**Так**	**Ні**	**Ні**	**Так**	**Ні**	**Ні**						провер	ЛК-15.	9200242812	095-37

ВИКОНАВЕЦЬ

М.П. підпис та ПІБ керівника

підпис та ПІБ уповноваженого працівника УРА

СПОЖИВАЧ

М.П. підпис та ПІБ керівника

Додаток 23

Договір про надання послуг № 0202/26-КЛ

м. Київ від 02 лютого 2026р.

Юридична особа за законодавством України, **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БАДАЗА»**, що має статус платника податку на прибуток на загальних підставах відповідно до Податкового Кодексу України, надалі іменується «Виконавець», в особі директора Дяченко Валерія Валерійовича, який діє на підставі Статуту, з одного боку, та юридична особа за законодавством України **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛЕОН-ОЙЛ"**, надалі іменується «Замовник», в особі директора Дідух Сергія Васильовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, що надалі спільно іменуються Сторони, уклали цей Договір про таке:

1. Предмет договору.

1.1. Згідно з цього Договору, Виконавець зобов'язується надавати Замовнику **послуги по обслуговуванню каналізаційних мереж АЗС**, в порядку та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги згідно акту виконаних робіт та оплатити їх за умови, що послугу надано належним чином.

2. Права та обов'язки Сторін.

2.1. Замовник має право:

2.1.1. Звертатися до Виконавця з замовленням про надання послуг;

2.1.2. Своєчасно отримувати від Виконавця якісні та кваліфіковані послуги;

2.1.3. Контролювати якість, строки та об'єм послуг (робіт), які надаються Виконавцем відповідно до умов цього Договору;

2.1.4. Вимагати від працівників Виконавця дотримання правил техніки безпеки (ТБ), пожежної безпеки та внутрішнього розпорядку, що діють у Замовника;

2.1.5. Повернути Акти здавання-приймання наданих послуг (робіт) Виконавцю без здійснення оплати в разі неналежного їх оформлення (відсутність печатки, підписів, тощо) або в разі наявності у Замовника зауважень чи/або розбіжностей щодо якості, строків та об'єму послуг (робіт). У такому разі Замовник повертає Акт здавання-приймання наданих послуг (робіт) зі своїми зауваженнями у вигляді письмової вмотивованої відмови;

2.1.6. Достроково розірвати цей Договір у разі невиконання зобов'язань Виконавцем, повідомивши про це його у строк 15 (п'ятнадцять) календарних днів.

2.1.7. Проводити перерахунок розміру оплати за неналежне надання Послуги відповідно до умов Договору.

2.2. Обов'язки Замовника:

2.2.1. Забезпечувати дотримання правил експлуатації інженерних мереж і систем;

2.2.2.Забезпечити вільний доступ робітників Виконавця до місця виконання робіт, у відповідності до Правил безпеки експлуатації обладнання будинків;

2.2.3. Оплачувати послуги, на умовах та в порядку зазначеному в п. 2 цього Договору;

2.2.4. Після надання Виконавцем Акту здавання-приймання наданих послуг (робіт) протягом 5 (п'яти) робочих днів прийняти виконані роботи і підписати Акт здавання-приймання наданих послуг (робіт), або в той самий строк надати Виконавцю письмову вмотивовану відмову. У разі не надання в зазначений строк Замовником Виконавцю підписаного Акту здавання-приймання наданих послуг (робіт) або письмової вмотивованої відмови послуга (робота) вважається виконаною у повному об'ємі та прийнятою Замовником, а Акти вважаються підписаними.

2.3. Виконавець має право:

2.3.1. Зупиняти виконання послуги у разі невиконання Замовником своїх зобов'язань за Договором, що призвело до ускладнення або до неможливості надання послуги;

2.3.2. Отримувати від Замовника всю необхідну для надання послуги інформацію;

2.3.3. Залучати третіх осіб до виконання окремих послуг та / або робіт, передбачених Договором, при наявності у них необхідних дозволів. При цьому, Виконавець відповідає перед Замовником за дії третіх осіб, залучених ним відповідно до вищезазначеною умовою, як за свої власні;

2.3.4. У разі невиконання зобов'язань Замовником Виконавець має право достроково розірвати цей Договір, повідомивши про це Замовника у строк 15 (п'ятнадцять) календарних днів до дати такого розірвання.

2.4. Обов'язки Виконавця:

2.4.1. Підтримувати зв'язок через засоби зв`язку Виконавця;

2.4.2. Своєчасно та якісно надавати послуги зазначені в п. 1.1 цього Договору;

2.4.3. При виникненні обставин, що перешкоджають належному виконанню своїх зобов'язань, згідно з цим Договором, терміново повідомити про це Замовника;

2.4.4. Складати та передавати Замовнику акти про надання послуг.

3. Порядок надання послуг

3.1. З метою отримання послуги Замовник звертається до Виконавця з заявками на телефони диспетчерської служби Виконавця або на електронну пошту. В заявці Замовник зазначає зміст послуги, яку він бажає отримати, викладає всі обставини необхідні для якісного надання послуг. Телефони диспетчерської служби 044-223-57-53 та 096-961-05-75.

3.2. Після надходження заявки на протязі 2 (двох) календарних днів, Виконавець та Замовник узгоджують терміни у які будуть надані послуги та ціни за послуги які будуть надаватися Замовнику. Термін виконання робіт становить від 1 (одного) до 15 (п'ятнадцяти) робочих днів

4. Ціна та умови оплати.

4.1. Ціни на послуги наведені у Додатку №1 до цього Договору.

4.2. Оплата здійснюється Замовником протягом 5 (п'яти) робочих днів після виконання робіт на підставі актів виконаних робіт підписаних повноважними представниками сторін та скріплених печатками, у безготівковій формі шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Виконавця.

5. Відповідальність Сторін та вирішення спорів.

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

5.2. Сторони не несуть відповідальність за порушення своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно сталося не з їх вини. Сторона вважається не винуватою, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів для належного виконання зобов'язання.

5.3. Жодна із Сторін не несе відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань по цьому Договору, якщо це невиконання чи неналежне виконання зумовлені дією обставин непереборної сили (форс-мажорних обставин). Сторона, для якої склались форс-мажорні обставини, зобов'язана не пізніше 3 календарних днів з дати настання таких обставин повідомити у письмовій формі іншу Сторону.

5.4. За недотримання строків сплати зазначених в п. 2.1. Договору Замовник сплачує Виконавцю пеню у розмірі 0,1 % від суми прострочення (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла на момент прострочення), за кожний день прострочення.

5.5. За порушення строків виконання робіт за цим Договором Виконавець сплачує Замовнику штраф у розмірі 0,1% від вартості невиконаних робіт.

6. Строк дії Договору та інші умови.

6.1. Договір набуває чинності з моменту його підписання Сторонами і діє до 31.12.2026 року.

6.2. Умови даного Договору можуть бути змінені за взаємною згодою Сторін з обов'язковим складанням письмового документу.

6.3 Якщо за 14 (чотирнадцять) календарних днів до закінчення строку дії Договору жодна з Сторін не заявить про припинення його дії, він вважається продовженим на кожний наступний річний строк.

6.4. Договір може бути розірваний за взаємною згодою сторін та в односторонньому порядку. У випадку розірвання цього Договору в односторонньому порядку Сторона, що ініціює відповідне розірвання, направляє повідомлення іншій Стороні не пізніше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до дати припинення дії цього Договору. Договір припиняє дію з дня, вказаного у відповідному повідомленні.

6.5. Усі спори, що пов'язані з цим Договором вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. Якщо спір не може бути вирішений шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору, визначеному відповідним чинним законодавством України.

6.6. Виконавець має статус платника податку на прибуток підприємств на загальних засадах

6.7. Замовник має статус платника платника податку на прибуток підприємств на загальних засадах.

6.8. Даний Договір укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

6.9. У випадках, не передбачених даним Договором, сторони керуються нормами чинного законодавства.

6.10. Після підписання цього Договору усі попередні переговори за ним, листування, попередні угоди та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

7.Реквізити Сторін

Замовник:	**Виконавець:**
ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ»	**ТОВ «БАДАЗА »**
Юридична адреса: 08132, Київська обл.,	Юридична адреса: 03115, м. Київ,
Бучанський р-н. місто Вишневе,	вул. Святошинська, буд. 34
вул. Київська, будинок 11-А.,	Поштова адреса: 03115, м. Київ,
ЄДРПОУ 39189837	вул.Святошинська,буд.34
п/р UA603348510000000002600929982	ЄДРПОУ 44995187
в ПАТ «ПУМБ»	п/р UA413003350000000026000811576,
МФО 334851	в АТ «Райффайзен Банк», м. Київ
ІПН 391898310273	МФО 300335
Тел.(044) 451-51-18	ІПН 449951826574
Директор _____ Підух С.В..	Директор _____ Дяченко В.В.

Додаток №1
До Договору № 0202/26-КЛ від 02 лютого 2026р.

Ціни на послуги

№	Види робіт	Одиниця виміру	Ціна, грн., з ПДВ
1	Механічна прочистка унітаза, раковини (з урахуванням демонтажних робіт)	шт.	від 550,00
2	Прочистка горизонтальних трубопроводів (гідродинамічна) профілактична до 250мм, **ступінь засмічення не більше 15% :**		
	Ø100	м.п.	45,00
	Ø160	м.п.	50,00
	Ø200	м.п.	55,00
	Ø250	м.п.	60,00
3	Прочистка горизонтальних трубопроводів (гідродинамічна та електромеханічна спец.обладнанням) **ступінь засмічення більше 15%, або складний бруд або корені, цегла :**		
	Ø100	м.п.	65,00
	Ø160	м.п.	80,00
	Ø200	м.п.	90,00
	Ø250	м.п.	100,00
4	Чистка та обслуговування КНС	дог.	від 1650,00
5	**Прочистка** зливових трапів (гідродинамічна, електромеханічна спец. обладнанням). (до 100 м.п. – 50 грн. м.п., більше 100 м.п. – 40 грн. м.п.)	м.п.	55,00
6	Аварійна прочистка горизонтальних трубопроводів (гідродинамічна, електромеханічна спец. обладнанням) до 15 м.п.	послуга	1650,00
7	Чистка колодязя	шт.	220,00
8	Чистка колодязя (ручним способом)	шт.	550,00
9	Відеоінспекція каналізації	м.п.	55,00
10	Відкачка рідких побутових відходів (РПВ) мулосос (мінімальний виїзд-3000,00 грн)	м³	300,00
11	Відкачка мулу (мулосос) (мінімальний виїзд-3000,00 грн)	м³	770,00
12	Відкачка піску (мулосос) (мінімальний виїзд-3000,00 грн)	м³	1550,00
13	Обслуговування нафтоуловлювача (мінімальний виїзд-3000,00 грн)	послуга	2200,00
14	Обслуговування жироуловлювача (мінімальний виїзд-3000,00 грн)	послуга	3300,00
15	Розбивання гідродинамічне	послуга	1650,00
16	Транспортні витрати	км	15,00
17	Транспортні витрати (мулосос)	км	40,00

Матеріали для проведення монтажних робіт можуть бути закуплені як Виконавцем за кошти Замовника, так і самостійно Замовником.

Роботи, що не ввійшли в даний перелік обговорюються окремо.

Від Замовника

Директор _____ Дідух С.В.

Від Виконавця

Директор _____ Дяченко В.В.

Додаток 24

ДОГОВІР № 709005/П
про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)

м. Київ **«02» жовтня 2020 року**

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «КЛЕОН-ОЙЛ», в особі Директора Сокол Олени Сергіївни, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та
Виконавець: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОФПЕРЕРОБКА», що є юридичною особою, належним чином зареєстрованою та існуючими за законами України, є резидентом і суб'єктом податку на прибуток, сплачує податок на прибуток на загальних підставах за ставками, визначеними у Податковому Кодексі України, в особі комерційного директора Джулай Наталії Олександрівни, що діє на підставі Довіреності від 28.02.2020 року, з другої Сторони,
для потреб цього Договору іменуються надалі разом – «Сторонами», а кожна окремо – «Сторона», розуміючи значення своїх дій і володіючи для цього всіма необхідними повноваженнями, уклали цей Договір про наступне:

1. Предмет Договору
1.1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком (довідкою-дислокацією) надавати Споживачеві Послуги з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ), які накопичуються у Споживача (далі-Послуги), а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати Послуги за встановленими тарифами (вартість Послуги) у строки і на умовах, передбачених цим договором.
1.2. З моменту завантаження ТПВ на автотранспорт Виконавця, право власності на відходи переходить до Виконавця.
2 Перелік Послуг
2.1. Виконавець надає Споживачеві послуги з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ).
2.2. Послуги з вивезення ТПВ надаються за контейнерною схемою.
2.3. Для вивезення ТПВ за контейнерною схемою використовуються технічно справні контейнери місткістю 1,1 куб. метрів, в кількості, необхідній для якісного надання Послуг, що належать Виконавцю (Додаток №2).
2.4. Графік вивезення ТПВ, необхідна кількість контейнерів, а також точки дислокації, в яких відбувається передача відходів від Споживача до Виконавця (назва та адреса об'єкту) визначається довідкою-дислокацією (Додаток № 1), що є невід'ємною частиною Договору.
2.5. Завантаження ТПВ на спеціальний автотранспорт здійснюється Виконавцем.
2.6. Тип та кількість спеціальних автотранспортних засобів, необхідних для перевезення ТПВ, визначаються Виконавцем.
3. Вимірювання обсягу та визначення якості Послуг
3.1. Обсяги наданих Споживачеві Послуг вимірюються в кубічних метрах (м.куб.), вивезених твердих побутових відходів Виконавцем.
3.2. Загальний обсяг надання Послуг за даним Договором планово становить **29,7 м. куб.**, на період дії Договору, згідно п.10.1.
В разі перевищення фактичного обсягу над плановим обсягом Послуг, вказаного в даному пункті, Споживач сплачує вартість фактичного обсягу Послуг в строки та в порядку, що передбачені даним Договором. Невиконання Споживачем будь-яких прав чи обов'язків, передбачених даним Договором, не звільняє його від обов'язку оплатити вартість Послуг та штрафні санкції, в разі виникнення підстав для нарахування.
3.3. Критерієм якості Послуг є дотримання: графіку вивезення побутових відходів (за винятком настання обставин непереборної сили), вимог стандартів, нормативів, норм, і правил, які регулюють діяльність у сфері поводження з відходами.
4. Порядок розрахунків та порядок надання Послуг
4.1. Розрахунковим періодом для оплати Послуг є календарний місяць.
4.2. Станом на день укладення Договору вартість Послуги з вивезення 1 куб. м. ТПВ становить: **127,00грн.**, в тому числі ПДВ 20% - 26,25 грн.
При зміні вартості Послуги за ініціативою Виконавця, Виконавець письмово доводить до відома Споживача нову величину вартості Послуги не пізніше, ніж за 5 (п'ять) календарних днів до введення його в дію, та погоджує зі Споживачем відповідні зміни до Договору, шляхом підписання відповідної Додаткової угоди до даного Договору.
4.3. Щомісячна планова вартість Послуг складає **1257,30 грн.**, в тому числі ПДВ 20% - 209,55 грн.
4.4. Щомісячний плановий обсяг вивезених твердих побутових відходів складає **9,9 куб.м**. В разі перевищення фактичного обсягу над плановим обсягом Послуг, вказаного в даному пункті, Споживач сплачує вартість фактичного обсягу Послуг в строки та в порядку, що передбачені даним Договором.
4.5. Споживач зобов'язаний здійснити 100% попередню оплату Послуг, за перший місяць, в строк 5 (пяти) банківських днів з моменту укладення договору, в розмірі визначеному в п.4.3. цього Договору, а також, за необхідності, за частину місяця, у якому укладається договір з дати початку надання послуг, на підставі рахунку-фактури від Виконавця.
4.6. Споживач зобов'язаний здійснювати 100% попередню оплату Послуг, щомісячно до 25 числа місяця за Послуги, які будуть надаватися в наступному місяці, в розмірі визначеному в п.4.3. цього Договору.
4.7. У разі виникнення необхідності термінового вивезення додаткового обсягу твердих побутових відходів, представники Сторін узгоджують строки, обсяги та вартість додаткових Послуг, які сплачуються на підставі окремого рахунку-фактури наданого Виконавцем.
4.8. Оплата Послуг здійснюється шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця, указаний у даному Договорі. Валютою договору є гривня.
4.9. Підтвердженням надання Послуг з вивезення ТПВ є наданий Виконавцем Споживачу Акт приймання-передачі наданих Послуг, до 5 числа наступного місяця, за попередній місяць в якому надавалися Послуги. В Акті приймання-передачі наданих Послуг вказується фактичний обсяг вивезених Виконавцем ТПВ за календарний місяць в кубічних метрах та загальна вартість Послуг, наданих Виконавцем.
Акт приймання-передачі наданих Послуг підписується уповноваженими представниками обох Сторін, скріпляється печаткою (за наявності) та 1 екземпляр повертається Виконавцю протягом 5 робочих днів з моменту отримання Акту.

У разі наявності претензій до Виконавця, Споживач протягом 3 (трьох) календарних днів після надходження Акту направляє обґрунтовану письмову претензію Виконавцю, яку Виконавець розглядає і вживає відповідних заходів протягом 2 (двох) календарних днів.
Претензії щодо розбіжностей згідно Актів приймання-передачі наданих Послуг повинні бути підтверджені виключно актами про невиконання або часткове невиконання Виконавцем своїх зобов'язань згідно Договору, складених за участю уповноваженого представника Виконавця. За відсутності документальних підтверджень порушення зобов'язань Виконавцем, претензії Споживача при підписанні Актів здачі-приймання наданих Послуг до уваги прийматися не будуть.
4.10. У разі відсутності претензій у Споживача та не підписання та/чи/або не повернення ним Акту Виконавцю до 10 числа місяця, наступного за місяцем надання послуг – Акт вважається підписаним Споживачем, що тягне за собою всі юридичні наслідки підписаного Акту, послуга вважається наданою в повному обсязі відповідно до норм і вимог якості.
4.11. У разі невиконання Споживачем п.4.6 Договору Виконавець має право припинити надання послуг до погашення заборгованості та здійснення попередньої оплати.
4.12. На письмову вимогу однієї із Сторін здійснюється звірка взаємних розрахунків за фактично надані Послуги. Сторона, яка одержала акт звірки взаємних розрахунків, зобов'язана розглянути його, підписати, скріпити печаткою (за наявності) або скласти власний акт звірки і надіслати іншій Стороні протягом 3-х робочих днів.

5. Права та обов'язки Споживача

5.1. Споживач має право:
5.1.1. отримувати послуги передбачені цим Договором;
5.1.2. отримувати необхідну доступну, достовірну та своєчасну інформацію, що стосується Послуг по вивезенню ТПВ;
5.1.3. вимагати усунення Виконавцем виявлених недоліків у наданні Послуг у строк передбачених цим Договором;
5.1.4. перевіряти стан дотримання критеріїв якості Послуг;
5.1.5. самостійно здійснювати попередню оплату протягом дії даного Договору;
5.1.6. погоджувати з Виконавцем зміни, що впливають на розмір плати за Послуги;
5.1.7. вимагати зміни розміру плати за Послуги в разі недотримання графіка вивезення відходів.
5.2. Споживач зобов'язується:
5.2.1. до укладання даного Договору надати Виконавцю копії наступних документів Споживача:
- Виписка з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців або Витяг з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців;
- Витяг з реєстру платників податку на додану вартість (за наявністю);
- Рішення про включення до реєстру неприбутковий установ та організацій (за наявністю);
- Витяг або Свідоцтво про платника єдиного податку;
- Статут (остання редакція) або опис з ЄДР з кодом доступу до останньої редакції Статуту.
5.2.2. своєчасно та в повному обсязі сплачувати Виконавцеві вартість Послуг незалежно від заборгованості третіх осіб перед Споживачем;
5.2.3. у строки, передбачені Договором, оформлювати та повертати Акти приймання-передачі наданих Послуг та Акти звірки взаємних розрахунків;
5.2.4. сприяти Виконавцю у наданні Послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором та законодавством;
5.2.5. підтримувати в належному санітарному та технічному стані контейнери;
5.2.6. відшкодувати Виконавцю вартість пошкодженого, знищеного або викраденого контейнеру наданого Виконавцем;
5.2.7. обладнати контейнерні майданчики з твердим покриттям у відповідності до норм законодавства, утримувати їх у належному санітарному та технічному стані, забезпечувати освітлення у темний час доби;
5.2.8. забезпечити вільний під'їзд автомобілів-сміттєвозів Виконавця до контейнерів в будь-яку пору року та час доби, не допускати загородження контейнерів транспортними засобами або іншими предметами, паркувати транспорт не ближче 5-ти метрів від контейнерних площадок та контейнерів для збирання побутових відходів (Постанова Кабінету Міністрів України від 20.04.2011 р. № 435;
5.2.9. підготувати ТПВ до вивезення шляхом їх завантаження в контейнери до прибуття автомобіля-сміттєвоза Виконавця згідно з графіком в довідці-дислокації;
5.2.10. завчасно, не менш ніж за два тижні, надсилати Виконавцю пропозиції щодо внесення змін до довідки – дислокації. Зміни до довідки-дислокації набирають чинності з дня підписання Сторонами нової довідки-дислокації;
5.2.11. у разі внесення додаткової умови до довідки дислокації щодо вивезення ТПВ, за допомогою телефонного зв'язку чи Інтернету, автомобіль-сміттєвоз прибуває в строк що не перевищує 3 (трьох) календарних днів;
5.2.12. не змінювати місце розташування контейнерів без попередньої письмової згоди Виконавця;
5.2.13. письмово повідомляти Виконавця про знищення, зникнення або пошкодження контейнерів протягом 2-х календарних днів;
5.2.14. не допускати:
- перевантаження контейнерів 1,1 куб. м. відходами вагою більше 200 кг,
- завантаження контейнерів відходами, що містять надмірну вологу, без захисних пакетів,
- спалювання в контейнерах сміття та не завантажувати контейнери гарячою золою;
- завантаження в контейнери для ТПВ відходів, які порушують морфологічний склад твердих побутових відходів, будівельних відходів, відходів рослинного походження (листям) та промислових відходів (легкозаймистих, вибухонебезпечних, їдких, отруйних, радіоактивних речовин тощо) та інших відходів, що не відносяться до твердих побутових;
5.2.15 виконувати інші обов'язки, передбачені Договором і чинним законодавством України.

6. Права та обов'язки Виконавця

6.1. Виконавець має право:
6.1.1. вимагати від Споживача забезпечувати належний санітарно-технічний стан контейнерів і контейнерних майданчиків, а також своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;

6.1.2. у разі порушення Споживачем своїх зобов'язань за цим Договором, припинити надавати Послуги до усунення останнім порушень;
6.1.3. розірвання Договору в односторонньому порядку в разі систематичного невиконання своїх зобов'язань за цим Договором Споживачем;
6.1.4. здійснювати вивезення ТПВ цілодобово з контейнерів, які знаходяться на доступній відстані, а саме не далі ніж 5 (п'ять) метрів від спеціального автотранспорту Виконавця.
6.1.5. призупинити надавати Послуги, в випадку порушення Споживачем п.4.5., п.4.6., п.4.7., п.5.2., 7.5. цього Договору.
6.1.6. у разі необхідності залучати третіх осіб для виконання умов даного Договору.
6.2. Виконавець зобов'язується:
6.2.1. надавати Послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього Договору;
6.2.2. погодити із Споживачем місця розташування контейнерних майданчиків, та визначити кількість контейнерів, необхідну для збирання ТПВ, перевіряти наявність контейнерів на таких майданчиках відповідно до розрахунків;
6.2.3. здійснювати контроль за санітарно-технічним станом контейнерів;
6.2.4. перевозити відходи спеціальними автотранспортними засобами;
6.2.5. ліквідувати надлишкове накопичення у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити збирання в разі розсипання ТПВ під час завантаження у спеціальний автотранспортний засіб;
6.2.6. вивозити ТПВ тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти захоронення (утилізації) ТПВ;
6.2.7. надавати своєчасну та достовірну інформацію про вартість Послуги, умови оплати, графік вивезення ТПВ;
6.2.8. усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості Послуг та вести облік претензій, які пред'являє Споживач у зв'язку з неналежним виконанням умов цього договору;
6.2.9. прибувати на виклик Споживача і усувати спричинені виконавцем недоліки протягом 3 календарних днів;
6.2.10. відшкодувати відповідно до закону та умов цього Договору збитки, завдані Споживачеві внаслідок ненадання або надання Послуг не в повному обсязі.

7. Відповідальність Сторін за невиконання умов Договору

7.1. Споживач несе відповідальність згідно із законодавством і цим Договором за:
- несвоєчасне внесення плати за Послуги;
- невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законодавством.

7.2. Виконавець несе відповідальність за:
- ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків;
- невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законом.

7.3. За порушення строків оплати послуг Споживач сплачує Виконавцю пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла в період прострочення, від загальної суми боргу за кожен день прострочення платежу. А за прострочення платежу понад тридцять календарних днів Споживач додатково, не враховуючи суми пені і суми заборгованості, сплачує Виконавцеві штраф у розмірі 10 (десять) відсотків від суми заборгованості.
7.4. Споживач відповідає перед Виконавцем за порушення строків оплати Послуг незалежно від заборгованості третіх осіб перед Споживачем та незалежно від затримок в надходженні коштів Споживачеві.
7.5. За кожен випадок завантаження в контейнери для ТПВ будівельних відходів, небезпечних відходів (легкозаймистих, вибухонебезпечних, їдких, отруйних, радіоактивних речовин тощо) та інших відходів, що не відносяться до твердих побутових, перевантаження контейнера, неможливості забрати і завантажити ТПВ в автомобіль-сміттєвоз Виконавця через відсутність вільного під'їзного шляху, Споживач сплачує Виконавцеві штраф у розмірі 10% від вартості послуг за один календарний місяць, згідно п.4.3. цього Договору, але не менше ніж 500 (п'ятсот) гривень.
7.6. В разі якщо Споживач своєчасно здійснив оплату Послуг, а Виконавець порушує строки надання Послуг, то Виконавець сплачує Споживачеві пеню в розмірі облікової ставки НБУ, яка діяла в період прострочення, від суми сплаченої передоплати за кожен день прострочення надання Послуг.
7.7. Виконавець частково або повністю звільняється від виконання своїх зобов'язань у разі отримання приписів установ санітарно-епідеміологічного та природоохоронного нагляду з обставин, незалежних від Виконавця.
7.8. У разі ненадання послуг або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості, Споживач зобов'язаний викликати телефонним зв'язком із письмовим (лист, факс, Інтернет, електрона пошта) повідомленням представника Виконавця для складання Акта-претензії, в якому зазначаються види порушень та причини виникнення таких порушень. Представник Виконавця зобов'язаний прибути протягом доби із дня отримання виклику Споживача. Акт-претензія складається уповноваженими представниками Споживача та Виконавця.
У разі неприбуття представника Виконавця у встановлений строк Акт-претензія складається за участю уповноваженого представника Споживача та виборної особи будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення.
7.9. Після складання належним чином Акта – претензії, Виконавець зобов'язаний усунути порушення протягом трьох діб.
7.10. Виконавець реєструє податкові зобов'язання відповідно до чинного законодавства на підставі наданої Споживачем інформації (копій документів) щодо податкового статусу (платник/не платник ПДВ та платник/не платник податку на прибуток). У разі ненадання або несвоєчасного надання інформації щодо податкового статусу Споживача, вартість штрафних санкції відшкодовує Споживач Виконавцю протягом 10 банківських днів.

8. Розв'язання спорів

8.1. Спори за Договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку. Спори, пов'язані з пред'явленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.

9. Форс-мажорні обставини

9.1. Кожна зі Сторін звільняється від відповідальності за часткове або повне невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання було викликане обставинами непереборної сили (форс-мажорними), які виникли після підписання цього Договору, і яких не було можливості уникнути або усунути, відповідно до чинного законодавства України.

9.2. Під форс-мажорними обставинами Сторони розуміють: дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру, сильні снігопади, пожежі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні явища, вибухи, військові дії, страйки, мітинги, епідемії, видання приписів, постанов, розпоряджень органів влади про закриття полігону для ТПВ.
9.3. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором у наслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом 10 днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Несвоєчасність надання зазначеної інформації позбавляє права посилатися на ці причини згодом.
9.4. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються компетентним органом.
9.5. Настання форс-мажорних обставин не звільняє Сторони від обов'язків, які мали місце до форс-мажору.

10. Строк дії Договору

10.1. Строк дії Договору встановлюється з дня підписання його Сторонами і діє до 31.12.2020 р.
10.2. Закінчення строку цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії цього Договору.
10.3. Сторони мають право в односторонньому порядку припинити дію даного Договору, письмово повідомивши про таке припинення не менш ніж за 10 (десять) календарних днів до дати такого припинення, при цьому датою такого припинення є дата, вказана в такому повідомленні.
10.4. Договір вважається продовжений на наступний календарний рік, на тих самих умовах, якщо за 30 (тридцять) календарних днів до закінчення строку дії Договору жодна із Сторін письмово не заявить про його припинення.

11. Прикінцеві положення

11.1. Всі зміни і доповнення до Договору дійсні в тому разі, якщо вони оформлені у письмовій формі, підписані та скріплені печатками обох Сторін.
11.2. Дія договору припиняється у разі, якщо Споживач не отримує у Виконавця Послуги протягом 30 (тридцяти) календарних днів поспіль. В даному випадку Договір припиняється на тридцять перший день без будь-яких угод або повідомлень на адресу Споживача і не вимагає додаткового оформлення сторонами. Припинення договору не звільняє Споживача від сплати заборгованості, штрафних санкцій та відшкодування збитків.
11.3. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено в самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.
11.4. З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів Споживач ознайомлений, що засвідчується підписом Споживача в даному Договорі.
11.5. 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 із цим несприятливих наслідків. В разі порушення Стороною обов'язку, передбаченого цим пунктом, друга Сторона має право зупинити виконання своїх обов'язків.
11.6. З укладенням цього Договору попереднє листування, що стосується цього Договору, зберігає чинність, якщо воно не суперечить умовам цього Договору.
11.7. Споживач не має права передавати свої права і обов'язки повністю або частково за даним Договором, без письмової згоди іншої Сторони.
11.8. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу.
11.8. Додатки:
- Довідка-дислокація- Додаток №1.
- Акт приймання-передачі контейнерів – Додаток №2.

12. Адреси, платіжні реквізити, підписи і печатки Сторін

ВИКОНАВЕЦЬ: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОФПЕРЕРОБКА»** Адреса місцезнаходження: 03026, м. Київ, вул. Пирогівський шлях, буд. 94-А Поштова адреса: 04208, м. Київ, пр-т Правди, буд. 85 код ЄДРПОУ: 41195855 ІПН: 411958526575 п/р: UA553204780000026004924884452 в АБ "УКРГАЗБАНК", МФО: 320478 IBAN: UA273006470000000026006011156 в АБ «КЛІРІНГОВИЙ ДІМ » м. Києва, МФО 300647 Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua **Комерційний директор** _____ **Джулай Н.О.** М.П. (за наявності)	**СПОЖИВАЧ:** **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КЛЕОН-ОЙЛ»** Адреса: 08132, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, м.Вишневе, вул.Київська, б. 11А Фактична адреса: м.Київ, вул.Трублаїні, 1Б код за ЄДРПОУ 39189837 ІПН: 391898310275 п/р: UA6033485 I 0000000002600929982 в ПАТ «ПУМБ» код банку 334851 Телефони: + 38 (067) 501-27-59 Генадій Електронна пошта: ushakov_g@klo.ua **Директор** _____ **Сокол О.С.** М.П. (за наявності)

Додаткова угода № 4
до договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)
№709005/П від «2» жовтня 2020 року

Київ **01 травня 2025 р.**

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «КЛЕОН-ОЙЛ», код за ЄДРПОУ 39189837,в особі Директора Дідух Сергія Васильовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та
Виконавець: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОФПЕРЕРОБКА», що є юридичною особою, належним чином зареєстрованою та існуючими за законами України, є резидентом і суб'єктом податку на прибуток, сплачує податок на прибуток на загальних підставах за ставками, визначеними у Податковому Кодексі України, в особі комерційного директора Наталії Олександрівни Джулай, що діє на підставі Довіреності, з другої Сторони, для потреб цього Договору іменуються надалі разом – «Сторонами», а кожна окремо – «Сторона», розуміючи значення своїх дій і володіючи для цього всіма необхідними повноваженнями, уклали цю Додаткову угоду №4 до Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) №709005/П від «2» жовтня 2020 року, про наступне:

Сторони дійшли до взаємної згоди внести зміни та доповнення до Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) № 709005/П від 02.10.2020 року, а саме:

1.Сторони дійшли до взаємної згоди внести зміни до Додатку №1 Графік надання послуг (Довідка-дислокація) (надалі також – Додаток №1), що є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) №709005/П від 02.10.2020 року, виклавши Додаток №1 в новій редакції, що додається та є невід'ємною частиною цієї Додаткової угоди № 4.

2.Ця Додаткова угода № 4 набуває чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення печатками та починає діяти з 01 листопада 2024 року та діє протягом строку дії Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) №709005/П від 02.10.2020 року.

3.Всі інші умови Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) №709005/П від 02.10.2020 року, не змінені цією Додатковою угодою № 4, залишаються діючими і Сторони підтверджують їх обов'язковість для себе.

4.Ця Додаткова угода № 4 складена при повному розумінні Сторонами її умов і термінології та є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ) №709005/П від 02.10.2020 року.

5.Ця Додаткова угода № 4 складена українською мовою у двох автентичних примірниках, по одному для кожної із Сторін, кожна з яких має однакову юридичну силу

6. Додатком та невід'ємною частиною цієї Додаткової угоди є:
- Додаток №1 «Графік надання послуг (Довідка-дислокація)» (нова редакція від 01.05.2025 р.).

ВИКОНАВЕЦЬ: **ТОВ «ПРОФПЕРЕРОБКА»** Адреса місцезнаходження: 03026, м. Київ, вул. Пирогівський шлях, буд. 94-А Поштова адреса: 04208, м. Київ, пр-т Правди, буд. 85 код ЄДРПОУ: 41195855 ІПН: 411958526575 п/р: UA553204780000026004924884452 в АБ "УКРГАЗБАНК", МФО: 320478 IBAN: UA273006470000000026006011156 в АБ «КЛІРІНГОВИЙ ДІМ » м. Києва, МФО 300647 Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua **Комерційний директор** **Наталія ДЖУЛАЙ**	**СПОЖИВАЧ:** **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КЛЕОН-ОЙЛ»** Адреса: 08132, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, б. 11а Фактична адреса: м. Київ, вул. Трублаїні, 1Б код за ЄДРПОУ 39189837 ІПН: 391898310275 п/р: UA603348510000000002600929982 в ПАТ «ПУМБ» код банку 334851 Телефон: +38(067)5012759 Ушаков Геннадій e-mail: ushakov.g@klo.ua **Директор** **Сергій ДІДУХ**

Додаток № 1 (нова редакція від 01.05.2025 р.)
до Договору про надання послуг з вивезення
твердих побутових відходів (ТПВ)
від «02» жовтня 2020 р. № 709005/П

Графік надання послуг (Довідка-дислокація)

Сторони погодили наступний графік надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ), які накопичуються у Споживача:

№	Адреса	К-сть конт.	Кількість вивозу контейнерів по днях тижня						
			Пн.	Вт.	Ср.	Чт.	Пт.	Сб.	Нд.
1.	Вул. Василенка Миколи 3, м. Київ	2	-	-	-	2	-	-	-
2.	Вул. Скляренка Семена 5Б, м. Київ	2	-	2	-	2	-	2	-
3.	Пр-т Бажана Миколи 1Д, м. Київ	1	-	1	-	-	-	1	-
4.	Вул. Глибочицька 53	2	-	2	-	-	2	-	-
5.	Вул. Степана Бандери 29А	1	1	-	-	1	-	-	-
6.	Вул. Преображенська 1А	1	1	-	-	-	1	-	-
7.	Вул. Полярна 12/1	1	-	1	-	-	-	1	-
8.	Пр-т Нарбута 8А	2	-	2	-	2	-	2	-
9.	Пр-т Броварський 31-33	2	-	2	-	-	-	2	-
10.	Вул. Трублаїні 1Б	2	2	-	2	-	2	2	-
11.	Вул. Преображенська 1А	1	1	-	-	-	1	-	-
12.	Пр-т Бажана 1Д	1	-	1	-	-	-	1	-
13.	Вул. Полярна 12/1	1	-	1	-	-	-	1	-
14.	Вул. Богатирська 1Г	2	2	-	2	-	2	-	-
15.	Вул. Богатирська 2	1	-	1	-	-	-	1	-
16.	Пр-т Степана Бандери 6	2	2	-	-	-	-	-	-
17.	Пр-т Степана Бандери 29А	1	1	-	-	1	-	-	-
18.	Вул. Заболотного 15Д	1	1	-	-	1	-	-	-
19.	Пр-т Шухевича 11	1	-	1	-	1	-	1	-
20.	Пров. Фінський 3А	1	-	1	-	-	-	1	-
21.	Вул. Автотранспортна 1	2	-	2	-	-	-	2	-
22.	Вул. Дніпровська наб. 17	2	-	2	-	-	-	2	-

2. Для збирання ТПВ використовуються технічно справні контейнери, які належать Виконавцю – 21 шт.
3. Вага відходів, завантажених в один контейнер ємністю 1,1 м^3 не повинна перевищувати 200 кг.

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «ПРОФПЕРЕРОБКА»

Адреса місцезнаходження: 03026, м. Київ,
вул. Пирогівський шлях, буд. 94-А
Поштова адреса: 04208, м. Київ, пр-т Правди, буд. 85
код ЄДРПОУ: 41195855
ІПН: 411958526575
п/р: UA553204780000026004924884452
в АБ "УКРГАЗБАНК", МФО: 320478
IBAN: UA273006470000000026006011156
в АБ «КЛІРІНГОВИЙ ДІМ » м. Києва, МФО 300647
Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua

Комерційний директор

Наталія ДЖУЛАЙ

СПОЖИВАЧ:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КЛЕОН-ОЙЛ»
Адреса: 08132, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, б. 11а
Фактична адреса: м. Київ, вул. Трублаїні, 1Б
код за ЄДРПОУ 39189837
ІПН: 391898310275
п/р: UA603348510000000002600929982
в ПАТ «ПУМБ»
код банку 334851
Телефон: +38(067)5012759 Ушаков Геннадій
e-mail: ushakov.g@klo.ua

Директор

Сергій ДІДУХ

Додаток 25

IBAN UA163071230000026004020295025 у ПАТ «БАНК ВОСТОК» МФО 307123
ЄДРПОУ 39447017, ІПН 394470115510
тел.: +38 (098) 959-21-12, +38 (095) 132-33-11, +38 (096) 132-33-11, +38 (048) 70-999-07,
тел./факс: +38 (0482) 37-01-34

УТИЛЬВТОРПРОМ

Інвестиції в майбутнє

ДОГОВІР № 16050-2026/АН

м. Київ **«14» квітня 2026 року**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КЛЕОН-ОЙЛ», іменоване надалі **«Замовник»**, в особі директора **Дідуха Сергія Васильовича,** який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УТІЛЬВТОРПРОМ»** (Атестат виробництва, зареєстрований в Реєстрі Міністерства економіки України № UA.OD.AI.0032-23 від 01.12.2023 року), що діє відповідно до отриманої Ліцензії Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України за номером рішення № 615 від 04.06.2024 року на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами, іменоване надалі **«Виконавець»**, в особі Комерційного директора **Попейко Дмитра Сергійовича**, що діє на підставі Довіреності № 1 від 29.12.2025 року, з іншої сторони, а разом і надалі **- Сторони**, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець на умовах, передбачених цим Договором, здійснює комплекс послуг з управління відходами, які утворюються в результаті господарської діяльності Замовника, а саме: збирання, перевезення, зберігання, оброблення, відновлення та/або видалення відходів Замовника.

1.2. Замовник зобов'язується своєчасно та у повному обсязі оплатити Виконавцеві послуги, зазначені в п. 1.1. Договору.

1.3. Найменування відходів, а також вид послуг, додаткові вимоги до упаковки відходів, порядок розрахунків і вартість надання послуг з управління відходами, вказується в Додатках на кожну партію відходів, які є невід`ємною частиною цього Договору.

1.4. Послуги надаються на підставі поданих Замовником письмових Заявок.

1.5. Відходи Замовника передаються Виконавцеві відповідно до належним чином оформленого Акту приймання-передачі відходів.

1.6. Під комплексом послуг, що надаються за даним Договором передбачається, у тому числі, пошук спеціалізованих підприємств і залучення їх до надання послуг, передбачених даним Договором.

1.7. Транспортування відходів здійснюється Виконавцем, що діє відповідно до Витягу Державної служби України з безпеки на транспорті (УКРТРАНСБЕЗПЕКА) за номером рішення № 624 від 27.06.2017 року, за рахунок Замовника або за попередньою домовленістю сторін.

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

2.1. **Обов'язки Виконавця:**

2.1.1. Своєчасно і якісно надавати послуги (виконувати роботи), передбачені пунктом 1.1. цього Договору протягом 10 робочих днів з моменту надання Замовником належним чином оформленої Заявки (Додаток № 2 до Договору).

2.1.2. Якщо обсяг або складність послуг (робіт) передбачає більший термін надання послуг (виконання робіт), це обумовлюється Додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

2.1.3. По факту надання послуг (виконання робіт), підписувати та надавати Замовникові Акти про надання послуг (виконання робіт) (далі – Акти), передбачених пунктом 1.1. цього Договору.

2.1.4. Зберігати і не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала йому відома при виконанні зобов'язань за цим Договором та Додаткових угод до нього.

2.1.5. При наданні послуг (виконанні робіт), передбачених цим Договором, дотримуватися вимог природоохоронного законодавства, санітарних правил та норм України.

2.2. **Права Виконавця:**

2.2.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання даного Договору.

2.2.2. Вимагати від Замовника оплати наданих послуг в повному об'ємі в строки і на умовах визначених цим Договором.

2.2.3. В разі невиконання Замовником умов пункту 2.3.1. цього Договору, Виконавець має право розірвати в односторонньому порядку цей Договір, що не звільняє Замовника від відповідальності за порушене зобов'язання.

2.2.4. Виконавець має право відмовитись від надання послуг, передбачених п.1.1. Договору, у разі невідповідності пред'явлених відходів (їх кількості, номенклатури) даним, зазначеним в заявці Замовника, неналежного виконання Замовником п. 2.3.4. Договору (у т.ч. за відсутністю відповідного пакування, маркування вантажу, передбачених Розділом 5 цього Договору), з наданням Замовнику письмового обґрунтування відмови.

2.2.5. Відмовитися від надання послуг, якщо тара та / або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів згідно чинного законодавства України, вимогам безпеки, умов даного Договору, в тому числі вимогам Розділу 6 цього Договору.

2.2.6. Вимагати від Замовника відшкодування шкоди, заподіяної майну Виконавця.

2.2.7. Надавати послуги за цим Договором своїми силами, а також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств. При цьому відповідальність за виконання зазначених послуг перед Замовником несе Виконавець.

2.2.8. Виконавець має інші права, передбачені законодавством України, цим Договором.

2.3. **Обов'язки Замовника:**

2.3.1 Надавати Виконавцю в письмовій формі (поштою, факсом) Заявки на надання послуг згідно умов Договору. В Заявці Замовник вказує вид послуг, найменування й кількість відходів, які здаються.

2.3.2. Оплатити вартість наданих послуг (виконаних робіт) в порядку і в терміни, передбачені Розділом 3 цього Договору.

2.3.3. Своєчасно (не пізніше, ніж за 7 календарних днів) інформувати про готовність відходів до вивозу згідно раніше наданої Заявки.

2.3.4. За свій рахунок організувати завантаження відходів на автотранспорт Виконавця на протязі 2 (двох) години з моменту подачі автотранспорту, в тому випадку, коли транспортування відходів виконується Виконавцем.

2.3.5. Відшкодувати Виконавцеві інші витрати, у тому числі і послуги перевезення, погоджені із Замовником у встановленому законодавством порядку.

2.3.6. Замовник зобов'язується передати Виконавцеві відходи в належному для транспортування та зберігання вигляді (упаковані) відповідно до вимог чинного законодавства України.

2.3.7. В разі порушення Замовником п. 2.3.6. Договору, він зобов'язується відшкодувати Виконавцеві понесені збитки, шляхом оплати, згідно Рахунку-фактури.

2.3.8. Підписати і передати Виконавцеві Акт або надати Виконавцеві мотивовану відмову від його підписання в триденний термін з дня отримання Акту від Виконавця. В разі несвоєчасного підписання Акту або не надання Виконавцеві мотивованої відмови від його підписання, послуги (роботи) вважаються виконаними належним чином і прийнятими з дня отримання Акту Замовником від Виконавця.

2.3.9. Зберігати і не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала йому відома при виконанні обов'язків за цим Договором.

2.3.10. Здавати Виконавцю відходи в тарі/упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення певного виду відходу, та виключає ризик заподіяння шкоди життю й здоров'ю представників Замовника, Виконавця, третім особам, а також навколишньому середовищу, транспорту, складських приміщень і товарно-матеріальних цінностям.

2.4. **Права Замовника:**

2.4.1. Вимагати вчасного та належного виконання Виконавцем умов Договору.

2.4.2. Здійснювати контроль за повнотою послуг, які надає Виконавець без втручання в господарську діяльність останнього.

3. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

3.1. Вартість послуг Виконавця є договірною і визначається від виду відходів по тарифам за 1 кг брутто та виду послуг, вказаних в Додатках до Договору шляхом підписання відповідного Протоколу, який є невід'ємною частиною Договору.

3.2. У разі транспортування відходів силами Виконавця, вартість послуг з транспортування оговорюється Сторонами в кожному випадку окремо, та вказується в Протоколі, який є невід'ємною частиною Договору.

3.3. Вартість послуг може бути змінена Виконавцем у випадку зміни ціноутворюючих факторів, економічної ситуації, ціни на паливно-мастильні матеріали, з обов'язковим письмовим повідомленням Замовника за 15 календарних днів до моменту зміни ціни. Повідомлення надсилається засобами електронного зв'язку та (або) замовною кореспонденцією з повідомлення про вручення або врученням Замовнику під підпис, за вимогою Замовника.

3.4. Для виконання робіт за даним Договором, Замовник сплачує Виконавцю передплату у розмірі **10 000 гривень 00 копійок** (десять тисяч гривень, 00 копійок) з ПДВ 20%, на підготовку і бронювання потужностей, необхідних для виконання Виконавцем робіт/послуг за Договором. Замовник сплачує Виконавцю передплату на підставі виставленого рахунку у термін не пізніше 5-ти (п'яти) банківських днів з виставлення Виконавцем рахунку.

3.5. У разі, якщо передплата Замовника за послуги Виконавця складає менше 100 % від вартості надання послуг за Договором, Замовник проводить остаточний розрахунок з Виконавцем за надані послуги протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту виставлення Виконавцем Рахунку.

3.6. Днем оплати послуг вважається день зарахування коштів на поточний рахунок Виконавця. В разі відсутності повної сплати вартості послуг в день їх надання, якщо це обумовлено Договором, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні послуг без застосування будь-яких санкцій до Виконавця зі сторони Замовника.

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ТА ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

4.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

4.2. Спори і розбіжності, які можуть виникнути при виконанні цього Договору, по можливості вирішуватимуться шляхом переговорів між Сторонами.

4.3. В разі недосягнення згоди в результаті проведених переговорів Сторона, що заявила про існування суперечки або розбіжностей за даною угодою, направляє іншій стороні письмову претензію, відповідь на яку має бути надана заявникові протягом 30 календарних днів з дати її одержання. У випадку, якщо відповідь не представлена в зазначений термін, претензія вважається прийнятою. В разі неможливості вирішення суперечок шляхом переговорів в претензійному порядку, вони підлягають вирішенню в господарському суді.

4.4. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує іншій неустойку (пеню) в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань, передбачених Договором.

4.5. Сторона, що порушила Договірні зобов'язання, звільнюється від відповідальності за повне або часткове невиконання своїх Договірних зобов'язань, якщо вона доведе, що невиконання стало наслідком випадку або непереборної сили (форс-мажору). Обставинами непереборної сили визнаються, але не обмежуються ними, наступні події: стихійні лиха, епідемії, аварії на транспорті, військові дії, суспільні хвилювання, втручання влади, які роблять неможливим виконання Договору. Сторона, для якої склались форс-мажорні обставини, що перешкоджають виконанню умов Договору, зобов'язана не пізніше 3 (трьох) робочих днів з дати настання таких обставин повідомити у письмовій формі іншу Сторону. Форс-мажор автоматично подовжує термін виконання зобов'язань на весь період його дії і ліквідації наслідків. Належним доказом наявності наведених вище обставин та їх тривалості є довідки (висновки) регіональних торгово-промислових палат за місцем виникнення таких обставин, та інших компетентних

органів.

5. ОСНОВНІ ВИМОГИ ДО ТАРИ/УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Відходи за даним Договором передаються Виконавцю в маркірованій неушкодженій тарі, яка забезпечує локалізоване зберігання, виключає можливість їх втрати (розсипання, розливання) на шляху їх транспортування та забруднення навколишнього середовища, а також забезпечує зручність при перевантаженні.

5.2. Замовник самостійно здійснює упаковку відходів, якщо не існує домовленості між Сторонами стосовно надання відповідних послуг. Вартість зазначених послуг визначається за домовленістю Сторін.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в таку тару/упаковку відповідно до вимог діючого законодавства.

5.4. Відходи повинні бути упаковані в таку тару/упаковку - ящики, коробки, палети 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.

5.5. Відходи, що забруднені нафтопродуктами, мають бути в мішках або картонних ящиках. Приймання відходів насипом не здійснюється. Тара/упаковка, в яку упаковуються дані відходи, не повертається.

5.6. Відпрацьовані рідкі, в'язкі відходи приймаються в бочках, закритих так, щоб при транспортуванні запобігти розливу. Бочки мають бути промаркіровані, тара не повертається.

Рівень заповнення тари (бочок) рідкими, в'язкими відходами не повинен перевищувати 80% від об'єму тари.

5.7. Змішані медичні та фармацевтичні відходи мають бути упаковані Замовником в прозорі пластикові пакети, в яких добре видно відходи, або в контейнери з можливістю герметичної закупорки, які мають бути перев'язані мотузкою так, щоб унеможливити випадання відходів, що знаходяться в них. Гострий інструментарій повинен бути поміщений у тверду герметичну упаковку.

5.8. Палети, на яких надійшли відходи, є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами та за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики і коробки, поверненню не підлягають.

5.9. Інші особливості тари / упаковки, у разі необхідності, можуть зазначатися в Додаткових угодах.

6. ІНШІ УМОВИ

6.1. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

6.2. Зміни і доповнення до цього Договору оформляються Сторонами письмово і є невід'ємною частиною Договору.

6.3. Сторони цього Договору зобов'язалися дотримувати конфіденційність відомостей про предмет, ціну і інші умови цього Договору, окрім випадків, передбачених законодавством України, або з відома іншої Сторони.

6.4. У випадку ненадання Замовником протягом дії цього Договору Заявок на проведення робіт/надання послуги у сфері поводження з відходами або виконання Виконавцем робіт/послуг на суму меншу, ніж сплачена згідно з пунктом 3.4. цього Договору, сплачена згідно із зазначеним пунктом сума не повертається Замовнику, а залишається в розпорядженні Виконавця для покриття ним своїх витрат та збитків, понесених у зв'язку з цим Договором.

6.5. Сторони керуючись частиною 3 статті 207 ЦК України та Наказу ТОВ «УТІЛЬВТОРПРОМ» № 1 від 22 грудня 2023 року дійшли до згоди про те, що факсимільне відтворення підпису на первинних документах та регістрах бухгалтерського обліку у розумінні положень закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16 липня 1999 року №996-XIV (в тому числі Актах, Рахунках та ТТН) має юридичну силу оригіналу.

Замовник: _____ Виконавець: _____ /Попейко Д.С./

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1. Цей Договір укладено строком до 31.12.2026 року і набирає чинності з моменту його підписання уповноваженими представниками сторін. У випадку відсутності Заяв жодної зі Сторін про припинення або зміну умов Договору, направлених іншій Стороні не пізніше, ніж за 15 днів до закінчення строку його дії, Договір вважається пролонгованим на наступний календарний рік на тих самих умовах. Кількість пролонгацій не обмежена.

7.2. По закінченню терміну дії Договір може бути продовжений на визначений строк шляхом підписання Сторонами Додаткової угоди.

7.3. Цей Договір може бути розірваний достроково за ініціативою будь-якої із Сторін з обов'язковим письмовим повідомленням іншої Сторони про намір розірвати цей Договір, але не менш ніж за 15 (п'ятнадцять) календарних днів до запланованої дати його розірвання.

7.4. Сторони за даним Договором, в тому числі особи, що його підписали, надають згоду на збір та обробку своїх персональних даних у документах, картотеках та (або) інформаційних базах Сторін, у т.ч. за допомогою програмних комплексів, з метою підготовки бухгалтерської, податкової та статистичної звітності відповідно до вимог законодавства, розрахунків за виконані роботи (надані послуги), та ведення документації, що стосується Договору.

7.5. Жодна із Сторін не має права передавати свої права та обов'язки за цим договором, крім тих, що прямо і безпосередньо були вказані в цьому договорі, будь-якій третій стороні без попередньої письмової згоди другої Сторони.

7.6. У разі зміни відомостей, вказаних в Розділі 8 Договору, Сторони зобов'язані протягом 5 (п'яти) робочих днів повідомити іншу сторону про ці зміни. У іншому випадку, зобов'язання Сторони, виконані відповідно до умов цього договору, вважаються виконаними належним чином.

7.7. Цей Договір складений у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

8. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «УТІЛЬВТОРПРОМ»

Юридична адреса: 65009, Одеська обл., м. Одеса, вул. Сонячна, буд. 5
Поштова адреса: 01024 м. Київ, вул. Еспланадна, 20, офіс 204, поштова скринька 41
ЄДРПОУ 39447017
ІПН 394470115510
IBAN UA163071230000026004020295025
у ПАТ «БАНК ВОСТОК» МФО 307123
(платник податку на прибуток на загальних засадах)
Особ. моб. тел.: +38 (096) 514-08-97
Офіс моб. тел: +38 (095) 132-33-11
Офіс моб. тел: +38 (096) 132-33-11
utilvtorprom@gmail.com
http://утилизация.укр

ЗАМОВНИК:
ТОВ «КЛЕОН-ОЙЛ»

Юридична адреса: 08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, б. 11-А
Поштова адреса: 08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, б. 11-А
ЄДРПОУ 39189837
ІПН 391898310275
UA413282090000026005000012182
в АБ «ПІВДЕННИЙ» МФО 328209
(платник податку на прибуток на загальних засадах)

Комерційний директор

Попейко Д.С.

М.П.

Директор

Лідух. С.В.

М.П.