



**GRAND PETROL**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГРАНД-ПЕТРОЛЬ»  
(ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ»)**

04073, м. Київ, Оболонський р-н, проспект Степана Бандери, 22

Код ЄДРПОУ 39641883

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Директор ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ»

Кирило СИНЯВСЬКИЙ

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 року



**ЗВІТ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ**

**«Реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва»**

202341310586

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

м. Київ 2023

**GRAND PETROL LTD**

[www.grand-petrol.com.ua](http://www.grand-petrol.com.ua)

## Зміст

1	Опис планованої діяльності .....	7
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності .....	8
1.2	Цілі діяльності.....	12
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та проведення планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності .....	13
1.3.1	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт	13
1.3.2	Опис характеристик діяльності протягом проведення планованої діяльності	16
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності, наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.....	20
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 .....	25
1.5.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря ...	25
1.5.2	Оцінка очікуваного рівня забруднення геологічного середовища та земельних ресурсів .....	55
1.5.3	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів.....	55
1.5.4	Оцінка очікуваного впливу на водні ресурси .....	62
1.5.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення.....	65
1.5.6	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат .....	71
1.5.7	Оцінка очікуваного впливу на техногенне середовище.....	72
1.5.8	Оцінка очікуваного впливу на рослинний та тваринний світ .....	72
1.5.9	Оцінка очікуваного впливу на соціальне середовище .....	73
1.5.10	Оцінка очікуваного впливу світлового, теплового та радіаційного забруднення.....	73
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків .....	75
3	Опис поточного стану довкілля 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.....	77
3.1	Клімат та мікроклімат .....	77
3.2	Атмосферне повітря .....	78
3.3	Геологічне та гідрогеологічне середовище .....	79
3.4	Водні об'єкти і водні ресурси .....	80
3.5	Ґрунтові умови .....	82
3.6	Флора, фауна, біорізноманіття.....	85
3.7	Природно-заповідний фонд, Екологічна мережа, Смарагдова мережа.....	86
3.8	Історико-культурна спадщина .....	93

3.9	Техногенне середовище .....	94
3.10	Соціально-економічні умови .....	95
3.11	Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планованої діяльності .....	96
4	Опис факторів довкілля які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів, у тому числі здоров'я населення, стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучення земельних ділянок), ґрунтів, води, повітря, кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, ландшафт, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами .....	97
4.1	Вплив на клімат та мікроклімат.....	97
4.2	Вплив на атмосферне повітря.....	97
4.3	Вплив на геологічне середовище та ґрунти .....	98
4.4	Вплив на водне середовище.....	99
4.5	Вплив на фауну, флору та біорізноманіття .....	99
4.6	Вплив на здоров'я населення.....	100
4.7	Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину .....	100
4.8	Вплив альтернативного варіанту .....	101
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 .....	104
5.1	Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення діяльності. ....	104
5.1.1	Підготовчі та будівельні роботи .....	104
5.1.2	Планована діяльність.....	105
5.2	Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття .....	105
5.3	Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами .....	106
5.3.1	Атмосферне повітря.....	106
5.3.2	Водне середовище.....	111
5.3.3	Шумове забруднення.....	112
5.3.4	Операції у сфері поводження з відходами.....	112
5.3.5	Земельні ресурси.....	113
5.3.6	Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття .....	113
5.4	Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....	114
5.5	Оцінка соціального ризику планованої діяльності .....	116
5.6	Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.....	117

5.7	Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату.....	119
5.7.1	Характеристика заходів щодо регулювання викидів у періоди НМУ .....	119
5.8	Технологія і речовини, що використовуються.....	120
6	Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля .....	121
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів .....	123
8	Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації .....	132
9	Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля....	141
10	Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля	142
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.....	143
12	Резюме нетехнічного характеру .....	145
13	Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля .....	150

### Перелік текстових додатків

Додаток А	Копія виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
Додаток Б	Відомості про земельну ділянку
Додаток В	Кліматична характеристика району планової діяльності
Додаток Г	Довідка про фонове забруднення атмосфери
Додаток Д	Листи щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду
Додаток Е	Лист щодо надходження зауважень і пропозицій від громадськості
Додаток Є	Лист щодо наявності об'єктів культурної спадщини
Додаток Ж	Публікації повідомлення про плановану діяльність у друкованих засобах масової інформації
Додаток З	Фіксація розміщення повідомлення про плановану діяльність в органах самоврядування
Додаток К	Технічний звіт з інженерно-геологічних вишукувань
Додаток Л	Договір на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі
Додаток М	Договір про постачання електричної енергії споживачу
Додаток Н	Договір про надання послуг на поводження з небезпечними відходами та договір про надання послуг на вивезення ТПВ
Додаток О	Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами
Додаток П	Протокол дослідження якості атмосферного повітря
Додаток Р	Протокол дослідження шумового навантаження
Додаток Т	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері
Додаток Ф	Публікації оголошення про плановану діяльність у друкованих засобах масової інформації
Додаток Х	Фіксація розміщення оголошення про плановану діяльність в органах самоврядування

## Перелік прийнятих скорочень

АГЗП – автомобільний газозаправний пункт;  
АЗС – автозаправна станція;  
АЦ РМП – автоцистерна рідкого моторного палива;  
ГДК – гранично допустима концентрація;  
ГДС – гранично допустимий скид;  
ГРК – газороздавальна колонка;  
ГРШ – ґрунтово-рослинний шар;  
ДБН – державні будівельні норми;  
ДП – дизельне паливо;  
ДСТУ – державний стандарт України;  
ЖЗ – житлова забудова;  
ЗР – забруднююча речовина;  
ЗТП – трансформаторна підстанція закритого типу;  
КМУ – Кабінет Міністрів України;  
ЛОС – локальні очисні споруди;  
МОЗ – міністерство охорони здоров'я;  
НМЛОС – неметанові леткі органічні сполуки;  
ОБРВ – орієнтовно безпечні рівні впливу;  
ОВД – оцінка впливу на довкілля;  
ПГ – парникові гази;  
ПЗФ – природно-заповідний фонд;  
ППМ – післяпроектний моніторинг;  
ППМЗ – пам'ятка природи місцевого значення;  
ППР – планово-попереджувальні роботи;  
ПРК – паливо-роздавальна колонка;  
ПРК СВГ – паливо-роздавальна колонка скрапленого вуглеводневого газу;  
РМП – рідке моторне паливо;  
СВГ – скраплений вуглеводневий газ;  
СЕС – санітарно-епідеміологічна служба;  
СЗЗ – санітарно-захисна зона;  
СОУ – стандарт організацій України;  
ТЕП – техніко-економічні показники;  
ТПВ – тверді побутові відходи;  
ТП – трансформаторна підстанція;  
ФЕМ – фігурні елементи мощення.

## 1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

«Звіт з оцінки впливу на довкілля» (далі – звіт з ОВД) для Товариства з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛ» розроблений відповідно до вимог п.2 ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року з дотриманням екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів.

Планована діяльність ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля – пункт 4 частина 3 стаття 3 (поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше).

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища», визначає загальні вимоги в галузі охорони навколишнього середовища при розміщенні, проектуванні, будівництві, введенні в експлуатацію, експлуатації, консервації, споруд та інших об'єктів.

Метою розробки звіту з ОВД є попередня комплексна оцінка можливих впливів на всі складові навколишнього природного та соціального середовища, що можуть виникати під час планованої діяльності ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Законом встановлено використання природних ресурсів громадянами, підприємствами, установами та організаціями здійснюється з дотриманням обов'язкових екологічних вимог:

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

При використанні природних ресурсів має забезпечуватися виконання й інших вимог, встановлених цим Законом та іншим законодавством України.

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

### **1.1 Опис місця провадження планованої діяльності**

Юридична особа – ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ», розташована за адресою: 04073, місто Київ, проспект Степана Бандери, будинок 22, код ЄДРПОУ – 39641883. Копія виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань надана у Додатку А.

Плановану діяльність планується здійснювати на ділянці, що перебуває у оренді ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» (кадастровий номер 8000000000:90:168:0007) площею 0,7480 га, що розташована в адміністративних межах м. Києва, Дарницького району по проспекту Миколи Бажана, 19 що підтверджується витягом із Державного реєстру речових прав на нерухоме майно земельну ділянку та Договором оренди даної земельної ділянки виданого Київською міською радою (Додаток Б).

Рельєф ділянки техногенний, з перепадом висот від 104,00 до 105,50 в абсолютних відмітках. Грунтові води до глибини в 8,0 м не зустрічаються (Додаток К). На підземні води об'єкт не впливає. Експлуатація об'єкту не робить негативного впливу на водне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин на рельєф і у водойми. Водних об'єктів біля проєктованого об'єкту не виявлено. При виконанні будівельно-монтажних робіт, вплив носить тимчасовий характер і при належній технології виконання робіт може бути зведений до мінімуму. За природними умовами територія відноситься до зони лісостепу.

Реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання планується на існуючій АЗС. Земельна ділянка, на якій планується реконструкція, перебуває у оренді ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» загальною площею 0,7480 га. Цільове призначення земельної ділянки – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі; вид використання земельної ділянки: для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування.

Заїзд та виїзд з АЗС існуючі та передбачені з проспекту Миколи Бажана та

Харківського шосе.

На даний час на території існуючої АЗС розміщені:

1. Будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв і пасажирів;
2. Навіс над ПРК;
3. ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП, 4 шт.;
4. Група резервуарів РМП;
5. Майданчик АЦ РМП;
6. Інформаційна стела;
7. Вказівник «В'їзд»;
8. Вказівник «Виїзд»;
9. Площадка тимчасового зберігання автотранспорту;
10. Сміттєзбірники;
11. Площадка пож. інвентаря: (пожежний щит з ящиком піску);
12. Очисні споруди;
13. Котельня;
14. Два острівці на 1 електрзарядку від навісом.

На ділянці наявні інженерні мережі та комунікацій, що обслуговують дану АЗС. Зелені насадження відсутні.

Підприємство розташоване в Дарницькому районі м. Києва. Найближча житлова забудова від території планової діяльності розташована на відстані більше 100,0 м в північно-західному напрямку.

Промисловий майданчик АЗС межує:

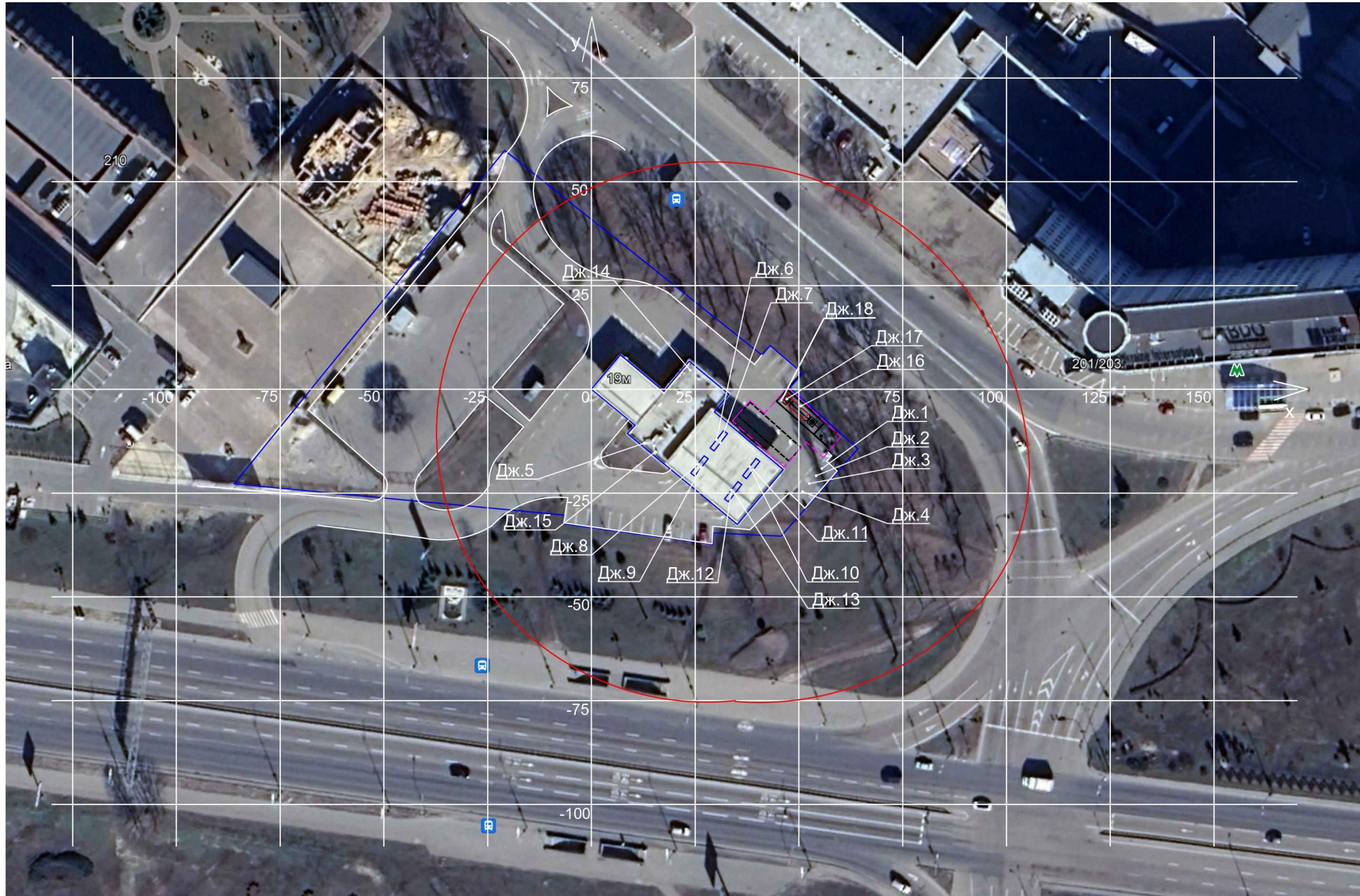
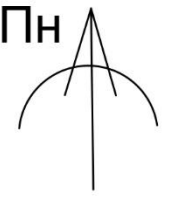
- в північному та північно-східному напрямках з Харківським шосе та офісними приміщеннями;
- в східному напрямку з Харківським та Бориспільським шосе;
- в південно-східному, південному та південно-західному напрямках з проспектом Миколи Бажана;
- в західному та північно-західному напрямках з земельною ділянкою міста Києва та Юридичною академією Одеського університету.

Згідно з вимогами «Державних санітарних правил планування та забудови населених місць ДСП № 173-96» (п.5.32), відстань від автозаправочних станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря

шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.


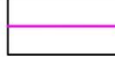

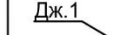
Санітарно-захисна зона для автомобільних газозаправних пунктів, згідно вимог Наказу МОЗ України №362 від 02.07.2007 р. «Про внесення змін до ДСП планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ від 19.06.96р №173» п.1.2 – не визначена. За призначенням, технологічними процесами та продуктами викидів в атмосферне повітря АЗС може за своїм несприятливим впливом на навколишнє середовище бути прирівняний до АЗС зі встановленням санітарного розриву від його джерел забруднення нормативним розміром в 50 м.

Реконструкція автозаправної станції відповідає п. 5.28 ДСП № 173-96: «Станції технічного обслуговування і ремонту автомобілів, автозаправочні станції (АЗС) слід розміщувати в промислових і комунально-складських зонах, на магістральних вулицях і дорогах за межами житлового району». Ситуаційна карта-схема розміщення об'єкту наведена нижче.



№	Джерело викиду
1	Дихальний клапан ємності зберігання ДП
2	Дихальний клапан від ємності зберігання бензину марки А-98 +
3	Дихальний клапан від ємності зберігання бензину марки А-95 +
4	Дихальний клапан від ємності зберігання бензину марки А-95
5	Дихальний клапан від ємності зберігання ДП +
6	Паливо-роздавальна колонка №1 (лівостороння)
7	Паливо-роздавальна колонка №1 (правостороння)
8	Паливо-роздавальна колонка №2 (лівостороння)
9	Паливо-роздавальна колонка №2 (правостороння)
10	Паливо-роздавальна колонка №3 (лівостороння)
11	Паливо-роздавальна колонка №3 (правостороння)
12	Паливо-роздавальна колонка №4 (лівостороння)
13	Паливо-роздавальна колонка №4 (правостороння)
14	Труба котла
15	Дихальний клапан від резервного резервуару дизельного палива для котла
16	Дихальний клапан від резервуару СВГ
17	Пістолет №1 газороздавальної колонки СВГ
18	Пістолет №2 газороздавальної колонки СВГ

Умовні позначення

-  територія автозаправної станції
-  зона проведення реконструкції
-  санітарно-захисна зона
-  джерела викидів забруднюючих речовин

Изм	Лист	№ докум.	Погн.	Дата
Разраб.				
Пров.				
Т.контр.				

Ситуаційна карта-схема

Реконструкція автозаправної станції з установкою газового автомобільного заправного пункту за адресою: м. Київ, Дарницький район, проспект М. Бажана, 19

Лист	Масса	Масштаб
		1:1 000
Лист	Листов	

## 1.2 Цілі діяльності

Ціль планованої діяльності – реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання по проспекту Миколи Бажана, 19 в Дарницькому районі м. Києва.

При проектуванні АГЗП застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання, рекомендоване проектом, відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 700 заправок на добу на добу трьома марками бензину: А-95, А-95+, А-98+ та двома марками дизельного пального: ДП, ДП+.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1750 м<sup>3</sup>/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром (обсягом 9,9 м<sup>3</sup>) наземного розташування, з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, газороздавальною колонкою, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну ємність. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Згідно класифікатору видів економічної діяльності ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» здійснює:

- 47.30 Роздрібна торгівля паливом.

Інші:

- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;

- 47.25 Роздрібна торгівля напоями в спеціалізованих магазинах;

- 47.26 Роздрібна торгівля тютюновими виробами в спеціалізованих магазинах;

- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої

діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, виданий Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

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

#### **1.3.1 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт**

Проект реконструкції автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва, розробляється на підставі листа Департаменту містобудування та архітектури Київської МДА від 12.11.2018 року №055-14931, завдання на проектування, згідно відповідних технічних умов, нормативних документів та технічного завдання на проектування АЗС. Реконструкція об'єкту обмежується геометричними розмірами земельної ділянки, що перебуває у власності ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» (кадастровий номер 8000000000:90:168:0007) площею 0,7480 га.

Архітектурно-планувальне рішення генерального плану обумовлено розташуванням ділянки сформованою забудовою та транспортною схемою, вимогами технологічних рішень, умовами безпеки руху, інженерного забезпечення, виконанням санітарних та протипожежних норм. Розташування всіх існуючих та запроектованих споруд відповідно технологічної лінії обслуговування автотранспорту. Заїзд та виїзд з АЗС існуючі та передбачені з проспекту Миколи Бажана та Харківського шосе.

До основних робіт по будівництву об'єкта дозволяється приступати після виконання внутрішньо-майданчикових підготовчих робіт. До внутрішньо-майданчикових підготовчих робіт відносяться:

- відведення в натурі майданчика для будівництва;
- влаштування необхідних огорож будівельного майданчика (охоронних, захисних), організація в необхідних випадках контрольно-пропускного режиму;
- забезпечення будівельного майданчика освітленням, протипожежним водопостачанням, засобами пожежогасіння, сигналізації та зв'язку;
- розміщення мобільних (інвентарних) будівель і споруд виробничого, складського, допоміжного, санітарно-побутового та громадського призначення, влаштування складських майданчиків і приміщень для матеріалів, конструкцій, обладнання, відходів, вторинної сировини.

#### *Архітектурно-будівельні рішення*

Існуюча будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів

реконструкції не підлягає.

Проектом передбачено улаштування:

– блочного модулю з наземним резервуаром на монолітній залізобетонній плиті з бетону класу C16/20 F75, армованої арматурними сітками і плоскими каркасами, які з'єднані між собою в просторовий каркас. Арматурні стрижні елементів з'єднані сталевією проволокою  $\varnothing 0,8-1,2$  мм у всіх точках перетину. Металева рама, на якій встановлене технологічне обладнання входить до комплекту постачання.

– газороздавальна колонки СВГ;

– щогла блискавкозахисту зварна зі сталевих труб, висотою 16,0 м встановлюються на монолітний залізобетонний фундамент розміром 1,60x1,60 по підшві глибиною 2,50 м;

– встановлення щита пожінвентаря та ящика для піску;

– додаткових кришок для ущільнення існуючих колодязів, розташованих в радіусі 50,0 м.

При проектуванні стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації.

Будівельний майданчик відгороджується тимчасовою огорожею (поліетиленовою сигнальною стрічкою). В місці під час заїзду будівельної техніки, сигнальну огорожу тимчасово знімають. Для освітлення будівельної ділянки передбачено прожектори.

Обладнання, прийняте проектом, відноситься до екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

Інженерна підготовка ділянки передбачає – вертикальне планування, з ув'язкою з існуючим спланованим рельєфом та проїздами, організація відведення дощових вод.

Вертикальне планування ділянки виконується з забезпеченням відводу поверхневих вод, організації дорожнього руху транспорту і пішоходів, створення умов для спорудження інженерних мереж, благоустрою.

Принципові рішення вертикального планування вирішується методом проектних відміток.

Основний під'їзд до АГЗП для заправлення транспорту виконано зі збереженням існуючих під'їзда та виїзда на діючій АЗС.

Існуюче покриття проїздів з верхнім шаром – плитка ФЕМ та асфальтобетон, верхній шар проектного покриття площадки з обладнанням АГЗП - плитка ФЕМ.

На території АЗС розміщено існуючі площадки з пожінвентарем, контейнери для

сміття та тимчасова стоянка автотранспорту.

В межах виконання робіт з благоустрою запроектована площадка під АГЗП з покриттям плитки ФЕМ. Вільні від забудови ділянки території підлягають озелененню з багаторічних трав. Не дозволяється висадка дерев та кущів, що виділяють під час цвітіння волокнисті матеріали та пухнасті насіння.

Влаштування АГЗП не порушує діючу організацію дорожнього руху.

В'їзд та виїзд на об'єкт існуючі та відокремлені з врахуванням допустимих радіусів повороту автотранспорту. Прилегла до ділянки вулиця облаштована дорожніми знаками по ДСТУ-4100-2014, горизонтальною розміткою по ДСТУ 2587-2010.

Зовнішнє електричне освітлення території АЗС, в'їзду та виїзду – існуюче.

Місце оператора передбачено в існуючій будівлі АЗС. Існуюча будівля АЗС одноповерхова.

Основні обсяги робіт по улаштуванню котловану передбачається виконувати екскаватором-навантажувачем JCB 3 CX ємністю ковша 0,48 м<sup>3</sup> з навантаженням вийнятого ґрунту в автомобіль-самоскид МАЗ-5551 вантажопідйомністю 10 т і переміщенням його на ґрунтовий полігон. Доробка ґрунту і підчистка до проектних відміток виконується вручну.

Роботи по прокладці труб слід здійснювати незадовго, одразу після риття траншей. Перед прокладкою необхідно перевірити відповідність проекту відміток дна, ширини траншей, закладання відкосів, пересвідчитись в завезенні для прокладки труб, фасонних частин до них, арматури та інших матеріалів та при необхідності очистити їх від забруднень. При прокладці інженерних комунікацій мають бути враховані встановлені проектом міцність і щільність стикових з'єднань, стійкість трубопроводів на поворотах і тупиках.

Газовий модуль АГЗП поставляється комплектно і встановлюється за допомогою стрілового автомобільного крану КС-3575А (вантажопідйомністю до 10 т без опор, вильотом стріли 7 м та довжиною стріли 14 м). Газовий модуль встановлюється на фундаментну плиту, яка заливається на місці.

Роботи по влаштуванню ПРК проводити не механізованим способом. При необхідності використовувати ручний підйомник.

Вага АГЗП з устаткуванням –3,1 т.

Будівництво проводиться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів. Монтаж електричних мереж виконувати згідно ПУЕ.

Термін будівництва становить 2 місяці.

*Конструктивні елементи*

Конструктивні елементи споруд виконані згідно модульного виробу блоку АГЗП

стаціонарного з наземним резервуаром. Газороздавальна колонка (ГРК СВГ – 1 шт.) розміщена відокремлено біля резервуару СВГ.

Модуль АГЗП з наземним резервуаром СВГ та паливо-приймальним вузлом встановлюється на монолітний залізобетонний плитний фундамент. Монолітна залізобетонна з бетону класу С16/20 F75, армована арматурними сітками і плоскими каркасами, які з'єднані між собою в просторовий каркас. Арматурні стрижні елементів з'єднані сталеву проволочкою  $\varnothing 0,8-1,2$  мм у всіх точках перетину. В разі наявності колодязів на інженерних мережах на відстані менше 50 м від АГЗП, вони повинні бути облаштовані подвійними кришками з засипкою простору між ними піском товщиною не менше 15 см. Рельєф прилеглої до АГЗП території виключає можливість накопичення парів вуглеводневих газів.

#### *Блискавкозахист*

- стійки – висотою 16,0 м встановлюються на монолітний залізобетонний фундамент розміром 1,60x1,60 по підшві глибиною 2,50 м. Фундамент з бетону класу С16/205 F50 W6, армований сітками і каркасами.

Фундамент встановлено по підготовці з бетону класу С8/10 по шару щебню фракції 40-70 мм товщиною 200 мм. Ґрунт під фундаментом ущільнити до  $\rho_d=1,65$  г/см<sup>3</sup> на глибину 1,0 м.

#### *Антисейсмічні заходи:*

В даному проекті виконані наступні пункти ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво в сейсмічних районах України»:

- виконана вимога п. 7.2.3 щодо влаштування фундаментів споруд: всі фундаменти влаштовані на одному рівні;

- виконана вимога п. 7.11.1: зварні шви в з'єднаннях повинні виконуватися електродами типу Э42А.

Після закінчення будівельних робіт всі тимчасові споруди та мережі (водопостачання та електропостачання на період будівництва) повинні бути демонтовані.

Будівництво повинно вестись з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів та дотриманні вимог ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці та промислова безпека в будівництві».

### **1.3.2 Опис характеристик діяльності протягом проведення планованої діяльності**

Проектом реконструкції передбачається розширення послуг, що надаються автомобілістам, шляхом встановлення на території існуючої автозаправної станції (далі АЗС) автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту

(далі - АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводневим газом (далі СВГ), що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням ємкості з газом об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюється біля резервуару СВГ.

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 700 заправок на добу на добу трьома марками бензину: А-95, А-95+, А-98+ та двома марками дизельного пального: ДП, ДП+.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1750 м<sup>3</sup>/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром (обсягом 9,9 м<sup>3</sup>) наземного розташування, з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, газороздавальною колонкою, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

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

Автоцистерни після їх заповнення нафтопродуктом на нафтобазі (складі палива і т.д.) підлягають пломбуванню відповідальною особою вантажовідправника. Процес спорожнення і наповнення товарного резервуара, що супроводжується спочатку впуском повітря в газовий простір резервуара, а потім викидом газоповітряної суміші в атмосферу, називається великим «диханням».

Зберігання палива передбачено в чотирьох підземних металевих резервуарах. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі нафтопродуктів. Зберігання скрапленого вуглеводневого газу передбачено в одному окремому наземному резервуарі.

Зберігання палива по кожному резервуару:

- дизельне паливо ДП – резервуар №1 (25 м<sup>3</sup>);
- бензин А-98 + – резервуар №1 (25 м<sup>3</sup>);
- бензин А-95 + – резервуар №2 (50 м<sup>3</sup>);
- бензин А-95 – резервуар №3 (50 м<sup>3</sup>);
- дизельне паливо ДП+ – резервуар №4 (50 м<sup>3</sup>);
- зберігання газу (пропан бутан) - наземна ємність – 9,9 м<sup>3</sup>.

Процес переміщення повітря і пароповітряної суміші в резервуарах для зберігання рідин, які легко випаровуються (нафти, нафтопродуктів та ін.) у результаті зміни температури повітря і атмосферного тиску, називається малим «диханням».

Ємності обладнані дихальними клапанами, що забезпечує надмірний тиск.

Видача нафтопродуктів та газу (пропан бутан) на АЗС здійснюється через паливо роздавальні колонки, для ПРК, в баки транспортних засобів або тару споживачів.

ПРК: роздаточний фронт – двосторонні колонки марки Tokheim Quantum 500 – 4 од. та одноостороння колонка марки TATSUNO BMP 522.SXD/LPG – ZV1 – 1 од.

Застосування СВГ, як моторного палива для автотранспорту, забезпечує переведення автопарку на більш економічний і екологічно чистий (у порівнянні з бензином і дизельним паливом) вид моторного палива.

#### *Обладнання АГЗП*

АГЗП укомплектований:

- один резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 9,9 м<sup>3</sup> виготовленим компанією ТОВ «НПК Шельф», Україна;
- насос для перекачування СВГ
- однією заправною колонкою для СВГ «TATSUNO BMP 522.SXD/LPG – ZV1 виробництва «TATSUNO-BENC EUROPE A.S.», Чехія;
- зливним вузлом для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірною, регулюючою і запобіжною арматурою;
- приладами контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВП і АГЗП забезпечують:

- Наповнення резервуарів скрапленим вуглеводневим газом;
- Подачу СВГ на колонку заправну;
- 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.

#### *Технічна характеристика обладнання АГЗП*

##### Наземний резервуар:

- робочий об'єм ємності – 9,9 м<sup>3</sup>;
- діаметр ємності – 1600 мм;
- резервуар має покриття вельми посиленого типу, нанесене в заводських умовах;
- тиск, МПа:
  - робочий - не більше ніж 1,57;
  - розрахунковий - 1,8;
- тиск, МПа:
- термін служби, років – 30;
- маса (порожня), кг – 1500;
- габаритні розміри, мм - 5380x1600;
- товщина стінки обичайки, мм – 8;
- товщина стінки днища, мм – 8.

##### Насос:

- продуктивність насоса - до 130 л/хв;
- диференційний тиск, МПа - до 1,05;
- розрахунковий тиск, МПа - 1,6;
- двигун (у вибухозахищеному виконанні 1ExdІІВТ4 (1ExdІІСТ4));
- потужність – 5,5 кВт.

##### Колонка ГРК (TATSUNO BMP 522.SXD/LPG – ZV1 - 1 шт.)

- Максимальна продуктивність – 35-50 л/хв;
- мінімальна продуктивність - 5 л/хв;
- мінімальне дозування - 5 л;
- точність виміру -  $\pm 1,0\%$ ;
- максимальний експлуатаційний тиск - 1,8 МПа;
- температура робочого середовища - від -20 °С до +50 °С.

Колонка заправна призначені для видачі рідкого пропан-бутан в паливний бак автомобіля. Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки через зворотний клапан. В паливо-роздавальній колонці відбувається сепарація парової фази, яка вертається в резервуар. Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланг і роздавальний пістолет.

Вимірювальний прилад з'єднаний з датчиком імпульсів електронного лічильника. Електронний лічильник на цифровому дисплеї відображає кількість виданого рідкого газу,

загальну ціну і ціну за одиницю об'єму.

Об'єкт забезпечений відокремленими заїздом та виїздом. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту. Проїзди та площадки на території об'єкту з асфальтобетонним та бетонним покриттям (ФЕМ). Покриття в зоні заправлення автотранспорту виконується безіскрове, з додаванням відповідних добавок в суміші покриття.

Також на території АЗС розташовано магазин супутніх товарів.

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

Реалізація планованої діяльності здійснюється на існуючій АЗС за адресою: м. Київ, Дарницький р-н, проспект Миколи Бажана, 19, земельна ділянка площею 0,7480 га, що перебуває у власності ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ» згідно договору оренди земельної ділянки (Додаток Б).

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску світлих нафтопродуктів та скраплених газу (пропану та бутану), які за допомогою занурювальних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів. Планується відпуск чотирьох марок бензину, дизельного палива та скраплених вуглеводневих газів (пропану та бутану).

Класифікація АЗС:

- відносно паливо-роздаточних колонок – тип А – роздільне (традиційне);
- відносно поверхні ділянки – підземно;
- сумарна ємність резервуарів зберігання РМП та СВГ (в тому числі додаткового резервуару для зберігання ДП котла) – 219,9 м<sup>3</sup>;
- категорія АЗС по потужності та кількості заправок за годину – велика;
- клас наслідків – СС3;
- пропускна здатність – 700 заправлень/добу РМП та 100 заправлень/добу СВГ;
- річна реалізація нафтопродуктів становитиме: бензин – 3400 м<sup>3</sup>; дизпаливо – 2500 м<sup>3</sup>; скраплені вуглеводневі газу (СВГ) – 1750 м<sup>3</sup>.

Режим роботи на АЗС:

- кількість робочих днів у році – 360 (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт);
- кількість робочих змін на добу – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8;
- кількість працюючих – 18 чоловік.

### *Електропостачання*

На існуючій АЗС електропостачання здійснюється від існуючого розподільчого щита (ГРЩ). Договір щодо електропостачання наведено в Додатку М.

Річне споживання становить 100 000 кВт·год/рік; дозволена потужність – 63 кВт.

Проект внутрішнього електрообладнання АЗС виконаний у відповідності з вимогами ПУЕ НПАОП 40.1-1.32-01 на основі архітектурно-будівельної, сантехнічної і технологічної частини проекту. По степені надійності електропостачання електроприймачі АГЗП відносяться до споживачів III категорії.

Живлення 0,4 кВ здійснюється від існуючого розподільчого щита (ГРЩ), до щита автоматизації та управління (ЩАУ) від якого здійснюється розподіл електроенергії до електрообладнання АГЗП.

Споживачами електроенергії є електронасосний агрегат, манометр, датчик рівня, колонка газороздавальної системи.

Вибір перерізу проводів і кабелів зроблений з врахуванням довгостроково припустимих токових навантажень з перевіркою за припустимою втратою напруги і за умовами спрацьовування захисного апарата при струмах короткого замикання і перевантаження. Силові мережі виконуються кабелем ВВГнг та проводом ПВСнг в гофрорукаві. Підключення електрообладнання у вибухонебезпечній зоні 2 виконується провідниками з мідними жилами в полівінілхлоридній ізоляції і оболонці, які не поширюють горіння (ВВГнг, ПВСнг). Вводи кабелів, прокладених у трубах, виконуються разом з трубою через роздільне ущільнення.

Освітлення службових і побутових приміщень АЗС, а також для зовнішнього освітлення використовуються світильники на світлодіодах. Норми освітленості об'єкту відповідають вимогам ДБН В.2.5-28-2006.

Для освітлення будівельної ділянки передбачено прожектор. Будівництво проводиться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів. Монтаж електричних мереж виконувати згідно ПУЕ.

Управління освітленням за допомогою вимикачів, встановлених в приміщеннях; вимикачі із складських приміщень та санвузлів – виносяться.

### *Заземлення*

Для захисту обладнання від статичної електрики відповідно до закону України про охорону праці і захисту від вторинних проявів блискавки всі металоконструкції АГЗП, металеві корпуси технологічного обладнання, технологічні трубопроводи, електрообладнання приєднати до контуру захисного заземлення.

Для заземлення автоцистерни при зливі палива, поза вибухонебезпечною зоною стопчик для заземлення автоцистерни приєднаний до загального контуру заземлення. Контур захисного заземлення виконаний зі висотою 16,0 м встановлюється на монолітний залізобетонний фундамент розміром 1,60x1,60 по підшві глибиною 2,50 м. Фундамент з бетону класу С16/205 F50 W6, армований сітками і каркасами..

#### *Водопостачання*

Вода використовується для забезпечення господарсько-питних та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-питного водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Нагрів води здійснюється від водогрійного котла. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючого пожежного гідранту.

На колодязях, розміщених в зоні 50 м від огорожі АГЗП передбачено дві кришки, простір між кришками засипаний піском шаром не менше 15 см, або іншим матеріалом для запобігання потрапляння газу в колодязі в випадку його витіку.

Річне загальне водоспоживання складає 360 м<sup>3</sup>/рік.

#### *Водовідведення*

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Скид стоків дощових та талих вод здійснюється в міську мережу дощової каналізації.

Річне скидання господарсько-побутових стоків, стоків дощових та талих вод складає 2413,21 м<sup>3</sup>/рік.

#### *Очисні споруди*

На АЗС для очищення дощових стоків нафтопродуктами і механічними забрудненнями (пил, пісок та ін.) використовуються локальні очисні споруди стічних вод, сепаратор нафтопродуктів.

Очисні споруди очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями.

Дощові води на першій стадії очистки попадають у відстійник, де завдяки спеціально влаштованому дефлектору, відбувається зменшення швидкості потоку стоків, і звислі частинки випадають в осад. В наступній стадії вода, забруднена нафтопродуктами потрапляє у сепаратор, забезпечений коалісцентним вкладишем.

Завдяки процесу флотації, тобто з'єднання дрібних часток в більш крупні, проходить укрупнення нафтовмістких часток і всплуття їх на поверхню. Нафтопродукти утворюють шар, який накопичується в сепараторі, а вода, з вмістом нафтопродуктів до 0,3 мг/л та від 0,25 до 0,75 мг/л завислих речовин, виводиться на поверхню.

Вихід стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації з вмістом забруднюючих речовин, що не перевищують допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах відповідно до розпорядження виконавчого комітету Київської міської ради від 12.10.2011 року №1879.

#### *Опалення*

Опалення будівлі АЗС здійснюється водогрійним котлом Viessman котрий працює на дизельному паливі. Котел призначений для гарячого водопостачання та опалення в холодну пору року. Для забезпечення паливом котла, на території АЗС встановлено підземний резервуар на 10 м<sup>3</sup>. Регулювання температури повітря приміщень передбачено електромеханічними терморегуляторами, вмонтованими в котел. Нагрівальні прилади в приміщеннях встановлюються по місцю, після встановлення основного обладнання.

#### *Вентиляція*

В будівлі АЗС передбачена система припливно-витяжної вентиляції у всіх приміщеннях. Для вентилявання приміщень пункту сервісного обслуговування, передбачено систему припливно-витяжної вентиляції з виключно механічним спонуканням та рекуператором. В процесі проходження через рекуператор, повітря підігрівається, відбираючи тепло у відпрацьованого повітря. Для догріву повітря в припливній системі передбачений електричний нагрівач.

Вентагратаи систем заблоковані з системами пожежогасіння для автоматичного відключення їх при пожежі.

#### *Кондиціонування*

Для забезпечення оптимальних параметрів внутрішнього повітря в приміщеннях пункту сервісного обслуговування передбачено влаштування інвенторних касетних

озонобезпечних кондиціонерів. Зовнішні блоки кондиціонерів встановлюються на покрівлі будівлі АЗС.

*Потреба в будівельних матеріалах, механізмах і транспортних засобах*

Потреба в будівельних матеріалах, механізмах і транспортних засобах визначена на основі фізичних об'ємів робіт та наведена в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Потреба в будівельних механізмах і транспортних засобах

№	Найменування машин і механізмів	Марка	Один. виміру	Кількість
1.	Автокран вант. 10т, виліт 7м, Лстр.=14м	КС-3575А	шт.	1
2.	Екскатор-навантажувач ємн. ковша 0,48 м <sup>3</sup>	ЖВ 3 СХ	шт.	1
3.	Автомобіль-самоскид грузонавант. 10 т	МАЗ-5551	шт.	1
4.	Автомобіль бортовий	ГАЗ-52	шт.	1
5.	Міксер-бетоновоз 5 м <sup>3</sup>	КАМАЗ-53605	шт.	1
6.	Електровібратор потужністю 0,6 кВт	ИВ-92А	шт.	1
7.	Зварювальний агрегат дизельний	АДД-4002	шт.	1
8.	Електричний відбійний молоток	-	шт.	1
9.	Електрична вібротрамбовка	-	шт.	1

Відомість про потреби в будівельних конструкціях, виробках, матеріалах, устаткуванні наведена в таблиці 1.2.

Таблиця 1.2 – Відомість про потреби в будівельних конструкціях, виробках, матеріалах, устаткуванні

№ п/п	Найменування робіт	Од. виміру	Всього по будів.
1	Бетон важкий	м <sup>3</sup>	15,0
2	Сталь і вироби з неї	т	0,5
3	Пісок	м <sup>3</sup>	1,5
4	Фігурні елементи мощення (ФЕМ)	м <sup>2</sup>	101,5
5	Геотекстиль	м <sup>2</sup>	34,0
6	Щебінь	м <sup>3</sup>	3,0
9	Бетонний бордюрої проїзду	п.м.	10,0
10	Кабелі електричні	п.м.	500,0
11	Труби електричні	п.м.	100,0
12	Грунт на благоустрій	м <sup>3</sup>	1,5
13	Електроди АНО-6	т	0,3
14	Грунтовка ГФ-021	т	0,01
15	Фарба ПФ-116	т	0,07

Всі сипучі будівельні матеріали не зберігаються на території об'єкту планованої діяльності, а завозяться по мірі їх необхідності.

*Відомості про види і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати*

Земельні ресурси

В процесі провадження планової діяльності використовується земельна ділянка площею – 0,7480 га, що перебуває у оренді ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» (кадастровий номер 8000000000:90:168:0007), згідно витягу із Державного реєстру речових прав на нерухоме майно земельну ділянку та Договором оренди даної земельної ділянки виданого

Київською міською радою (Додаток Б). Площа забудови в межах реконструкції становить 11,05 м<sup>2</sup>. Цільове призначення земельної ділянки – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі; вид використання земельної ділянки: для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування. При благоустрої території необхідно 0,5 м<sup>3</sup> родючого ґрунту. З даною метою буде використано верхній родючий шар ґрунту, що зніматиметься при підготовці до будівельних робіт.

#### Паливні ресурси

В процесі провадження планової діяльності передбачається реалізація 7650 м<sup>3</sup> пального для автотранспорта, а саме: бензин – 3400 м<sup>3</sup>; дизпаливо – 2500 м<sup>3</sup>; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1750 м<sup>3</sup>. Річне споживання становить 100 000 кВт·год/рік.

#### Трудові ресурси

Проектом передбачається двохзмінний режим роботи АГЗП при тривалості 7 годин (1 година – на технічну перерву). Приймаємо, що АГЗП буде працювати без вихідних днів, при цьому робочих діб у році – 350 (з врахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт). Робота підлітків на АГЗП не передбачається.

Явочна кількість працюючих визначається згідно «Нормативу чисельності робітників АЗС» рекомендованих бюро нормативу по праці і затверджується керівником даного підприємства. Всі працівники підприємства повинні пройти медичний огляд та професійне навчання і стажування згідно ст.24 Закону України «Про охорону праці» та «Правил технічної експлуатації та охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях». Бухгалтер підприємства знаходяться в центральному офісі даної мережі АЗС. Загальна кількість працюючих на існуючій АЗС – 18 чоловік.

**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 планової діяльності**

**1.5.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря**

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

При виконанні будівельно-монтажних робіт по влаштуванню АГЗП основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть:

- земляні роботи;
- розвантажувально-завантажувальні роботи;

- транспортні операції (постачання будівельних матеріалів, вивіз відходів, експлуатація будівельних машин при виконанні будівельно-монтажних операцій);
- зварювальні роботи;
- фарбувальні роботи.

Всі джерела викидів забруднюючих речовин відносяться до неорганізованих з непостійністю та циклічністю викидів, тому відносяться до нестаціонарних джерел викидів.

При виконанні будівельних та монтажних робіт доставка необхідних матеріалів, конструкцій, обладнання здійснюється автотранспортом.

#### *Викиди при виконанні земляних робіт*

Виконання земляних робіт (виїмка та зрізання верхнього ґрунтового шару, роботи по видаленню ґрунтово-рослинного шару, влаштування траншей та котлованів, засипка ґрунту із трамбуванням) зумовлює надходження в атмосферне повітря недиференційованого за складом пилу (аерозолу).

Кількість пилу, що виділяється при навантаженні порід будівельною технікою, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.5.3. Выбросы при выемочно-погрузочных работах. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов, «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B' \cdot G \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с}$$

де:  $P_1$  – вагова доля пилової фракції в матеріал,  $P_{1 \text{ ґрунт}} = 0,05$ ,  $P_{1 \text{ щебінь}} = 0,04$ ,  $P_{1 \text{ пісок}} = 0,05$ ;

$P_2$  – доля пилу, що переходить в аерозоль,  $P_{2 \text{ ґрунт}} = 0,02$ ,  $P_{2 \text{ щебінь}} = 0,02$ ,  $P_{2 \text{ пісок}} = 0,03$ ;

$P_3$  – коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні роботи обладнання,  $P_3 = 1$ ;

$P_4$  – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу,  $P_{4 \text{ ґрунт}} = 0,8$ ,  $P_{4 \text{ щебінь}} = 0,01$ ,  $P_{4 \text{ пісок}} = 0,8$ ;

$P_5$  – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу,  $P_{5 \text{ ґрунт}} = 0,7$ ,  $P_{5 \text{ щебінь}} = 0,4$ ,  $P_{5 \text{ пісок}} = 1$ ,

$P_6$  – коефіцієнт, що враховує місцеві умови,  $P_6 = 1$ ;

$B'$  – коефіцієнт, що враховує висоту пересипки,  $B' = 0,7$ ;

$G$  – кількість навантаженої породи,  $G_{\text{ґрунт}} = 0,005379$  т/год,  $G_{\text{щебінь}} = 0,007869$  т/год,  $G_{\text{пісок}} = 0,007992$  т/год.

Таблиця 1.3 – Результат розрахунку викиду при навантаженні порід

Назва речовини	Тривалість робіт		Величина викиду	
	год/рік		г/с	т/рік

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	488	0,002	0,004
---	-----	-------	-------

Кількість пилу, що виділяється при русі автомобілів по території будівництва, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.5.1. Выбросы при автотранспортных работах. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{C_1 \cdot C_2 \cdot C_3 \cdot C_6 \cdot N \cdot L \cdot C_7 \cdot q_1}{3600} + C_4 \cdot C_5 \cdot C_6 \cdot q_2 \cdot F_0 \cdot n, \text{ г/с}$$

де:  $C_1$  – коефіцієнт, що враховує середню вантажопідйомність одиниці транспорту,  $C_1 = 1$ ;

$C_2$  – коефіцієнт, що враховує середню швидкість руху транспорту на будівництві,  $C_2 = 0,6$ ;

$C_3$  – коефіцієнт, що враховує стан доріг,  $C_3 = 0,5$ ;

$C_4$  – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу на платформі,  $C_4 = 1,4$ ;

$C_5$  – коефіцієнт, що враховує швидкість обдуву матеріалу,  $C_5 = 1$ ;

$C_6$  – коефіцієнт, що враховує вологість поверхневого шару матеріалу,  $C_{6 \text{ ґрунт}} = 0,8$ ,  $C_{6 \text{ щєбїнь}} = 0,01$ ,  $C_{6 \text{ пісок}} = 0,8$ ;

$C_7$  – коефіцієнт, що враховує долю пилу, що виноситься в атмосферу,  $C_7 = 0,01$ ;

$N$  – кількість ходок всього транспорту в годину,  $N = 4$ ;

$L$  – середня протяжність однієї ходки в межах будівництва,  $L = 0,2$  км;

$q_1$  – пиловиділення в атмосферу на 1 км пробігу,  $q_1 = 1450$ ;

$q_2$  – пиловиділення з одиниці фактичної поверхні матеріалу на платформі,  $q_2 = 0,002$  г/м<sup>2</sup> в с.

$F_0$  – середня площа платформи,  $F_0 = 12$  м<sup>2</sup>;

$n$  – кількість машин, що працюють на будівництві,  $n = 1$ .

Таблиця 1.4 – Результат розрахунку викиду при русі техніки по території будівництва

Назва речовини	Час виконання технологічної операції	Величина викиду	
		г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	год/рік		
	488	0,056	0,098

Кількість пилу, що виділяється при переробці (переміщенні, перевалці) та при статичному зберіганні матеріалів, визначається за розрахунковими формулою, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.4. Пересипка матеріалів, що

пилять. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B}{3600}, \text{ г/с}$$

де:  $k_1$  – ваговий вміст пилу в матеріалі,  $k_{1 \text{ ґрунт}} = 0,05$ ,  $k_{1 \text{ щебінь}} = 0,04$ ,  $k_{1 \text{ пісок}} = 0,05$ ;

$k_2$  – доля пилу, що переходить в аерозоль,  $k_{2 \text{ ґрунт}} = 0,02$ ,  $k_{2 \text{ щебінь}} = 0,02$ ,  $k_{2 \text{ пісок}} = 0,03$ ;

$k_3$  – коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови,  $k_3 = 1$ ;

$k_4$  – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності вузла від зовнішніх впливів, умови пилоутворення,  $k_4 = 1$ ;

$k_5$  – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу,  $k_{5 \text{ ґрунт}} = 0,8$ ,  $k_{5 \text{ щебінь}} = 0,01$ ,  $k_{5 \text{ пісок}} = 0,8$ ;

$k_7$  – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу,  $k_{7 \text{ ґрунт}} = 0,7$ ,  $k_{7 \text{ щебінь}} = 0,4$ ,  $k_{7 \text{ пісок}} = 1$ ;

$G$  – кількість переробленої породи,  $G_{\text{ґрунт}} = 0,005379$  т/год,  $G_{\text{щебінь}} = 0,007869$  т/год,  $G_{\text{пісок}} = 0,007992$  т/год.

$B$  – коефіцієнт, що враховує висоту пересипки,  $B = 0,5$ .

Таблиця 1.5 – Результат розрахунку викиду при розвантаженні порід

Назва речовини	Час виконання технологічної операції	Величина викиду	
		г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	год/рік		
	488	0,002	0,003

Кількість пилу, що виділяється при статичному зберіганні порід, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.4.2. Сдувы пыли. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot q \cdot F, \text{ г/с}$$

де:  $k_3$  – коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови,  $k_3 = 1$ ;

$k_4$  – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності вузла від зовнішніх впливів, умови пилоутворення,  $k_4 = 1$ ;

$k_5$  – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу,  $k_{5 \text{ ґрунт}} = 0,8$ ,  $k_{5 \text{ щебінь}} = 0,01$ ,  $k_{5 \text{ пісок}} = 0,8$ ;

$k_6$  – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу, що складається,  $k_6 = 1$ ;

$k_7$  – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу,  $k_{7 \text{ ґрунт}} = 0,6$ ,  $k_{7 \text{ щебінь}} = 0,4$ ,

$k_{7\text{нисок}} = 1;$

$q^{\prime}$  – виніс пилу з одного квадратного метра фактичної поверхні,  $q^{\prime} = 0,002;$

$F$  – поверхня пиління в плані,  $F = 11,05 \text{ м}^2.$

Таблиця 1.6 – Результат розрахунку викиду при тимчасовому зберіганні порід

Назва речовини	Час виконання техно-логічної операції	Величина викиду	
		г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	год/рік		
	488	0,030	0,053

*Викиди при роботі ДВЗ будівельної техніки*

При виконанні будівельних та монтажних робіт доставка необхідних матеріалів, конструкцій, обладнання здійснюється автотранспортом.

Використання в процесі будівництва техніки та автотранспорту, зумовлює надходження в атмосферне повітря забруднюючих речовин, утворених при спалюванні органічного палива у двигунах внутрішнього згорання. Весь транспорт, задіяний у будівництві, функціонує на дизельному паливі. Розрахунок викидів забруднюючих речовин у повітря від окремих видів палива суб'єктами господарської діяльності, що утворюються під час роботи дизельної техніки, виконано згідно «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» (УкрНТЕК, 1999; затвердженої заст. Голови Держкомстату Ю. Остапчуком і заст. Міністра Мінекобезпеки України В. Братішко, Київ, 2000), та здійснюється за формулою:

$$B_{jikm} = M_{inalk} \cdot K_{nejik} \cdot K_{mcjik}$$

де:  $B_{jikm}$  – обсяги викидів  $j$ -ї забруднюючої речовини від спожитого палива  $i$ -го виду  $k$ -ю групою автотранспорту (крім свинцю);

$M_{inalk}$  – обсяги спожитого палива  $i$ -го виду  $k$ -ю групою автотранспорту;

$K_{nejik}$  – усереднені питомі викиди  $j$ -ї забруднюючої речовини з одиниці палива  $i$ -го виду (крім свинцю) автомобілями суб'єктів господарської діяльності, таблиця 1.8;

$K_{mcjik}$  – коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди  $j$ -ї забруднюючої речовини  $k$ -ї групи автотранспорту, таблиця 1.9.

Вихідні дані для проведення розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та результати проведеного розрахунку наведено в таблицях нижче.

Таблиця 1.7 – Відомості про техніку, як джерело забруднення

Характеристика автомобіля	Кількість одиниць, шт	Тривалість роботи, год/рік	Тип палива	Густина палива, кг/л	Витрата палива, л/рік	Витрата палива, т/рік
Автокран вант. 10т, виліт 7м, Лстр.=14м, КС-3575А	1	90	ДТ	0,93	250	0,233
Екскаватор-навантажувач емн. ковша 0,48 м³ JCB 3 СХ	1	140	ДТ	0,93	300	0,279

Автомобіль-самоскид грузонавант. 10 т МАЗ-5551	1	150	ДТ	0,93	280	0,260
Автомобіль бортовий ГАЗ-52	1	90	ДТ	0,93	170	0,158
Міксер-бетоновоз 5 м <sup>3</sup> КАМАЗ-53605	1	115	ДТ	0,93	240	0,223
Зварювальний агрегат дизельний АДД-4002	1	20	ДТ	0,93	80	0,074

Таблиця 1.8 – Показники питомих викидів j-ї забруднюючої речовини від використання палива i-го виду k-ю групою

Група техніки	Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки	Свинець та його сполуки
Вантажні автомобілі	ДП	32	5,65	3,85	32,8	5	-
Спецтехніка	ДП	32	5,65	3,85	32,8	5	-
Допоміжне устаткування	ДП	32	5,65	3,85	32,8	5	-

Таблиця 1.9 – Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту на питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів

Група техніки	Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки	Свинець та його сполуки
Вантажні автомобілі	ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1	-
Спецтехніка	ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1	-
Допоміжне устаткування	ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1	-

Таблиця 1.10 – Результат розрахунку викидів при роботі ДВЗ техніки та устаткування

Назва речовини	Величина викиду	
	т/рік	г/с
Оксид вуглецю	0,059	0,027
Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,010	0,004
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,006	0,003
Оксиди азоту (оксид та триоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,038	0,018
Сажа	0,009	0,004

#### Розрахунок викидів при зварювальних роботах

Розрахунок викидів від зварювальних робіт виконується відповідно до «Збірника показників емісії забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УкрНЦТЕК, Том 1-3, Донецьк, 2004.

Кількість забруднюючих речовин згідно з методикою визначається за формулою:

$$M_p = K \cdot P \cdot 10^{-6},$$

де:  $M_p$  – валовий викид забруднюючої речовини, т/період будівництва;

$K$  – питомий показник виділення забруднюючих речовин, г/кг;

$P$  – маса використаних електродів/суміші, кг/рік.

Максимально-разові викиди визначаються розрахунковим методом за формулою:

$$M_c = K \cdot B / (T \cdot 60)$$

де:  $M_c$  – максимально-разовий викид забруднюючої речовини, г/с;

$K$  – питомий показник виділення забруднюючих речовин, г/кг;

$B$  – продуктивність роботи, кг/день;

$T$  – 20-ти хвилинний інтервал роботи посту.

Зварювальні роботи проводяться за допомогою електродів АНО-6. Кількість електродів, що використовується АНО-6 – 0,300 т.

Процеси зварювання металу під час будівництва проводитимуться не більше 20 год.

Питомі викиди забруднюючих речовин при зварюванні електродами АНО-6 згідно таблиці V-1 Додатку А становлять:

залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 14,35 г/кг,

манган та його сполуки (у перерахунку на манган) – 1,95 г/кг.

Результати розрахунку значення валових викидів забруднюючих речовин від зварювальних робіт, в тому числі при газовому зварюванні пропан-бутановою сумішшю представлено в таблиці 1.11.

Таблиця 1.11 – Результат розрахунку викидів при зварювальних роботах

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Викиди ЗР на період будівництва	
		г/с	т/період
1	2	3	4
123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,00267	0,00321
143	Марганець і його сполуки (у перерахунку на дво-окис марганцю)	0,00049	0,00059

#### Розрахунок викидів при фарбувальних роботах

Розрахунки викидів виконано згідно «Збірника методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами», м. Ленінград, Гідрометеовидав, 1986 р.

Маса речовин, у вигляді парів розчинника при нанесенні розраховується за формулою:

$$\Pi = \frac{m \cdot \delta_p \cdot f_p}{10^4}$$

де:  $m$  – маса фарби, що використовується для покриття;

$f_p$  – частка летючої частини (розчинника) в лакофарбувальному матеріалі, %;

$\delta_p$  – частка розчинника, яка виділяється при нанесенні/сушці, %.

Фарбування ведеться антикорозійною емаллю ПФ-116. Витрата емалі становить 0,070 т. Фарбування виконується по ґрунтовці ГФ-021. Витрата ґрунтовки 0,010 т.

Процес нанесення лакофарбових виробів під час будівництва проводитиметься не більше 50 год.

Таблиця 1.12 – Вихідні дані для розрахунку

Розчинник	Частка летючої частини, %	Частка розчинника, при нанесенні, %	Частка розчинника, при сушці, %
Ксилол	22,5	25	75
Уайт-спірит	22,5	25	75

Результати розрахунку викиду забруднюючих речовин наведений у таблиці 1.13.

Таблиця 1.13 – Результати розрахунку викиду забруднюючих речовин при фарбувальних роботах

Код	Найменування забруднюючої речовини	Викиди ЗР на період будівництва	
		г/с	т/період
1	2	3	4
616	Ксилол	0,0500	0,0090
2752	Уайт-спірит	0,0438	0,0079

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві автозаправної станції наведені в таблиці 1.14.

Таблиця 1.14 – Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, утворених при будівництві АЗС

№	Забруднююча речовина		ГДК м.р., ОБРВ*, мг/м <sup>3</sup>	Клас небезпеки	Потужність викиду	
					т/рік	г/с
1	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,5	3	0,158	0,090
2	301	Оксиди азоту (оксид та триоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,2	3	0,038	0,018
3	337	Оксид вуглецю	5	4	0,059	0,027
4	2754	Вуглеводні насичені С <sub>12</sub> -С <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	4	0,010	0,004
5	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,5	3	0,009	0,014
6	328	Сажа	0,15	3	0,019	0,019
7	123	Заліза оксид	0,04	3	0,00321	0,00267
8	143	Манган та його сполуки	0,01	2	0,00059	0,00049
9	616	Ксилол	0,2	3	0,0090	0,0500
10	2752	Уайт-спірит	1	-	0,0079	0,0438
<b>Сума</b>			-	-	<b>0,313</b>	<b>0,269</b>

Для запобігання забруднення повітряного басейну викидами продуктів згоряння двигунів передбачається використання справної техніки з двигунами внутрішнього згоряння, що відповідають санітарним нормам. Техніка до початку робіт повинна допускатися після проходження контролю на викиди шкідливих речовин, у відповідності з гранично допустимими концентраціями

Оцінка за видами та кількістю викидів в атмосферне повітря при провадженні планованої діяльності

В період експлуатації АЗС забруднення атмосфери відбуватиметься при:

- втратах бензину та ДП під час наповнення та зберігання в резервуарах;
- проведенні технологічних операцій на АЗС;
- відпуску палива через ПРК споживачам.

Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності визначено 18 джерел викидів, в тому числі:

- Джерело № 1 – Дихальний клапан ємності зберігання дизельного палива (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 2 – Дихальний клапан ємності зберігання бензину А-98 + (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 3 – Дихальний клапан ємності зберігання бензину А-95 + (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 4 – Дихальний клапан ємності зберігання бензину А-95 (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 5 – Дихальний клапан ємності зберігання дизельного пального + (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 6 – Паливо-роздавальна колонка №1 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 7 – Паливо-роздавальна колонка №1 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 8 – Паливо-роздавальна колонка №2 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 9 – Паливо-роздавальна колонка №2 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 10 – Паливо-роздавальна колонка №3 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 11 – Паливо-роздавальна колонка №3 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 12 – Паливо-роздавальна колонка №4 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело № 13 – Паливо-роздавальна колонка №4 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерела № 14 – Труба котла (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 15 – Дихальний клапан резервної ємності зберігання дизельного пального (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело № 16 – Дихальний клапан ємності зберігання пропан-бутану;

- Джерело № 17 – Пістолет №1 газороздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу;

- Джерело № 18 – Пістолет №2 газороздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу.

Розрахунки проектних обсягів викидів наведено далі.

*Викиди при заповненні, зберіганні та зливу ПММ в резервуарах (ДВ №1-5)*

Розрахунок викидів вуглеводнів, що надходять в атмосферне повітря при наповненні, зберіганні та зливі нафтопродуктів виконується по методиці «Расчёт выбросов углеводородов при хранении нефтепродуктов» (Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Ленинград, Гидрометеиздат, 1986, стр.64).

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при наливанні ПММ в резервуар за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$П_{цн} = 2,52 \cdot V_{жс}^{жн} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot K_8 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{жс}^{жн}$  – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м<sup>3</sup>/рік;

$P_{s(38)}$  – тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С, гПА;

$Mn$  – молекулярна маса парів рідини, г/моль;

$K_{5X}$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів  $P_{s(38)}$  і температури газового простору  $P_2$  в холодний період року;

$K_{5T}$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів  $P_{s(38)}$  і температури газового простору  $P_2$  в теплий період року;

$K_8$  – коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони;

$\eta$  – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуару, %.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зберіганні ПММ в резервуарі за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$П_p = 2,52 \cdot V_{жс}^p \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot [K_6 \cdot K_7 (1 - \eta)] \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{жс}^p$  – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м<sup>3</sup>/рік;

$K_6$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів і річного обігу резервуару;

$K_7$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зливанні ПММ з резервуару за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$П_{цн} = 0,2458 \cdot V_{жс}^{жн} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{ж}^{нн}$  – річний об'єм рідини, що зливається з резервуару, м<sup>3</sup>/рік.

Визначення максимально-разового викиду (г/с) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_n = \sum_{i=1}^n P / 3,6$$

Визначення валового викиду (т/рік) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_m = \sum_{i=1}^n P \cdot t / 10$$

де:  $t$  – тривалість технологічних операцій, год/рік.

Вихідні дані для проведення даного розрахунку та визначені величини викидів наведені в таблиці 1.15.

Таблиця 1.15 – Вихідні дані для проведення розрахунку

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина	
1	Об'єм резервуару				
1	Резервуар зберігання дизельного палива	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	25,0	
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	25,0	
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	50,0	
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	50,0	
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	50,0	
2	Річний об'єм рідини, що наливається в резервуар				
1	Резервуар зберігання дизельного палива	$V_{ж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	500,0	
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	$V_{ж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	400,0	
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	$V_{ж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	1200,0	
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	$V_{ж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	1800,0	
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	$V_{ж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	2000,0	
3	Тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С	$P_{S(38)}$	гПА	-	
	Дизельне паливо	$P_{S(38)}$	гПА	1,30	
	Бензин	$P_{S(38)}$	гПА	673,00	
4	Молекулярна маса парів рідини	$M_n$	г/моль		
	Дизельне паливо	$M_n$	г/моль	159,00	
	Бензин	$M_n$	г/моль	67,20	
5	Температура початку кипіння	$t_{нк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{нк}$	°С	172,00	
	Бензин	$t_{нк}$	°С	30,00	
6	Температура кінця кипіння	$t_{кк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{кк}$	°С	400,00	
	Бензин	$t_{кк}$	°С	205,00	
7	Середня температура кипіння	$t_{ср}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{ср}$	°С	286,00	
	Бензин	$t_{ср}$	°С	117,50	
8	Еквівалентна температура початку кипіння рідини	$t_{екв}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{екв}$	°С	197,91	
	Бензин	$t_{екв}$	°С	49,89	
10	Підземні резервуари	Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найхолодніших місяців	$K_{1X}$	-	1,62
			$K_{2X}$	-	0,19
			$K_{3X}$	-	0,74
			$K_{1T}$	-	6,10

№ п/п	Найменування величини		Позначення		Величина
	Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найтепліших місяців		$K_{2T}$	-	0,17
			$K_{3T}$	-	0,36
11	Коефіцієнт для підземних резервуарів		$K_4$	-	1,00
12	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших місяців		$t_{AX}$	°C	-3,2
13	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найтепліших місяців		$t_{AT}$	°C	26,6
14	Середня температура нафтопродуктів за шість холодних місяців				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$t_{ЖХ}^P$	°C	-3,2
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$t_{ЖХ}^P$	°C	-3,2
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$t_{ЖХ}^P$	°C	-3,2
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$t_{ЖХ}^P$	°C	-3,2
5	Резервуар зберігання дизельного палива		$t_{ЖХ}^P$	°C	-3,2
15	Середня температура ППМ за шість теплих місяців				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$t_{ЖТ}^P$	°C	26,6
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$t_{ЖТ}^P$	°C	26,6
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$t_{ЖТ}^P$	°C	26,6
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$t_{ЖТ}^P$	°C	26,6
5	Резервуар зберігання дизельного палива +		$t_{ЖТ}^P$	°C	26,6
16	Температура простору резервуарів за шість найхолодніших місяців $t_{гх}^P = K_{1X} + K_{2X} \cdot t_{AX} + K_{3X} \cdot t_{ЖХ}^P$				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$t_{ГХ}^P$	°C	-1,4
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$t_{ГХ}^P$	°C	-1,4
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$t_{ГХ}^P$	°C	-1,4
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$t_{ГХ}^P$	°C	-1,4
5	Резервуар зберігання дизельного палива +		$t_{ГХ}^P$	°C	-1,4
17	Температура простору резервуарів за шість найтепліших місяців $t_{гх}^P = K_4 (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{AT} + K_{3T} \cdot t_{ЖТ}^P)$				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
5	Резервуар зберігання дизельного палива +		$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
18	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{г}^P$ в холодний період року				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$K_{5X}$	-	0,041
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$K_{5X}$	-	0,180
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$K_{5X}$	-	0,180
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$K_{5X}$	-	0,180
5	Резервуар зберігання дизельного палива +		$K_{5X}$	-	0,041
19	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{г}^P$ в теплий період року				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		$K_{5T}$	-	0,245
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +		$K_{5T}$	-	0,459
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +		$K_{5T}$	-	0,459
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95		$K_{5T}$	-	0,459
5	Резервуар зберігання дизельного палива +		$K_{5T}$	-	0,245
20	Річна оборотність резервуару: $n = V_{Ж}/V_p$				
1	Резервуар зберігання дизельного палива		n	-	20,0

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	n	-	16,0
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	n	-	24,0
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	n	-	36,0
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	n	-	40,0
21	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та річної оборотності резервуарів	K <sub>6</sub>	-	
1	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>6</sub>	-	1,25
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	K <sub>6</sub>	-	3,61
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	K <sub>6</sub>	-	2,33
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	K <sub>6</sub>	-	2,57
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	K <sub>6</sub>	-	1,20
22	Проправочний коефіцієнт, що враховує технологічне оснащення режиму експлуатації	K <sub>7</sub>	-	
1	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>7</sub>	-	0,95
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	K <sub>7</sub>	-	0,95
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	K <sub>7</sub>	-	0,95
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	K <sub>7</sub>	-	0,95
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	K <sub>7</sub>	-	0,95
23	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони.	K <sub>8</sub>	-	
1	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>8</sub>	-	0,50
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	K <sub>8</sub>	-	0,56
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	K <sub>8</sub>	-	0,56
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	K <sub>8</sub>	-	0,56
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	K <sub>8</sub>	-	0,50
24	Коефіцієнт ефективності газозуловлюючого пристрою резервуару	η	-	0
25	Температура газового простору при зливанні у холодні місяці			
1	Резервуар зберігання дизельного палива	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
26	Температура газового простору при зливанні у теплі місяці			
1	Резервуар зберігання дизельного палива	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
27	Тривалість технологічних операцій, год/рік	наливання	зберігання	зливання
1	Резервуар зберігання дизельного палива	185,2	8760	-
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	148,1	8760	-
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	444,4	8760	-
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	556	8760	-
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	741	8760	-

Таблиця 1.16 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин по технологічним операціям за одиницю часу

№ дж.	Найменування технологічної операції	Викид парів ДП	
	Технологічна операція 1 – наливання		
1	Резервуар зберігання дизельного палива	3,724E-05	кг/год

2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	1,631E-02	кг/год
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	4,894E-02	кг/год
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	7,341E-02	кг/год
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	1,490E-04	кг/год
Технологічна операція 2 – зберігання			
1	Резервуар зберігання дизельного палива	8,845E-05	кг/год
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	9,990E-02	кг/год
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	1,934E-01	кг/год
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	3,200E-01	кг/год
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	3,397E-04	кг/год
Технологічна операція 3 – зливання			
1	Резервуар зберігання дизельного палива	-	кг/год
2	Резервуар зберігання бензину марки А-98 +	-	кг/год
3	Резервуар зберігання бензину марки А-95 +	-	кг/год
4	Резервуар зберігання бензину марки А-95	-	кг/год
5	Резервуар зберігання дизельного палива +	-	кг/год

Таблиця 1.17 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин

Джерела викиду		Забруднюючі речовини		Валовий викид	Максимально-разовий викид
№ дж.	назва джерела	код	назва речовин	т/рік	г/с
1	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного палива	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,00078	0,000035
2	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-98 +	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,87756	0,032282
3	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-95 +	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	1,71628	0,067328
4	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-95	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2,84443	0,109293
5	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного пального +	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,00309	0,000136

*Викиди при роботі ПРК (ДВ №6-13)*

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при заправці автотранспорту на території АЗС здійснюється згідно Збірнику показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том I. Розділ VI. Заправка автотранспорту. за формулою (кг/год):

$$M=Q \cdot K \cdot g$$

де:  $Q$  – продуктивність паливозаправочної колони,  $Q_{бенз} = 2,1 \text{ м}^3/\text{год}$ ,  $Q_{ДП} = 2,1 \text{ м}^3/\text{год}$ ;

$K$  – коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива,  $K_{бенз} = 0,000058$ ,  $K_{ДП} = 0,000036$ ;

$g$  – щільність палива,  $g_{бенз} = 720 \text{ кг/м}^3$ ,  $g_{ДП} = 820 \text{ кг/м}^3$ ;

Тривалість роботи,  $t_{бенз} = 1625 \text{ год/рік}$ ,  $t_{ДП} = 833,33 \text{ год/рік}$ .

Результати розрахунку наведено в таблиці 1.18.

Таблиця 1.18 – Результати розрахунку викидів від ПРК

№ ДВ	Назва ДВ	Забруднююча речовина		Викид		
				т/рік	кг/год	г/с
6	ПРК №1 (лівостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
7	ПРК №1 (правостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
8	ПРК №2 (лівостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
9	ПРК №2 (правостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
10	ПРК №3 (лівостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
11	ПРК №3 (правостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
12	ПРК №4 (лівостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143
13	ПРК №4 (правостороння)	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,062	0,052
		2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,088	0,143

*Викиди при роботі водогрійного котла Viessman Vitola biferral VBO 27*

*(Джерело № 14 – Труба котла)*

Водогрійний котел Viessman Vitola biferral VBO 27 призначений для забезпечення АЗС теплопостачанням та водонагріванням. За рік котел працює 2358 годин.

Розрахунки виконані згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк, 2004 р.

Вихідні дані:

Потужність експлуатаційна (номінальна) 27,0 кВт.

Вид палива – дизельне паливо, щільність – 0,820 кг/м<sup>3</sup>.

Річне споживання пального становить – 3,305 т/рік.

Валовий викид забруднюючих речовин визначаємо за формулою:

$$E = 10^{-6} \sum k_x * Q_i * V_M, \text{ т/рік}$$

де:

$k_x$  – показник емісії забруднюючої речовини, г/ГДж;

$Q_i$  – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

$V_M$  – кількість використаного палива за проміжок часу, т/рік.

Максимально-разовий викид забруднюючих речовин визначаємо за формулою:

$$E_{г/с} = E / T / 3600 * 10^6, г/сек$$

де:

$E$  – валовий викид речовини, т/рік.

$T$  – час роботи обладнання, год/рік

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

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

Характеристика палива (дизельне паливо):

$A' = 0,01\%$  - масова доля золи;

$W' = 0,09\%$  - масова доля води;

$C' = 86,7\%$  - масова доля вуглецю;

$N' = 0,1\%$  - масова доля азоту;

$S' = 0,2\%$  - масова доля сірки;

$H' = 12,6\%$  - масова доля водню;

$O' = 0,3\%$  - масова доля кисню.

Визначення показників емісій забруднюючих речовин:

*Показник емісії зважених речовин:*

$$k_{ТВ} = 10^6 / Q_i * a_{вин} * A' / (100 - Гвин) * (1 - \eta_{зв}) + k_{ТВС}, г/ГДж$$

де:

$Q_i$  – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

$A'$  – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %

$a_{вин}$  – частка золи, яка виходить з котла у вигляді леткої золи;

$Гвин$  – масовий вміст горючих речовин у викидах суспендованих твердих частинок;

$\eta_{зв}$  – ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок;

$k_{ТВС}$  – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж.

Золоуловлювальна установка відсутня, сорбент не використовується.

$$\eta_{зв} = 0, k_{ТВС} = 0.$$

$$A' / (100 - Гвин) = 0,01 \text{ (Табл. Д2)}$$

$$k_{ТВ} = 2,346 \text{ г/ГДж.}$$

*Показник емісії діоксиду сірки:*

$$k_{SO_2} = 10E6 / Q_r * 2S' / 100 * (1-\eta_i) * (1-\eta_{II} * \beta),$$

де:

$Q_r$  - нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

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

$\eta_i$  - ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання,

$$\eta_I = 0,02;$$

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

$\beta$  - коефіцієнт роботи сіркоочисної установки,  $\beta = 0$ .

$$k_{SO_2} = 93,853 \text{ г/ГДж.}$$

*Показник емісії оксиду вуглецю:*

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 * (1 - q_4 / 100),$$

$$q_4 = 0,5 \%$$

$(k_{CO})_0 = 40 \text{ г/ГДж}$ , (Табл. Д.19);

$$k_{CO} = 39,8 \text{ г/ГДж.}$$

*Показник емісії оксидів азоту:*

$$k_{NO_x} = (k_{NO_x})_0 * f_H * (1 - \eta_i) * (1 - \eta_{II} * \beta),$$

$(k_{NO_x})_0 = 1000 \text{ г/ГДж}$ , (Табл. Д.8),

$$\eta_i = 0,$$

$$\eta_{II} = 0,$$

$$\beta = 0,$$

$$f_H = 0,9$$

$$k_{NO_x} = 900$$

*Показник емісії діоксиду вуглецю:*

$$k_{CO_2} = 44 / 12 * C' / 100 * 0,000001 / Q_M * \epsilon_c = 3,67 * k_c * \epsilon_c, \text{ г/ГДж}$$

$\epsilon_c$  - ступінь окислення вуглецю палива, приймаємо 0,99;

$k_c$  - показник емісії вуглецю палива;

$$k_c = C' / 100 * 10^6 / Q_M = 20342,6 \text{ г/ГДж}$$

$$k_{CO_2} = 3,67 * 20342,6 * 0,99 = 73910,6 \text{ г/ГДж}$$

*Показник емісії оксиду діазоту:*

Оксид діазоту відноситься до парникових газів. За відсутності постійних вимірювань концентрації  $N_2O$  валовий викид оксиду діазоту визначається за загальною формулою. Значення узагальненого показника емісії  $N_2O$  залежно від виду палива, потужності установки спалювання та технології спалювання наведено в додатку Д методики.

$$k_{N_2O} = 2,5 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.21 - а);}$$

Показник емісії метану:

Метан також відноситься до парникових газів.

$k_{\text{CH}_4} = 3$  г/ГДж, (Табл. Д.22-а);

Показник емісії неметанових летких органічних сполук (НМЛОС):

Утворення неметанових

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

Відповідно до методики розрахунку валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря розраховується за формулою:

$$E = 10^{-6} \sum k_x * Q_i * V_M, \text{ т/рік}$$

$V_M = 3,305$  т/рік,

$Q_i = 42,62$  МДж/ кг.

Потужність викиду (г/с) розраховано виходячи з часу роботи обладнання:

$$E_{\text{г/с}} = E / T / 3600 * 10^6,$$

$E$  – потужність викиду (т/рік),

$T$  – час роботи обладнання (год/рік).

Результат розрахунку показників емісії та викидів в атмосферне повітря від джерела № 14 наведені у таблиці 1.19.

Таблиця 1.19 – Результат розрахунку показників емісії та викидів в атмосферне повітря від джерела № 14

№ п/п	Код ЗР	Назва забруднюючої речовини	$k_x$ , г/ГДж	Викид	
				г/сек	т/рік
1	03000/2902	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	2,346	0,01493	0,1268
2	06000/337	Оксид вуглецю	39,8	0,00066	0,0056
3	04001/301	Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту	900,0	0,00156	0,0132
4	05001/330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки.	93,853	0,00004	0,000330
5	12000/410	Метан	3	0,00005	0,000423
6	11000/2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	50	0,00083	0,0070
7	07000/11812	Діоксид вуглецю	73910,6	1,22644	10,4110
8	04002/11815	Азоту (1) оксид [N <sub>2</sub> O]	2,5	0,00004	0,000352

Дихальний клапан резервної ємності зберігання дизельного пального для котла (ДВ №15)

Розрахунок викидів вуглеводнів, що надходять в атмосферне повітря при наповненні, зберіганні та зливі нафтопродуктів виконується по методиці «Расчёт выбросов углеводородов при хранении нефтепродуктов» (Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Ленинград, Гидрометеоздат, 1986, стр.64).

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при наливанні ПММ в резервуар за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$\Pi_{цн} = 2,52 \cdot V_{жс}^{uhn} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot K_8 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{жс}^{uhn}$  – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м<sup>3</sup>/рік;

$P_{s(38)}$  – тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С, гПа;

$Mn$  – молекулярна маса парів рідини, г/моль;

$K_{5X}$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів  $P_{s(38)}$  і температури газового простору  $P_2$  в холодний період року;

$K_{5T}$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів  $P_{s(38)}$  і температури газового простору  $P_2$  в теплий період року;

$K_8$  – коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони;

$\eta$  – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуару, %.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зберіганні ПММ в резервуарі за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$\Pi_p = 2,52 \cdot V_{жс}^p \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot [K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta)] \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{жс}^p$  – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м<sup>3</sup>/рік;

$K_6$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів і річного обігу резервуару;

$K_7$  – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зливанні ПММ з резервуару за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$\Pi_{цн} = 0,2458 \cdot V_{жс}^{uhn} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot 10^{-9}$$

де:  $V_{жс}^{uhn}$  – річний об'єм рідини, що зливається з резервуару, м<sup>3</sup>/рік.

Визначення максимально-разового викиду (г/с) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_n = \sum_{i=1}^n \Pi / 3,6$$

Визначення валового викиду (т/рік) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_m = \sum_{i=1}^n \Pi \cdot t / 10$$

де:  $t$  – тривалість технологічних операцій, год/рік.

Вихідні дані для проведення даного розрахунку та визначені величини викидів наведені в таблиці 1.20.

Таблиця 1.20 – Вихідні дані для проведення розрахунку

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина	
1	Об'єм резервуару				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$V_p$	м <sup>3</sup> /рік	10,0	
2	Річний об'єм рідини, що наливається в резервуар				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$V_{pж}^p$	м <sup>3</sup> /рік	5,0	
3	Тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С	$P_{S(38)}$	гПА	-	
	Дизельне паливо	$P_{S(38)}$	гПА	1,30	
4	Молекулярна маса парів рідини	$M_n$	г/моль		
	Дизельне паливо	$M_n$	г/моль	159,00	
5	Температура початку кипіння	$t_{нк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{нк}$	°С	172,00	
6	Температура кінця кипіння	$t_{кк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{кк}$	°С	400,00	
7	Середня температура кипіння	$t_{ср}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{ср}$	°С	286,00	
8	Еквівалентна температура початку кипіння рідини	$t_{екв}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{екв}$	°С	197,91	
10	Підземні резервуари	Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найхолодніших місяців	$K_{1X}$	-	1,62
			$K_{2X}$	-	0,19
			$K_{3X}$	-	0,74
		Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найтепліших місяців	$K_{1T}$	-	6,10
			$K_{2T}$	-	0,17
			$K_{3T}$	-	0,36
11	Коефіцієнт для підземних резервуарів	$K_4$	-	1,00	
12	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших місяців	$t_{ах}$	°С	-3,2	
13	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найтепліших місяців	$t_{ат}$	°С	26,6	
14	Середня температура нафтопродуктів за шість холодних місяців				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$t_{жх}^p$	°С	-3,2	
15	Середня температура ППМ за шість теплих місяців				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$t_{жт}^p$	°С	26,6	
16	Температура простору резервуарів за шість найхолодніших місяців				
	$t_{гх}^p = K_{1X} + K_{2X} \cdot t_{ах} + K_{3X} \cdot t_{жх}^p$				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$t_{гх}^p$	°С	-1,4	
17	Температура простору резервуарів за шість найтепліших місяців				
	$t_{гх}^p = K_4 (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{ат} + K_{3T} \cdot t_{жт}^p)$				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$t_{гт}^p$	°С	20,2	
18	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{г}^p$ в холодний період року				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$K_{5X}$	-	0,041	
19	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{г}^p$ в теплий період року				
	Резервуар зберігання дизельного палива	$K_{5T}$	-	0,245	
20	Річна оборотність резервуару:	$n = V_{ж}/V_p$			
	Резервуар зберігання дизельного палива	$n$	-	0,5	
21	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та річної оборотності резервуарів	$K_6$	-		

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина
	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>6</sub>	-	1,20
22	Проправочний коефіцієнт, що враховує технологічне оснащення режиму експлуатації	K <sub>7</sub>	-	
	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>7</sub>	-	0,95
23	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони.	K <sub>8</sub>	-	
	Резервуар зберігання дизельного палива	K <sub>8</sub>	-	0,50
24	Коефіцієнт ефективності газозуловлюючого пристрою резервуару	η	-	0
25	Температура газового простору при зливанні у холодні місяці			
	Резервуар зберігання дизельного палива	t <sup>ДН</sup> <sub>ГХ</sub>	°С	-1,4
26	Температура газового простору при зливанні у теплі місяці			
	Резервуар зберігання дизельного палива	t <sup>ДН</sup> <sub>ГТ</sub>	°С	20,2
27	Тривалість технологічних операцій, год/рік	наливання	зберігання	зливання
	Резервуар зберігання дизельного палива	1,9	8760	-

Таблиця 1.21 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин по технологічним операціям за одиницю часу

№ дж.	Найменування технологічної операції	Викид парів ДП	
	Технологічна операція 1 – наливання		
15	Резервуар зберігання дизельного палива	3,724E-07	кг/год
	Технологічна операція 2 – зберігання		
15	Резервуар зберігання дизельного палива	8,916E-07	кг/год
	Технологічна операція 3 – зливання		
15	Резервуар зберігання дизельного палива	-	кг/год

Таблиця 1.22 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин

Джерела викиду		Забруднюючі речовини		Валовий викид	Максимально-разовий викид
№ дж.	назва джерела	код	назва речовин	т/рік	г/с
15	Дихальний клапан резервної ємності зберігання дизельного пального	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,000007811	0,000000351

*Дихальний клапан ємності зберігання пропан-бутану (ДВ №16)*

Розрахунок втрат газу при постійному зберіганні вуглеводнів розраховуються за формулою (кг):

$$V_{зб} = 0,001 \cdot H_{зб} \cdot V_{зб} \cdot \rho_p$$

де:  $H_{зб}$  – норма природних втрат під час зберігання СВГ при температурі зберігання 26 °С°,  $H_{зб} = 0,177$  кг/т за добу;

$V_{зб}$  – об'єм рідкої фази СВГ в резервуарі, який зберігається м<sup>3</sup>,  $V_{зб} = 9,9$  м<sup>3</sup>;

Результати розрахунків втрат газу при зберіганні СВГ зазначені в таблиці 1.22.

Таблиця 1.22 – Викиди забруднюючих речовин при зберіганні СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	валовий (т/рік)	максимально-разовий (г/с)
10304	пропан	0,000014	0,000435
402	бутан	0,000021	0,000653

Характеристика об'єкту:

- одна наземна ємність для скрапленого вуглеводневого газу пропан-бутан (модуль заводського виготовлення об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, максимальне заповнення 85%)
- насос для зливу СВГ з транспортної автоцистерни в ємність та подачі СВГ на заповнення балонів автотранспорту, встановлений на рамі ємності;
- насосний агрегат марки SKD 5,04 (потужність 4 кВт, напір 20-100 м);

Потужність газозаправного пункту – 100 заправлень/добу. На ємності для газу встановлено робочий запобіжний клапан через відвічний клапан. Злив з автоцистерни в ємність газозаправного пункту здійснюється за допомогою гумотканних рукавів. Довжина зливно-наливного рукава та рукава парової фази – по 3 м. Діаметр рукавів рідкої фази 0,025 м, парової фази 0,025 м. Звільнення рукавів від залишків здійснюється їх продувкою на свічку.

Контроль стану повітряного середовища на території газозаправного пункту з виносом сигналу в пункт оператора здійснюється газоаналізатором.

Розрахунок викидів проводиться згідно «Методики розрахунку втрат» галузевого стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені», м. Київ Держнафтогазпром, 2000 р.

Технологічна операція. Злив СВГ з автомобільної цистерни в резервуар.

Розрахунок втрат газу (кг) (під час зливу з автомобільних цистерн) здійснюється за формулою:

$$B_u = B_u^p + B_u^n + B_u^{nn}$$

де:  $B_u^p$  – втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів, кг;

$B_u^n$  – втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів, кг;

$B_u^{nn}$  – втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг (викиди в атмосферне повітря відсутні).

Втрати СВГ (кг) у рідкій фазі під час зливу з резервуарів визначається за формулою:

$$B_u^p = \rho_p \cdot V_{pp}$$

де:  $V_{pp}$  – об'єм рукава рідкої фази;

$\rho_p$  – густина рідкої фази СВГ, кг/м<sup>3</sup>;

Об'єм рукава рідкої фази СВГ визначається за формулою:

$$V_{pp} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{pp}^2 \cdot l_{pp}$$

де  $d_{pp}$  – внутрішній діаметр зливно-наливного рукава,  $d_{pp} = 0,025$  м;

$l_{pp}$  – довжина зливно-наливного рукава,  $l_{pp} = 3$  м.

Густина рідкої фази СВГ (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою:

$$P_p = 100 / (P_{\text{пропан}} / \rho_{\text{пропан}} + P_{\text{бутан}} / \rho_{\text{бутан}})$$

де:  $P_{\text{пропан}}$ ,  $P_{\text{пропан}}$  – масові долі компонентів, %;

$\rho_{\text{пропан}}$ ,  $\rho_{\text{бутан}}$  – густини рідкої фази компонентів, кг/м<sup>3</sup>.

Масова доля компонентів згідно сертифікату якості:

- сума пропану – 40% ( $P_{\text{пропан}}$ );
- сума бутанів – 60% ( $P_{\text{пропан}}$ ).

При тиску в резервуарі 0,8 МПа та температурі 15 °С, густина рідкої фази дорівнює згідно довідкових значень відповідно:

- пропану – 493 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{пропан}}$ );
- бутану – 573 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{бутан}}$ ).

Результати розрахунку втрат СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів наведені в таблиці 1.23.

Таблиця 1.23 – Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з автомобільної цистерни

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина рідкої фази СВГ	кг/м <sup>3</sup>	538
Об'єм рукава рідкої фази СВГ	м <sup>3</sup>	0,001
Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів	кг	0,538

Втрати СВГ (кг) у паровій фазі під час зливу з резервуарів визначається за формулою:

$$B_u^n = \rho_n + V_{pn}$$

де:  $V_{pn}$  – об'єм рукава парової фази;

$\rho_n$  – густина парової фази СВГ, кг/м<sup>3</sup>;

Втрати СВГ (кг) у рідкій фазі під час зливу з резервуарів визначається за формулою:

$$B_u^p = \rho_p + V_{pp}$$

де:  $V_{pp}$  – об'єм рукава рідкої фази;

$\rho_p$  – густина рідкої фази СВГ, кг/м<sup>3</sup>;

Об'єм рукава у паровій фазі СВГ визначається за формулою:

$$V_{pp} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{pp}^2 \cdot l_{pp}$$

де  $d_{pp}$  – внутрішній діаметр зливно-наливного рукава,  $d_{pp} = 0,025$  м;

$l_{pp}$  – довжина зливно-наливного рукава,  $l_{pp} = 3$  м.

Густина парової фази СВГ (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою:

$$P_p = 100 / (P_{\text{пропан}} / \rho_{\text{пропан}} + P_{\text{бутан}} / \rho_{\text{бутан}})$$

де:  $P_{\text{пропан}}$ ,  $P_{\text{пропан}}$  – масові долі компонентів, %;

$\rho_{\text{пропан}}$ ,  $\rho_{\text{бутан}}$  – густини парової фази компонентів, кг/м<sup>3</sup>.

Масова доля компонентів згідно сертифікату якості:

- пропану – 493 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{пропан}}$ );
- бутану – 573 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{бутан}}$ ).

При тиску в резервуарі 0,8 МПа та температурі 15 °С, густина парової фази дорівнює згідно довідкових значень відповідно:

- пропану – 14,72 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{пропан}}$ );
- бутану – 19,84 кг/м<sup>3</sup>, ( $\rho_{\text{бутан}}$ ).

Результати розрахунку втрат СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів наведені в таблиці 1.24.

Таблиця 1.24 – Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з автомобільної цистерни

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина парової фази СВГ	кг/м <sup>3</sup>	17,4
Об'єм рукава парової фази СВГ	м <sup>3</sup>	0,001
Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів	кг	0,017

Викиди СВГ в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару ( $V_u^{nm}$ ), не відбуваються, за рахунок повернення парової фази автоцистерну при застосуванні газової обв'язки.

Викиди забруднюючих речовин визначались згідно процентному складу бутану і пропану в газі (з наближенням): пропану – 40 %, бутану – 60 %. Злив СВГ проводиться один раз за добу (365 днів), операція звільнення рукавів продовжується 60 хвилин. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції зливу з автомобільної цистерни та наведені в таблиці 1.25.

Таблиця 1.25 – Викиди забруднюючих речовин при зливі СВГ з автоцистерни

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	0,010	0,086
402	бутан	0,014	0,129

Технологічна операція. Звільнення резервуару під час ремонту та переосвідчення.

Операція продування резервуару здійснюється через свічу та триває близько 60 хв. Звільнення резервуару для пересвідчення проводиться один раз на рік. Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу (за умовами автоматизації може залишитися 5% газу) використана на заповнення балонів. Залишок відкачується компресором до залишкового тиску 0,5 кг/см<sup>2</sup>. Втрати газу при цьому визначаються за формулою (кг):

$$B_p = \rho_n \cdot V$$

де:  $\rho_n$  – густина парової фази СВГ,  $\rho_n = 17,4$  кг/м<sup>3</sup>;

$V$  – об'єм резервуару, що підлягає ремонту;  $V = 9,9 \cdot 0,05 = 0,495$  м<sup>3</sup>.

Таблиця 1.26 – Викиди забруднюючих речовин при продуванні резервуару перед ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	0,957	0,003
402	бутан	1,436	0,005

Технологічна операція. Звільнення трубопроводів та запірної арматури під час ремонту.

Втрати газу під час ремонту трубопроводів та запірної арматури визначаються за формулою (кг):

$$B_{за} = B_{за}^p + B_{за}^n$$

де:  $B_{за}^p$  – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^n$  – втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг.

Втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури (кг) визначаються за формулою:

$$B_{за}^p = \rho_p \cdot V_{mp}$$

де:  $V_{mp}$  – об'єм трубопроводу рідкої фази,  $V_{mp} = 0,001 \text{ м}^3$ ;

$\rho_p$  – густина рідкої фази СВГ,  $\text{кг/м}^3$ .

Результати розрахунку втрат СВГ у рідкій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом наведені в таблиці 1.27.

Таблиця 1.27 – Втрати СВГ у рідкій фазі під час звільненні трубопроводу перед його ремонтом

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина рідкої фази СВГ	$\text{кг/м}^3$	538
Втрати СВГ у рідкій фазі під час звільнення трубопроводу	кг	0,538

Втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури (кг) визначаються аналогічно попередньому розрахунку, результати якого наведено в таблиці 1.28.

Таблиця 1.28 – Втрати СВГ у паровій фазі під час звільненні трубопроводу перед його ремонтом

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина парової фази СВГ	$\text{кг/м}^3$	17,4
Об'єм рукава парової фази СВГ	$\text{м}^3$	0,001
Втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу	кг	0,017

Таблиця 1.29 – Загальні викиди забруднюючих речовин при звільнення трубопроводу перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	0,123	0,000222
402	бутан	0,093	0,000333

Технологічна операція. Перевірка запобіжних клапанів на спрацювання.

Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час перевірки клапанів відсутні.

Технологічна операція. Ремонтні роботи насосу.

Звільнення насосу перед ремонтом відбувається продувкою його на свічу, втрати газу при цьому розраховуються за формулою (кг):

$$B_k = (\rho_p \cdot V_H + B_{за}^p) + (\rho_n \cdot V_H + B_{за}^n),$$

де:  $V_H$  – об'єм порожнини насосу,  $V_H = 0,001 \text{ м}^3$ ;

$B_{за}^p$  – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення насосу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури,  $B_{за}^p = 0,538 \text{ кг}$ .

$B_{за}^n$  – втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури,  $B_{за}^n = 0,017 \text{ кг}$ .

Технологічна операція виконується 1 раз на рік. Результати розрахунків втрат газу при звільненні насосу перед ремонтом зазначені в таблиці 1.30.

Таблиця 1.30 – Викиди забруднюючих речовин при звільнення насосу перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	0,123	0,000444
402	бутан	0,185	0,000666

Технологічна операція. Ремонтні роботи фільтру.

Звільнення фільтру перед ремонтом відбувається продувкою його на свічу, втрати газу при цьому розраховуються за формулою (кг):

$$B_\phi = K \cdot (\rho_p \cdot V_\phi),$$

де:  $K$  – кількість очищень на рік,  $K = 12$  раз;

$V_\phi$  – об'єм порожнини фільтра,  $V_H = 0,001 \text{ м}^3$ ;

Результати розрахунків втрат газу при звільненні фільтру перед ремонтом зазначені в таблиці 1.31.

Таблиця 1.31 – Викиди забруднюючих речовин при звільнення фільтру перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
----------------------	--	-----------------------	--

код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	0,060	0,031
402	бутан	0,090	0,046

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин від джерела №16 – Дихальний клапан ємності зберігання пропан-бутану, наведені в таблиці нижче. Враховуючи те, що технологічні операції на газозаправному пункту не відбуваються одночасно, макаримально-разовий викид визначений як максимальний серед розрахованих.

Таблиця 1.32 – Загальні обсяги викидів від газозаправного пункту

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304	пропан	1,273	0,122
402	бутан	1,817	0,183

*Викиди при роботі пістолетів ГРК СВГ №1 та №2 (ДВ № 17-18)*

Запроектовано одну ГРК СВГ – TATSUNO BMP 522.SXD/LPG – ZV1, яка обладнана двома пістолетами для відпуску СВГ, загальним обсягом 1750 м<sup>3</sup>/рік.

Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні і відпусканні скрапленого газу визначаємо по галузевому стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ, Держнафтогазпром 2000 р. Розрахунок втрат газу в кг під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{Г6} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p$$

де: 13 – втрати газу з заправного пістолету, см<sup>3</sup>;

$\rho_p$  – густина рідкої фази СВГ,  $\rho_p = 538$  кг/м<sup>3</sup>;

Операція наповнення балонів газобалонних автомобілів продовжується 5 хвилин, за добу проводиться заповнення 100 автомобілів. Протягом року 365 робочих днів. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції заповнення балонів газобалонних автомобілів та наведені в таблицях 1.33.

Таблиця 1.33 – Викиди забруднюючих речовин від пістолетів ГРК СВГ

№ Джерела викидів	Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
	код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
№17	10304	пропан	0,000015	0,102
	402	бутан	0,000023	0,153
№18	10304	пропан	0,000015	0,102
	402	бутан	0,000023	0,153

Характеристика планованих джерел викидів наведено в таблиці 1.34.

Таблиця 1.34 – Характеристика проєктованих джерел викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи (град)	Параметри ПГПС			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			Об'єм, м <sup>3</sup> /с	Швидкість, м/с	Температура °С			г/сек	т/рік
		висота, м	діаметр вихідного отвору	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного палива	3,0	0,07	55	-19				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,000035	0,00078
2	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-98 +	3,0	0,07	54	-20				0,294	1,5	26,6	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,032282	0,87756
3	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-95 +	3,0	0,07	52	-22				0,294	1,5	26,6	2705	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,067328	1,71628
4	Дихальний клапан ємності зберігання бензину марки А-95	3,0	0,07	50	-24				0,294	1,5	26,6	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,109293	2,84443
5	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного пального	5,0	0,05	13	-13				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,000136	0,00309
6	ПРК №1 (ліворстороння)	2,0	-	30	-12				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
7	ПРК №1 (правостороння)	2,0	-	31	-13				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
8	ПРК №2 (ліворстороння)	2,0	-	26	-18				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143

9	ПРК №2 (правостороння)	2,0	-	26	-19				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
10	ПРК №3 (лівостороння)	2,0	-	38	-19				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
11	ПРК №3 (правостороння)	2,0	-	64	-19				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
12	ПРК №4 (лівостороння)	2,0	-	34	-24				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
13	ПРК №4 (лівостороння)	2,0	-	34	-25				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,017	0,052
												2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,024	0,143
14	Труба котла	4,5	0,07	24	5				0,0174	2,2	145	2902	Речовини у вигляді твердих частинок не диференційованими за складом	0,000039	0,000330
												337	Оксид вуглецю	0,000660	0,005606
												301	Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту	0,014934	0,126773
												330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001557	0,013220
												410	Метан	0,000050	0,000423
												2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,000830	0,007043
												11812	Діоксид вуглецю	1,226437	10,410981
												11815	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000041	0,000352

15	Дихальний клапан резервного резервуару дизельного палива для котла	3,0	0,07	15	-15				0,294	1,5	26,6	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,000000351	0,000007811
16	Дихальний клапан резервуару СВГ	3,0	0,05	50	-4				0,294	1,5	26,6	10304	Пропан	1,273	0,122
												402	Бутан	1,817	0,183
17	Пістолет №1 газороздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу	1,0	-	47	-2				0,294	1,5	26,6	10304	Пропан	0,000015	0,102
												402	Бутан	0,000023	0,153
18	Пістолет №2 газороздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу	1,0	-	46	-2				0,294	1,5	26,6	10304	Пропан	0,000015	0,102
												402	Бутан	0,000023	0,153

## **1.5.2 Оцінка очікуваного рівня забруднення геологічного середовища та земельних ресурсів**

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з мість зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

### **1.5.3 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів**

*Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період реконструкції*

Згідно статті 1 Закону України «Про відходи», відходи - це будь-які речовини, матеріали і предмети, що утворилися у процесі виробництва чи споживання, а також товари (продукція), що повністю або частково втратили свої споживчі властивості і не мають подальшого використання за місцем їх утворення чи виявлення і від яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися шляхом утилізації чи видалення.

Передбачено роздільне збирання побутових відходів згідно з Наказом № 133 Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.08.2011 р. «Про затвердження Методики роздільного збирання побутових відходів». Утилізація відходів здійснюється згідно укладених договорів (Додаток Н).

Розрахунок утворення відходів заснований на кількості використовуваних матеріалів, наведених у кошторисних розрахунках.

Розрахунок можливого утворення відходів при підготовчих і будівельно-монтажних роботах:

*1. Відходи змішані будівельні та зносу будівель і споруд - код відходу - 4510.2.9.09 (група 45)*

Відходи будівельних робіт включають в себе наступні компоненти:

- відходи основних та допоміжних матеріалів і речовин, які використовуються в будівництві (гравію, щебню, піску, наповнювачів, гіпсоцементу, мастики, речовин зв'язують і т.п.);

- відходи виробничо-технологічні, що утворюються в будівництві (камінь, залишки асфальту, конструкції металеві та залізобетонні зіпсовані, відходи змішані будівництва).

Передбачувана кількість будівельного сміття складе не більше 1,0 тонн.

*2. Брухт чорних металів дрібний інший - 7710.3.1.08 – (група 77)*

Кількість зіпсованих деталей, виробів в процесі будівництва орієнтовно складе не більше 0,5 тонн

3. *Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені - код 7730.3.1.06- (група 77)*

При технічному обслуговуванні автотранспорту використовується дрантя як обтирального матеріалу, яке після використання є відходом.

Розрахунок проводимо за формулою:

$$Q = \sum Mi * Pi * Kpr / 104, \text{ кг}$$

де:

Mi – питома норма витрати на 10000 км пробігу (1,05 кг – для легкових автомобілів, 2,18 кг – для вантажних автомобілів, 3 кг – для автобусів);

Pi – річний пробіг, тис. км;

Kpr – коефіцієнт, що враховує забрудненість ганчір'я (1,1-1,2).

$$Q = (2,18 * 1500 * 1,2) / 104 = 37,730 \text{ кг} = 0,037 \text{ т.}$$

4. *Відходи комунальні (міські) змішані, в т.ч. сміття з урн (тверді побутові відходи) - код відходу - 7720.3.1.01 - (група 77)*

Утворюється в результаті життєдіяльності персоналу  $\approx 0,239$  тонн

5. *Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені - код відходу – 7730.3.1.04 (група 77)*

З метою ліквідації проливів нафтопродуктів на будівельному майданчику буде використовуватися пісок.

Передбачувана кількість відходів складе не більше 0,1 тонн.

Відомості про відходи, що будуть утворюватися у період будівництва, а також ступінь їх небезпечності для навколишнього природного середовища та здоров'я людини наведені нижче у таблиці 1.35.

Таблиця 1.35 – Відомості про обсяги та класи небезпеки відходів, утворення яких можливе під час будівельних робіт

№ п/п	Назва та код відходу за ДК 005-96	Агрегатний стан	Клас небезпеки	Кількість відходу т/рік
1	Відходи змішані будівельні та зносу будівель і споруд (код відходу – 4510.2.9.09)	Твердий	IV	1,0
2	Брухт чорних металів дрібний інший (код відходу – 7710.3.1.08)	Твердий	IV	0,5
3	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (код відходу – 7730.3.1.06)	Твердий	III	0,037
4	Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн (код відходу – 7720.3.1.01)	Твердий	IV	0,239
5	Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (код	Твердий	III	0,1

	відходу –7730.3.1.04)			
--	-----------------------	--	--	--

*Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період експлуатації*

В процесі функціонування АЗС очікується утворення наступних відходів:

- код 7740.3.1.04. Обладнання електронне загального призначення зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне – очікувана кількість до 0,01 т/рік;
- код 2522.3.1.01. Тара пакувальна пластмасова некондиційна (пластикові тарни, поліетилен) – очікувана кількість утворених відходів становить 0,2 т/рік;
- код 7710.3.1.01. Макулатура паперова та картонна – очікувана кількість утворених відходів становить 0,3 т/рік;
- код 7730.3.1.04. Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- код 6000.2.8.20. Шлам маслорозчинювачів;
- код 7730.3.1.06. Матеріали обтиральні, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- код 6000.2.9.17. Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти;
- код 7720.3.1.01. Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн;
- код 7710.3.1.07. Одяг захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений;
- код 7730.3.1.14. Взуття зношене чи зіпсоване.

*Код 7730.3.1.04. Абсорбенти зіпсовані відпрацьовані чи забруднені*

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м<sup>3</sup> обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і вираховується за формулою:

$$M=Q \times q, \text{ т/рік}$$

де:  $Q$  – обіг нафтопродуктів на АЗС,  $Q = 5,905$  тис. м<sup>3</sup>/рік;

$q$  – питомий показник утворення забрудненого піску,  $q = 0,1$  т/м<sup>3</sup>.

Таким чином, кількість піску, забрудненого нафтопродуктам, становитиме 0,591 т/рік.

*Код 7730.3.1.06. Матеріали обтиральні, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені*

Згідно «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» п. 3.3 норматив обтиральних матеріалів при обслуговуванні устаткування та обладнання 0,1 кг/змін,  $k$  – вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах,  $k = 0,2$ .

На території стоїть 4 ПРК, кількість змін протягом доби – 3.

Таким чином, відходів промасленого ганчір'я утворюється:

$$0,1 \times 4 \times 3 \times 365 \times 10^{-3} = 0,438 \text{ т/рік}$$

Таким чином, кількість матеріалів обтиральних, зіпсованих, відпрацьованих чи забруднених становитиме 0,438 т/рік.

*Код 6000.2.8.20. Шлам масловловлювачів*

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню (л/сек) визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування» по формулі:

$$Q_{\text{сек}} = q_r \times \eta \times F$$

де:  $q_r$  - інтенсивність дощового стоку з 1 га при розрахунковій тривалості дощу 20 хв;  $q_r = 4,5$  л/сек

$\eta$  – коефіцієнт, що враховує нерівномірність дощу;  $\eta = 1,0$ ;

$F$  - площа стоку,  $F = 0,7480$  га

$$Q_{\text{сек}} = 4,5 \times 1 \times 0,748 = 3,366 \text{ л/сек}$$

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

$$W_g = W \times F,$$

де:  $W$  - річна кількість зливових стоків з 1 га ( $\text{м}^3$ ),

розраховується за формулою:

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

де:  $h_g$  – середня кількість опадів за 2022 рік; приймається за даними Центральної гео-фізичної обсерваторії;  $h_g = 560$  мм;

$\Psi$  – середній коефіцієнт стоку, який залежить від роду поверхонь і їх площі,  $\Psi = 0,8$ ;

$$W = 10 \times 560 \times 0,8 = 4480 \text{ м}^3$$

$$W_g = 4480 \times 0,748 = 3494,4 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

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

- до очищення:

- завислі речовини – 500 мг/л (або 0,5  $\text{кг}/\text{м}^3$ );

- нафтопродукти – 40 мг/л (або 0,04  $\text{кг}/\text{м}^3$ ).

- після очищення:

- завислі речовини – 10,0 мг/л (або 0,01  $\text{кг}/\text{м}^3$ );

- нафтопродукти – 0,3 мг/л (або 0,0003  $\text{кг}/\text{м}^3$ ).

Розрахунок кількості затриманих речовин на очисних спорудах:

Кількість затриманих завислих речовин (шлам) на очисних спорудах складає:

$$M_n = (0,5 - 0,01) \times 3494,4 \times 10^{-3} = 1,712 \text{ т/рік}$$

Кількість затриманих нафтопродуктів на очисних спорудах складає:

$$M_n = (0,04 - 0,0003) \times 3494,4 \times 10^{-3} = 0,138 \text{ т/рік.}$$

Для зберігання вловленого шламу комплекс очисних споруд та по мірі накопичення шламу нафтопродуктів, згідно договору, вивозиться на утилізацію організацією, яка має ліцензію на поводження з небезпечними відходами.

*Код 6000.2.9.17. Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти*

Відповідно до технологічних рішень передбачаються планові (не менше одного разу на два роки) та по мірі накопичення, зачищення резервуарів. Розрахунок проводиться згідно з п.1.7.2 «Временных методических рекомендаций по расчету нормативов образования отходов производства и потребления» за формулою:

$$M = (V \times k) / 1000, \text{ т/рік}$$

де:  $V$  – річний обсяг палива, що зберігався в резервуарі, т/рік;

$k$  – питомих норматив утворення нафтошламу на 1 тону палива, що зберігається, кг/т,  $k_{бензин} = 0,04$  кг/т,  $k_{ДП} = 0,9$  кг/т.

$$V_{бензин} = 3400 \text{ т/рік}, V_{ДП} = 2505 \text{ т/рік.}$$

$$M = (3400 \times 0,04) / 1000 = 0,136$$

$$M = (2505 \times 0,9) / 1000 = 2,250$$

Таким чином, кількість відходів нафтопродуктів, що утворюватимуться під час зачищення резервуарів для зберігання нафтопродуктів на АЗС становитиме 2,386 т/рік.

*Код 7720.3.1.01. Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн*

Відходи від життєдіяльності працівників

Обсяги утворення твердих побутових відходів розраховані на підставі «Правил надання послуг з вивезення побутових відходів» затверджених Постановою КМУ від 10.12.2008 р. №1070 і складають: на 1 працівника – 0,075 т/рік;

Кількість працівників на підприємстві планованої діяльності – 18 осіб.

Таблиця 1.36 – Кількість побутових відходів, що утворюється на підприємстві

Джерело утворення побутових відходів	Кількість прац.	Норматив утворення	Кількість ТПВ, т/рік
Працівники підприємства, люд	18	0,075	1,350

Відходи, одержані в процесі прибирання території.

Розрахунок проводиться на підставі «Правил надання послуг з вивезення побутових відходів» затверджених Постановою КМУ від 10.12.2008 р. №1070» за формулою:

$$M = S \times m, \text{ т/рік,}$$

де  $S$  – площа твердих покриттів, що прибираються,  $m^2 = 7480 \text{ м}^2$ ;

$m$  – питома величина утворення з  $1 \text{ м}^2$  твердих покриттів,  $m = 0,005\text{-}0,015 \text{ т/м}^2$ .

$$0,015 \times 7480 = 112,2 \text{ т/рік.}$$

Кількість утворених твердих побутових відходів внаслідок побутової діяльності працівників становить 1,350 т/рік. При прибиранні території очікується утворення 112,2 т/рік. Кількість утворених твердих побутових відходів внаслідок діяльності відвідувачів АЗС становитиме 26,450 т/рік.

Таким чином, загальна кількість твердих побутових відходів, утворених за 1 рік функціонування становитиме 140,000 т.

*Код 7710.3.1.07. Одяг захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений*

До складу зазначеної групи відходів відносяться вилучені з ужитку куртки бавовняно-поліестереві (53/47%). Середні показники періодичності заміни спецодягу становлять 1 раз на рік. Середня вага спецодягу відпрацьованого:

- теплового – 2,5 кг на людину;
- бавовняного – 1,8 кг на людину;

За рік на підприємстві 18 працівників забезпечується спецодягом, тобто обсяг утворення спецодягу розраховується наступним чином (т/рік):

$$M = \sum (m_i / t_i \times n_i) \times 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де:  $m_i$  – маса спецодягу (ЗІЗ), кг;

$n_i$  – кількість працівників, забезпечених спецодягом, осіб;

$t_i$  – періодичність заміни спецодягу, років.

Таким чином, кількість зіпсованого або забрудненого одягу, непридатного для подальшого використання становить 0,077 т/рік.

*Код 7730.3.1.14. Взуття зношене чи зіпсоване*

До складу зазначеної групи відходів включено вилучене з ужитку спецвзуття. Середній показник періодичності заміни спецвзуття становить раз на 1 рік. Середня вага спецвзуття відпрацьованого – 1,5 кг. За рік на підприємстві 18 працівників забезпечуються спецвзуттям, тобто нормативно-допустимий обсяг утворення спецвзуття відпрацьованого можна встановити за формулою (т/рік):

$$H_{\text{доу}} = \sum (m_i / t_i \times n_i) \times 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де:  $m_i$  – маса спецвзуття, кг;

$t_i$  – періодичність зміни взуття, раз/рік;

$n_i$  – кількість працівників, забезпечених спецвзуттям.

Таким чином, кількість зіпсованого або забрудненого взуття, непридатного для подальшого використання становить 0,027 т/рік.

Загальні потенційні обсяги утворення відходів на підприємстві наведено в таблиці 1.37. Підприємство щорічно звітуватиметься перед органами Держстату щодо утворення та поводження з відходами згідно з Наказом Держстату України № 243 19.08.2014 р.

Таблиця 1.37 – Відомості про обсяги та класи небезпеки відходів, утворення яких можливе під час здійснення планованої діяльності

№ п/п	Назва та код відходу за ДК 005-96	Відповідність до Жовтого або Зеленого переліків відходів	Наявність у складі відходу матеріалів із Додатку 2 Постанови и КМУ №1120	Агрегатний стан	Клас небезпеки	Кількість відходу т/рік
1	7740.3.1.04. Обладнання електронне загального призначення зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне	Жовтий перелік, АА100 Y29	Н12, Н13	Твердий	I	0,01
2	2522.3.1.01. Тара пакувальна пластмасова некондиційна	Зелений перелік, GH014	-	Твердий	IV	0,2
3	7710.3.1.01. Макулатура паперова та картонна	Зелений перелік, GI010	-	Твердий	IV	0,3
4	6000.2.8.20. Шлам масловловлювачів	Жовтий перелік, А3020 Y8 AC 030	Y8	Твердий	III	1,850
5	7730.3.1.04. Абсорбенти зіпсовані відпрацьовані чи забруднені	Жовтий перелік, А3020 Y8 AC 030	Y8	Твердий	III	0,591
6	7730.3.1.06. Матеріали обтиральні, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Жовтий перелік, А3020 Y8 AC 030	Y8	Твердий	III	0,438
7	6000.2.9.17. Залишки очищення резервуарів для зберігання, що	Жовтий перелік, А3020 Y8 AC 030	Y8	Твердий	III	2,386

	містять нафтопродукти					
8	7720.3.1.01. Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	Зелений перелік розділ B2020 B3010 B4 B3020 B3050	Відсутні	Твердий	IV	140,000
9	7710.3.1.07. Одяг захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений	Зелений перелік GJ120 630900	Відсутні	Твердий	IV	0,077
10	7730.3.1.14. Взуття зношене чи зіпсоване	Зелений перелік B3040	Відсутні	Твердий	IV	0,027

Усі відходи, що утворюються на підприємстві мають визначені шляхи поводження з ними, більше того, утворюються в незначних кількостях, в результаті чого можна зробити висновок, що реалізація планованої діяльності не призведе до помірного порушення природних компонентів та носить допустимий вплив на навколишнє середовище.

Відповідно до ДБН В.2.2-9-2018 система видалення сміття, відходів і нечистот у громадських будинках повинна відповідати загальним вимогам до санітарно-гігієнічних приміщень і пристроїв при цьому особлива увага приділяється запобіганню загрози забруднення повітря, води, ґрунтів та можливості розповсюдження паразитуючих комах, гризунів та інших шкідників.

Засоби видалення сміття з будинку повинні бути узгоджені з системою очищення населеного пункту.

Контейнерні майданчики повинні мати водонепроникне тверде покриття та бути обладнані навісами, огорожею та ізольовані від об'єктів обслуговування населення. Контейнерні майданчики повинні бути віддалені від меж земельних ділянок навчальних та лікувально-профілактичних закладів, стін житлових та громадських будівель і споруд, майданчиків для ігор дітей та відпочинку населення на відстань не менше 20 м.

Кількість контейнерів для зберігання побутових відходів визначається чисельністю населення, що ними користується, та нормами надання послуг з вивезення побутових відходів. Сумарний об'єм контейнерів для зберігання побутових відходів повинен перевищувати фактичний об'єм їх утворення на 25 відсотків.

Перевезення окремих складових побутових відходів, що не загнивають та не утворюють неприємних запахів, допускається здійснювати рідше, за графіками, узгодженими з виконавцем послуг з перевезення відходів та власником чи балансоутримувачем об'єктів благоустрою.

#### **1.5.4 Оцінка очікуваного впливу на водні ресурси**

*Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів у період реконструкції*

У період проведення реконструкції вода потрібна для забезпечення господарсько-побутових, питних та протипожежних потреб.

Водопостачання будівельного майданчика для господарсько-побутових потреб буде здійснюватися від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору № 15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Вода для питних цілей буде поставлятися бутильована із розрахунку 0,025 м<sup>3</sup>/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»).

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючого пожежного гідранту.

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору № 15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л). Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, стоків дощових та талих вод складає 2413,21 м<sup>3</sup>/рік.

Майданчик планованої діяльності обладнаний системою дощової каналізації, яка забезпечує відведення дощових і талих вод з твердих покриттів майданчику. Очищення дощових здійснюється в існуючих локальних очисних спорудах.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» та не перевищує допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах відповідно до розпорядження виконавчого комітету Київської міської ради від 12.10.2011 року №1879.

#### Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів у період експлуатації

Передбачається використання води на господарсько-побутові, питні та протипожежні потреби підприємства.

Кількість води на господарсько-побутові потреби розраховується ДБН В.2.5 64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина I. Проектування. Частина II. Будівництво».

Норма витрати води на 1 працівника у зміну на господарсько-побутові потреби складає 25 л/добу (табл.А.2., п.19, додаток А). Розрахунок наведено нижче.

№ п/п	Назва господарських потреб	Один., виміру	К-сть од./добу	Норма витрати води на одиницю	Добова витрата води, л з урахув. 3 зміни/добу	Три-валість	Витрати води на весь цикл, м <sup>3</sup>
1	Господарсько-побутові потреби	Робітн.	18	25	450	365	164,25

Таким чином, згідно витрати води на господарсько-побутові потреби, стоки становлять 164,25 м<sup>3</sup>/рік.

#### Стоки дощових і талих вод

Майданчик планованої діяльності обладнаний системою дощової каналізації, яка забезпечує відведення дощових і талих вод з території АЗС.

Загальний об'єм дощових вод, що стікають з території водозбірних басейнів ( $W_g$ ), рекомендується визначати за формулою:

$$W_g = 10 \cdot h_g \cdot Y \cdot F, \text{ м}^3/\text{рік}$$

де:

$h_g$  – середньорічний шар опадів за рік, 560 мм (згідно кліматичних даних по м. Київ Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського);

$F$  – площа басейну водозбору,  $F = 0,748$  га;

$Y$  – коефіцієнт стоку,  $Y = 0,8$ .

$$W_g = 10 \times 560 \times 0,8 \times 0,748 = 2248,96 \text{ м}^3/\text{рік}$$

За визначених умов, об'єм дощових вод, що стікають з території підприємства, становить 2248,96 м<sup>3</sup>/рік.

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

В процесі функціонування АЗС негативного впливу на підземні води та стан поверхневих вод не очікується. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Таблиця 1.39 – Характеристика водовідведення автозаправної станції

Види стічних вод	Об'єм утворення стічних вод	
	м <sup>3</sup> /добу	м <sup>3</sup> /рік
Господарсько-побутові стоки від працівників та відвідувачів	0,450	164,25
Стоки дощових і талих вод	6,161	2248,96
Загалом	6,611	2413,21

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

передбачається

Об'єкт не має неорганізованих забруднених стоків, які можуть потрапити у ґрунт. В процесі реалізації планованої діяльності скиди забруднюючих речовин в водні об'єкти відсутні. Діяльність підприємства не передбачає зростання існуючих статичних навантажень на ґрунти, динамічні навантаження виключені, можливість підтоплення ґрунтів виключена за рахунок організованого відведення дощових та талих вод.

### **1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення**

*Оцінка очікуваного шумового забруднення під час робіт з реконструкції*

Для визначення тимчасового впливу шуму при реконструкції проведено акустичний розрахунок. Рівень звукового тиску визначено у розрахунковій точці на межі СЗЗ (50 м) в південному та західному напрямках від працюючої техніки.

Розрахунок шумового впливу виконаний згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» Київ, Мінрегіон України, 2014 р.

Максимально можливий рівень шуму може бути при одночасній роботі 6-х одиниць будівельних машин та агрегатів з наступними типовими рівнями шуму:

- кран автомобільний КС-3575А –  $L_1 = 50$  дБА (1 од);
- екскаватор універсальний JCB 3 СХ –  $L_2 = 85$  дБА (1 од);
- автомобіль-самоскид КАМАЗ-5510 –  $L_3 = 78$  дБА (1 од);
- Автомобіль бортовий ГАЗ-52 –  $L_4 = 80$  дБА (1 од);
- Міксер-бетоновоз КАМАЗ-53605 –  $L_5 = 78$  дБА (1 од);
- Зварювальний агрегат дизельний АДД-4002 –  $L_6 = 79,8$  дБА (1 од);

Сумарний еквівалентний рівень звуку  $L_{A\text{ екв сум}}$  і сумарний максимальний рівень звуку дБА, кількох джерел з непостійним шумом розраховується за формулою:

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

Сумарний максимально можливий рівень шуму складатиме 88,0 дБА. Розрахунок шумового впливу від пересувних джерел проводиться для денного та нічного періодів доби, згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій» (далі – Методика) та характеристик технологічного обладнання з урахуванням рівнів шуму, що утворюються від вищезгаданих джерел.

Рівень звуку в розрахункових точках на території житлової забудови  $L_{A\text{ тер } i}$ , дБа, від джерел шуму визначається за формулою:

$$L_{A\text{ тер } i} = L_A - \Delta L_{A\text{ відст}} - \Delta L_{A\text{ нов}} - \Delta L_{A\text{ пок}} - L_{A\text{ екр}} - \Delta L_{A\text{ зел}} - \Delta L_{A\text{ обм}} + \Delta L_{A\text{ відб}}$$

де:  $L_A$  – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБА;

$\Delta L_{\text{відст}}$  – поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані  $r$  (м), між джерелом та розрахунковою точкою, визначається в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною  $A$ , 65 м, і шириною  $B$ , 20 м, за формулою:

$$\Delta L_{\text{відст}} = 10 \lg \frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+A)+AB},$$

де  $r$  – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки;

$\Delta L_{\text{Анов}}$  – поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, визначається за формулою:

$$\Delta L_{\text{Анов}} = \frac{5r}{1000},$$

де:  $\Delta L_{\text{Анок}}$  – поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, за відсутності екранів на шляху поширення шуму і акустично твердим покриттям (щільний ґрунт, асфальт, бетон, вода);

$\Delta L_{\text{Аекр}}$  – поправка, що враховує вплив на рівень звуку екранами на шляху поширення шуму екраном-стілкою, визначається за рисунком 4 Методики, в залежності від виду джерела шуму та числа Фрanelя  $N$ ;

$\Delta L_{\text{Азел}}$  – поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, що визначають за формулою:

$$\Delta L_{\text{Азел}} = \Delta L_{\text{Арайон}} + \Delta L_{\text{Анос}}$$

де  $\Delta L_{\text{Арайон}}$  – шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБА, визначається відповідно до таблиці 17 Методики, в залежності від схеми шумозахисної смуги та номера вегетаційної зони території України;

$\Delta L_{\text{Анос}}$  – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане із збільшенням періоду вегетації у містах, дБА, визначається відповідно до таблиці 18 Методики, в залежності від групи поселення;

$\Delta L_{\text{Аобл}}$  – поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, визначають за формулою:

$$L_{\text{Аобл}} = -10 \lg \left( \frac{S}{S_{\text{повн}}} \right)$$

де:  $S$  – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму,  $S = 11,5 \text{ м}^2$ ;

$S_{\text{повн}}$  – площа всієї території, яку займає джерело шуму,  $S = 11,5 \text{ м}^2$ ;

$\Delta L_{\text{відб}}$  – поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель, визначається відповідно до таблиці 11 Методики.

Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках наведені в таблиці 1.40. Результати розрахунків наведені в таблиці 1.41.

Таблиця 1.40 – Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках

№ п/п	Параметр			
	найменування	позначення	одиниці вимірювання	значення
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані $r$ (м), між джерелом в розрахунковою точкою				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ відст}}$	дБА	12,85
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ відст}}$	дБА	12,85
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$r_1$	м	50
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$r_2$	м	50
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ пов}}$	дБА	0,25
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ пов}}$	дБА	0,25
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ пок}}$	дБА	0,79
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ пок}}$	дБА	0,79
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку екранами на шляху поширення шуму екраном-стілкою				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень				
		$\Delta L_{A \text{ зел}}$	дБА	5,0
Шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень				
		$\Delta L_{A \text{ район}}$	дБА	5,0
Збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане із збільшенням періоду вегетації у містах				
		$\Delta L_{A \text{ пос}}$	дБА	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки				
		$\Delta L_{A \text{ обм}}$	дБА	0
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$S$	м <sup>2</sup>	11,5
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$S_{\text{повн}}$	м <sup>2</sup>	11,5
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель				
		$\Delta L_{A \text{ відб}}$	дБА	1,0

Таблиця 1.41 – Результати розрахунків звуку в розрахункових точках від будівельної техніки

Рівень еквівалентного рівня звуку в розрахункових точках на території житлової забудови				
1	КТ №1. нормативна СЗЗ (південний напрямок)	$L_A$ тері (екв)	дБА	46,10
2	КТ №2. забудова в м. Київ (західний напрямок)	$L_A$ тері (екв)	дБА	46,10
<b>Допустиме значення вдень</b>		$L_A$ тері (екв)	дБА	<b>60,00</b>
<b>Допустиме значення вночі</b>		$L_A$ тері (екв)	дБА	<b>50,00</b>

Допустимі рівні шуму наведено в Наказі Міністерства охорони здоров'я України № 463 від 22.02.2019 року «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» та в даному розрахунку приймаються, як для території житлової забудови, на яку впливає шум об'єктів будівництва.

Таким чином, розрахунки показали, рівень шуму та звукового тиску під час реконструкції автозаправної станції не перевищать нормативні значення для населених пунктів, з врахуванням того, що будівництво відбуватиметься лише вдень, вночі жодні технологічні процеси не відбуватимуться. Виробничий шум в період будівельно-монтажних робіт не призведе до відчутних незручностей та антропогенного впливу. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

*Оцінка очікуваного шумового забруднення при експлуатації автозаправної станції*

Джерелами шуму є на підприємстві є система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів – 47 дБ(А), паливороздавальні колонки – 70 дБ(А) та система керування «ICM-3000RS» – 42 дБ(А). Сумарний еквівалентний рівень звуку  $L_{A \text{ екв сум}}$  даних джерел становить 70 дБ(А), таким чином, очікувальні рівні шуму є менше гранично допустимих в 80 дБА екв. згідно вимог ДСН 3.3.6.037-99 для робочих місць техперсоналу АЗС.

Для непроникнення шуму на прилеглу територію проектом передбачено відповідні конструктивні рішення для погашення шуму:

- стіни будівель виконані з застосуванням шумопоглинаючого матеріалу;
- входні двері та вікна забезпечені ущільнюючими прокладками;
- для зменшення рівнів шуму вентилятори монтуються на віброізоляторах, повітропроводи з'єднуються за допомогою гнучких вставок.

*Оцінка очікуваного шумового впливу від стаціонарних джерел на території автозаправної станції*

Технологічне обладнання, що розташовується у приміщеннях АЗС, обмежується зовнішніми конструкціями будівель, особливої небезпеки для населення, що розміщене в межах нормативної СЗЗ. Розрахунок виконаний згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова

з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» Київ, Мінрегіон України, 2014 р.

Рівні звукового тиску від роботи устаткування у розрахунковій точці визначаються за формулою:

$$L = L_w - 15 \lg(r) + 10 \lg \Phi - \beta_a r - 10 \lg \Omega - \Delta L_{A \text{ екp}} - \beta_{A \text{ зел}} l,$$

де  $L_w$  – рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот, дБ;

$r$  – відстані від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, м;

$\Phi$  – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний; (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінюванням або за відсутності даних приймають  $\Phi = 1$ );

$\beta_a$  – величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот, дБ/м, приймається згідно вихідних даних з довідки Центральної геофізичної обсерваторії (відносна вологість повітря – до 80%, середня температура повітря – до +10 °С);

$\Omega$  – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела,  $\Omega = 2\pi$ ;

$\Delta L_{A \text{ екp}}$  – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБ;

$\beta_{A \text{ зел}}$  – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м,

$$\beta_{A \text{ зел}} = 0,01(f)^{1/3},$$

де:  $f$  – середньгеометрична частота відповідної октавної смуги, Гц;

$l$  – ширина смуги зелених насаджень, м;

Розрахунок рівнів звукового тиску наведений в таблиці 1.42.

Таблиця 1.42 – Визначення рівнів звукового тиску в розрахунковій точці

Показник		Значення параметру в октавних смугах з середньгеометричними частотами, Гц								
позначення	од. вимірювання	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	еквівалентний рівень шуму
$L_w$	дБ	80,03	73,03	68,03	65,03	65,03	63,03	59,03	53,03	70,03
$\Phi$	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
$\Omega$	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
$\beta_a$	дБ/м	0,0001 1	0,0003 8	0,0010 2	0,0019 7	0,0035 7	0,0087 6	0,0287	0,103	0
$\Delta L_{\text{екp}}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
$\beta_{\text{зел}}$	дБ/м	0,040	0,050	0,063	0,079	0,100	0,126	0,159	0,200	0,000
$L_1$	дБ	47	40	35	31	31	29	24	14	37
$L_2$	дБ	47	40	35	31	31	29	24	14	37
Допустимі значення вдень	дБ	75	66	59	54	50	47	45	43	55
Допустимі значення вночі	дБ	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Результати розрахунків шумового навантаження на межі нормативної СЗЗ та поблизу найближчої житлової забудови при експлуатації стаціонарних техногенних джерел шуму, показали, що перевищень допустимих показників при експлуатації АЗС не очікується.

*Оцінка очікуваного шумового впливу від автомобільної техніки, що пересуватиметься автозаправною станцією під час його експлуатації*

Розрахунки при виконання даних технологічних операцій виконуються згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій» та формул 1.10 – 1.14. Кількість транспорту, що може одночасно перебувати на території АЗС, з врахуванням планованих парко-місць становить близько 20 одиниць. Сумарний еквівалентний рівень звуку  $L_{A\text{ екв сум}}$  транспорту становить 55,63 дБ(А).

Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках наведені в таблиці 1.43. Результати розрахунків наведені в таблиці 1.44.

Таблиця 1.43 – Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках

№ п/п	Параметр			
	найменування	позначення	одиниці вимірювання	значення
1	Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані $r$ (м), між джерелом в розрахунковою точкою	$\Delta L_A \text{ відст}$	дБА	-
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрямок)	$\Delta L_A \text{ відст}$	дБА	1,52
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрямок)	$\Delta L_A \text{ відст}$	дБА	1,52
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки				
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрямок)	$r_1$	м	50
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрямок)	$r_2$	дБА	50
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника				
	Довжина	A	м	100
	Ширина	B	м	20
2	Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі	$\Delta L_A \text{ пов}$	дБА	-
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрямок)	$\Delta L_A \text{ пов}$	дБА	0,25
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрямок)	$\Delta L_A \text{ пов}$	дБА	0,25
3	Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	$\Delta L_A \text{ пок}$	дБА	-
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрямок)	$\Delta L_A \text{ пок}$	дБА	0,79
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрямок)	$\Delta L_A \text{ пок}$	дБА	0,79
4	Поправка, що враховує вплив на рівень звуку екранами на шляху поширення шуму екраном-стілкою	$\Delta L_A \text{ екр}$	дБА	-
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрямок)	$\Delta L_A \text{ екр}$	дБА	25
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрямок)	$\Delta L_A \text{ екр}$	дБА	25
5	Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	$\Delta L_A \text{ зел}$	дБА	11
	Шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень	$\Delta L_A \text{ район}$	дБА	11

№ п/п	Параметр			
	найменування	позначення	одиниці вимірювання	зна- чення
	Збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане із збільшенням періоду вегетації у містах	$\Delta L_A \text{ пос}$	дБА	0
6	Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки	$\Delta L_A \text{ обм}$	дБА	0
	Площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму	<b>S</b>	м <sup>2</sup>	7480
	Площа всієї території, яку займає джерело шуму	<b>S<sub>повн</sub></b>	м <sup>2</sup>	7480
7	Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель	$\Delta L_A \text{ відб}$	дБА	1,5

Таблиця 1.44 – Результати розрахунків звуку в розрахункових точках на території житлової забудови від окремого джерела шуму

Рівень еквівалентного рівня звуку в розрахункових точках на межі СЗЗ				
	КТ №1. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$L_A \text{ мери (екв)}$	дБА	42,35
	КТ №2. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$L_A \text{ мери (екв)}$	дБА	42,35
	<b>Допустиме значення вдень</b>	$L_A \text{ мери (екв)}$	дБА	<b>55,00</b>
	<b>Допустиме значення вночі</b>	$L_A \text{ мери (екв)}$	дБА	<b>45,00</b>

Таким чином, рівні шуму та звукового тиску на межі житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів не перевищують нормативні значення для населених пунктів. Очікуваний рівень шуму від роботи техніки на межі житлової забудови нижче допустимого значення.

### 1.5.6 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат

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

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

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму не планується. Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати даного об'єкта – відсутні.

### **1.5.7 Оцінка очікуваного впливу на техногенне середовище**

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

Проведення планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів.

В зоні розміщення проекрованої станції об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкту відсутні (Додаток Є).

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

### **1.5.8 Оцінка очікуваного впливу на рослинний та тваринний світ**

На земельній ділянці, на якій буде здійснюватися провадження планованої діяльності, деревна рослинність відсутня.

Денна поверхня земельної ділянки вкрита ґрунтово-рослинним шаром. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

На території планованої діяльності відсутні популяції або окремі представники зникаючих видів фауни і флори, занесені до Червоної Книги.

Проведення планованої діяльності не потребує знесення зелених насаджень. В цілях раціонального використання природних ресурсів, ґрунтово-рослинний шар підлягає рекультивациі – передбачено зняття рослинного шару товщиною 0,5 м.

Всі вільні від забудови і твердого покриття ділянки озеленюються. Для озеленення території прийняті відкриті партійні рішення з використанням газону в якості основних елементів озеленення. Це створює сприятливі умови для повітрообміну, перешкоджає пилоутворенню і скупченню снігу на території.

На даній земельній ділянці умов для існування тваринного світу немає. В цілому діяльність проекрованої станції не чинитиме негативного впливу на рослинний та тваринний світ.

Природні коридори через територію планованої діяльності не проходять. Ймовірні впливи планованої діяльності можна визначити як допустимі.

#### **1.5.9 Оцінка очікуваного впливу на соціальне середовище**

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною харчову галузь, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих. В цілому, вплив планової діяльності об'єкту на соціально-економічне середовище можна оцінити як допустимий.

Розрахунки впливу будівництва та функціонування АЗС на повітряне середовище показують, що в контрольних точках на межі найближчої житлової забудови та на межі нормативної СЗЗ перевищення ГДК забруднюючих речовин та допустимого рівня шуму не відбудеться.

Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, що формуються викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря на території найближчої житлової забудови, не перевищать встановлені санітарно-гігієнічні норми як без урахування, так і з урахуванням фонового забруднення. Соціальна організація прилеглих територій, умови життєдіяльності місцевого населення в результаті проекрованої діяльності не будуть погіршуватися.

#### **1.5.10 Оцінка очікуваного впливу світлового, теплового та радіаційного забруднення**

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

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

Можливе електромагнітне випромінювання у межах допустимих норм від переговорного обладнання – рацій, мобільних телефонів, персональних ЕОМ. Зазначене обладнання має бути сертифіковане для використання на території України, рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні.

На території об'єкта також не заплановано використання обладнання, в якому

генерується ультразвук, і обладнання, при експлуатації якого ультразвук виникає як супутній фактор, що поширюється повітряним або контактним шляхом.

Радіаційне забруднення виключено, т.я. використання засобів, приладів, матеріалів, сировини з радіаційним випромінюванням не передбачається. Джерелом радіації можуть бути лише природні фактори та процеси. Планована діяльність не передбачає накопичення особливо небезпечних відходів, для яких характерний завищений рівень радіоактивності.

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

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

При роботі об'єкта запланованої діяльності не передбачено використання обладнання, в процесі роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Виділення тепла при проведенні робіт можливе у паливовикористовуючого обладнання та механізмів будівельної техніки, двигунів автомобілів. Рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні.

За умов комплексного дотримання правил експлуатації планована діяльність не спричиняє впливу на більшість факторів довкілля, а саме – клімат і мікроклімат, геологічне середовище, флору і фауну, навколишнє техногенне середовище. Таким чином можна зробити висновок, що стан факторів довкілля під час роботи автозаправної станції залишиться на існуючому рівні і характеризується як екологічно допустимий.

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

### Територіальна альтернатива 1

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням ємкості з газом об'ємом  $9,9 \text{ м}^3$ , з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газороздавальною колонкою СВГ).

### Територіальна альтернатива 2

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємкості з газом об'ємом  $9,9 \text{ м}^3$ , з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газороздавальною колонкою СВГ).

Територіальна альтернатива не розглядалась, здійснення планованої діяльності передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, що перебуває у фактичному користуванні із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

В якості технічної альтернативи 2 розглядається варіант розміщення на території існуючої АЗС додаткового обладнання, у складі стаціонарного модульного блоку автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) з підземним розташуванням резервуару однією ГРК (газороздавальною колонкою СВГ) на 2 пістолети. Об'єм підземного резервуару –  $9,9 \text{ м}^3$ .

Обсяг резервуару СВГ складає  $9,9 \text{ м}^3$ . Розташування підземне, з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, газороздавальною колонкою, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в підземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправлення автомобілів скрапленим вуглеводневодневим газом передбачається здійснювати одним ГРК для СВГ.

Реалізація технічної альтернативи 2 щодо реконструкції АЗС потребує значно більшої території для розміщення резервуарів у порівнянні з альтернативою 1, суттєво збільшується обсяг інженерних мереж та комунікацій, що збільшує потенційну загрозу виникнення аварійних ситуацій, збільшується кількість джерел викидів забруднюючих речовин (дихальні клапани резервуарів). У зв'язку з обмеженням території земельної ділянки АЗС, обмеженнями щодо нормативної протипожежної відстані до існуючих споруд, а також значно більшого екологічного впливу на довкілля, реалізація технічної альтернативи 2 є

недоцільною.

Виходячи з наведеного, вказана технічна альтернатива була відкинута і не приймалась до розгляду.

#### ОСНОВНІ ПРИЧИНИ ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТУ РЕКОНСТРУКЦІЇ АЗС З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

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

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

3. Розміщення АГЗП на обраній земельній ділянці відповідає її цільовому призначенню, вимогам екологічних, санітар-гігієнічних та протипожежних норм.

4. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є технологічні процеси на АЗС з АГЗП, зберігання на відпуск палива споживачам, маневрування транспорту по території АЗС. Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ та межі житлової забудови не перевищуватимуть ГДК (з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря).

5. Не передбачається утворення промислових стоків. Для очищення поверхневих стоків встановлений сепаратор нафтопродуктів.

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

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

8. Вплив на техногенне середовище допустимий (незначний).

### 3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ 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

#### 3.1 Клімат та мікроклімат

Відомості про кліматичну характеристику об'єкту планової діяльності прийнято згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-001-657/991-143/06-111 від 17.04.2023 (Додаток В).

Клімат м. Києва помірно континентальний, м'який, з достатнім зволоженням. Київ розташований на семи пагорбах і має перепад висот між верхньою і нижньою точками близько 100 метрів. Тому холодне повітря взимку рухається з верхніх точок вниз, зазвичай в долини річок, і знижує там температуру. Крім цього, взимку на кілька градусів тепліше в центрі міста, ніж на околицях – через щільну забудову, рельєф місцевості «спальних» мікрорайонів, розташованих на рівнинах і через видування вітрами тепла між висотними будинками. В південній частині міста зазвичай тепліше, ніж на півночі (оскільки Сонце світить майже завжди з півдня).

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 26,6 °С.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,2 °С.
3. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5% становить 5-6 м/с.
4. Середньорічна швидкість вітру складає 2,5 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямів вітру:

Напрямок вітру (%)							
Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗх	Зх	ПнЗх
14,1	9,6	6,8	11,5	15,6	10,2	17,4	14,8

Середньорічна сума опадів в Києві – близько 560 мм. Вологість повітря в Києві найчастіше висока. В середньому за рік становить близько 75 %, влітку – близько 65 %, а взимку – 80-90 %. В окремі періоди повітря буває дуже сухим. Відомий випадок, коли вологість знизилася до 12 %. Середньомісячний дефіцит вологості повітря в жовтні – березні менше – 1,5 мбар, а в червні–серпні – 8,5-9,2 мбар. У серпні 1948 року абсолютна вологість досягла 24,5 мбар. Це викликало сильну задуху в місті. Взимку, незважаючи на високу відносну вологість повітря, абсолютна вологість дуже маленька, завдяки низьким температурам повітря. У січні 1950 року абсолютна вологість знизилася до 0,3 мбар.

Коефіцієнт, що враховує вплив рельєфу місцевості на розсіювання димішок, 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.

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.

### **3.2 Атмосферне повітря**

Викиди основних забруднюючих речовин та діоксиду вуглецю в атмосферне повітря у 2021 році від стаціонарних джерел у порівнянні з попереднім роком зменшилися і склали 59 309,9 т., у тому числі:

- метали та їх сполуки – 58,4 т.;
- метан – 6 152,9 т.;
- неметанові леткі органічні сполуки – 1 669,2 т.;
- оксид вуглецю – 2 713,5 т.;
- діоксид та інші сполуки сірки – 25 413,8 т.;
- сполуки азоту – 6 301,6 т.;
- речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 16 626,72.;
- стійкі органічні забруднювачі – 90,5 т.;
- інші – 142,0 т.

Крім того, діоксид вуглецю – 3,3 млн.т. Це обумовлено роботою Трипільської ТЕС ПАТ Центренерго, оскільки вона є основним забруднювачем атмосферного повітря, а викиди якої склали 68,9 % всіх викидів стаціонарних джерел області.

З метою розширення мережі стаціонарних постів автоматизованої системи моніторингу атмосферного повітря у звітному році запрацювало придбане та встановлене департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації в кінці 2020 року обладнання 3 стаціонарних постів вимірювання забруднення атмосферного повітря в містах Бровари, Біла Церква та с. Підгірці Обухівського р-ну. Пости здійснюють виміри концентрацій діоксиду сірки, оксиду вуглецю, діоксиду та оксиду азоту, аміаку, сірководню, зважених частинкок PM<sub>2,5</sub> та PM<sub>10</sub>, а також метеорологічних показників: температура та вологість повітря, атмосферний тиск, швидкість та напрям вітру, які автоматично відображаються на вебдодатку «Моніторинг довкілля» до сайту департаменту

екології та природних ресурсів Київської облдержадміністрації.

Інформація про фонове забруднення атмосферного повітря в районі планованої діяльності

Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря прийнято згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-001-657/991-143/06-111 від 17.04.2023 з врахуванням Наказу Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 року «Про затвердження Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі» (Додаток Г). Показники наведені в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Номер поста	Координати	Б мг/м <sup>3</sup>				
		Швидкість вітру в м/с				
		0-2	Більше 3 м/с			
		Напрямок(румби)				
широта довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний	
<i>пил (завислі речовини)</i>						
по місту	0,13825	0,14428	0,13699	0,13842	0,16788	
<i>діоксид сірки</i>						
по місту	0,10466	0,11417	0,12935	0,12802	0,12707	
<i>діоксид азоту</i>						
по місту	0,19476	0,22901	0,25634	0,24747	0,22088	
<i>оксид вуглецю</i>						
по місту	2,16658	1,93280	2,00769	2,14462	2,09682	

Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря прийнято згідно Витягу з офіційних реєстрів Екосистеми (Додаток Г). Показники наведені в таблиці 3.2.

Таблиця 3.2 – Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Код речовини	Найменування речовини	Фонові концентрації, мг/м <sup>3</sup>	ГДК <sub>м.р.</sub> , ОБРВ, мг/м <sup>3</sup>	Фонові концентрації, долі ГДК
328	Сажа	0,06	0,15	0,4
616	Ксилол	0,08	0,2	0,4
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2,0	5,0	0,4
2754	Вуглеводні насичені C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4	1,0	0,4
10304	Пропан	26,0	65	0,4
402	Бутан	80,0	200	0,4

### 3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище

Геологічне середовище – верхня частина літосфери і підземної гідросфери, активно взаємодіюча з компонентами ландшафту, яка і знаходиться під впливом техногенної діяльності. Містить у собі ґрунтовий покрив, зону аерації, у природних умовах – зону

вільного водообміну підземних вод.

Територія м. Києва та його околиць знаходиться в тектонічно складній зоні переходу від Українського Кристалічного щита (УКЩ) – на заході, до Дніпро-Донецької западини (ДДЗ) – на сході.

Північно-східний схил щита, на якому знаходиться м. Київ, почав формуватися на рубежі палеозою та мезозою. В середньо пермський час почалось прогинання цієї частини УКЩ і територія району м. Києва 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 широтного простилання. Найбільш крупними з них є Київський, Ірпінський та Русанівський розломи. Поверхня кристалічного фундаменту нахилена на північний схід, глибина залягання кристалічних порід на західній околиці м. Києва складає 325-350 м. на східній околиці міста досягає 400 м і більше.

За загальним геоморфологічним районуванням України, територія району вишукувань розташована на стику трьох областей: Придніпровської височини, Поліської та Придніпровської низини. Границі між ними в рельєфі відбиті неоднаково. Так, Придніпровська височина та Придніпровська низина відокремлюються крутим правим берегом р. Дніпро. Границя між Поліською низиною та Придніпровською височиною не завжди чітко орографічно виявлена і в більшості випадків проводиться по північній межі розповсюдження лесів, тобто певною мірою умовно.

В геоморфологічному відношенні ділянка вишукувань знаходиться в межах II-ї надзапlavної тераси р. Дніпро, перекритої субаеральними відкладами. Рельєф ділянки техногенний, з перепадом висот від 104,00 до 105,50 в абсолютних відмітках.

Інженерно-геологічні умови будівельного майданчика відносяться до I-ї (простої) категорії складності.

Згідно з ДБН В.1.1-12:2014 («Карти ЗСР 2004 України», додаток А) нормативна інтенсивність сейсмічних впливів в балах макросейсмічної шкали для району будівництва (м. Київ) за картою ЗСР 2004-С досягає 6-ти балів. За картами ЗСР 2004-А та ЗСР 2004-Б сейсмічність району будівництва та майданчика будівництва не нормується, тобто при розрахунках за цими картами не потрібно враховувати сейсмічні дії. В геологічній будові до розвіданої глибини 8,0 м представлена пісками та супісками.

Несприятливих для реконструкції геологічних процесів і явищ не виявлено.

### **3.4 Водні об'єкти і водні ресурси**

Гідрогеологічні умови ділянки АЗС характеризуються відсутністю підземних вод до

розвіданої глибини 8,0 м (Додаток К).

Територія відноситься до невідтоплених.

Площа земель водного фонду в Київській області становить – 232,6 тис.га (8% від загальної площі території 28,9 тис.км<sup>2</sup>). В тому числі під річками та струмками 10 тис га, під водосховищами з озерами та ставками – 158,4 тис. га, болотами – 50 тис. га.

На території Київської області протікає 1523 річки загальною довжиною 8,7 тис. км. На них розташовано 2596 водойм (без врахування дніпровських водосховищ) з площею водного дзеркала 25,36 тис. га, об'ємом 411,6 млн.м<sup>3</sup> води.

Великі річки - Дніпро (243 км в межах області), Десна (66 км), Прип'ять (68 км).

Середні річки – Уж (94 км), Тетерів (119км), Ірпінь (124км), Рось (192км), Трубіж (125 км), Супій (125 км), Гнила Оржиця (38 км), Гнилий Тікич (40 км).

Малі річки з струмками 1511 загальною довжиною – 7535 км.

Річки завдовжки понад 10 км - 206, загальною протяжністю 4184 км.

В області створено 2389 ставків та 58 водосховищ загальним об'ємом води 462,5 млн. м<sup>3</sup>.

За запасами водних ресурсів область має достатньо поверхневих і підземних водних ресурсів: у маловодний рік 95% забезпеченості на 1 кв. км тут припадає 996,5 тис. м<sup>3</sup> загальних і 26,4 тис. м<sup>3</sup> місцевих поверхневих водних ресурсів, а на одного мешканця – відповідно 6,48 і 0,18 тис. м<sup>3</sup>. Водозабезпеченість території і населення загальними водними ресурсами майже в 6-11 раз більші і місцевими в 1,2-2,2 рази менші, ніж у середньому по Україні.

Фактичний скид стічних вод в поверхневі водні об'єкти склав 473,0 млн.м<sup>3</sup>, що на 188,3 млн.м<sup>3</sup> більше, ніж у 2017 році, з них 2,317 млн.м<sup>3</sup> забруднених, 428,5 млн.м<sup>3</sup> нормативно чистих без очистки, нормативно очищених 38,7 млн.м<sup>3</sup>.

Найближчий поверхневий водний об'єкт біля об'єкту планованої діяльності знаходиться на відстані 825 м (рисунок 3.1).



Рисунок 3.1 - Найближчий поверхневий водний (озеро Вирлиця) об'єкт біля об'єкту планованої діяльності

### 3.5 Ґрунтові умови

Характеристики фізико-механічних властивостей ґрунтів визначені польовими і лабораторними методами досліджень і узагальненими характеристиками ґрунтів цього віку і походження, з врахуванням матеріалів вишукувань минулих років та у відповідності з вимогами та рекомендаціями ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва», ДБН В.2.1-10:2018 «Основи і фундаменти будівель та споруд», ДСТУ Б В.2.1-2-96 «Ґрунти. Класифікація».

В геоморфологічному відношенні ділянка вишукувань знаходиться в межах II-ї надзаплавної тераси р. Дніпро, перекритої субаеральними відкладами. Рельєф ділянки техногенний, з перепадом висот від 104,00 до 105,50 в абсолютних відмітках. В геологічній будові до розвіданої глибини 8,0 м представлена пісками та супісками.

Згідно ДСТУ Б.В 2.1-5-96 «Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань»:

ІґЕ-1 (eH) - Ґрунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трави;

ІґЕ-2 (tH) - Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злежаний;

ІґЕ-3 (v, d-v QIII-H) – Пісок пилуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, малого і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %;

ПЕ-4 (v, d-v QIII-H) – Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, малого ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого вмістом до 5 %;

ПЕ-5 (v, d-v QIII-H) – Супісок пилуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення.

Нормативні та розрахункові значення властивостей ґрунтів, якими рекомендується користуватися при розрахунках, а також класифікація ґрунтів по складності розробки землерийними механізмами згідно ДСТУ Б Д.2.2-1:2012 приведені в таблиці 3.3.

Згідно додатку Ж ДБН А.2.1-1-2014 «Інженерні вишукування для будівництва» категорія складності інженерно-геологічних умов ділянки I (проста).

При реконструкції потрібно застосовувати методи робіт, що не призводять до погіршення властивостей ґрунтів неорганізованим замочуванням, розмивом поверхневими водами, промерзанням, пошкодженням механізмами та транспортом. Нормативна глибина сезонного промерзання відкритих ґрунтів району сягає 0,92 м (Додаток К).

Таблиця 3.3 – Нормативні та розрахункові значення властивостей ґрунтів

Індекс генезису та вік	ПЕ	Номенклатурне найменування ґрунту	Природна вологість	Число пластичності	Показник текучості	Коефіцієнт пористості	Ступінь водонасичення	Щільність	Щільність ґрунту при	Щільність ґрунту при	Модуль деформації	Кут внутрішнього тета	Кут внутрішнього тета II	Кут внутрішнього тета I	Питоме зчеплення	Питоме зчеплення при	Питоме зчеплення при	Умовний розрахунковий
			Доля одиниці					г/см <sup>3</sup>			мПа	Градус			кПа			кПа
eH, tH		1,2	Не рекомендується використовувати в якості основи фундаментів															
v, d-v QIII-H	3	Пісок пилуватий	0,049	-	-	0,68	0,19	1,66	1,66	1,62	15,9	28,8	28,8	26,2	3,0	3,0	2,0	25
v, d-v QIII-H	4	Пісок мілкий	0,039	-	-	0,67	0,16	1,65	1,65	1,61	25,0	31,2	31,2	28,4	1,0	1,0	0,7	300
v, d-v QIII-H	5	Супісок пилуватий	0,191	0,03	0,03	0,80	0,64	2,0	1,78	1,74	11,0	21,5	21,5	18,7	12,0	12,0	8,0	200

### 3.6 Флора, фауна, біорізноманіття

На території столиці 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 пушах 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 навколводні та водоплавні птахи: мартин озерний, крячок річковий, очеретянки велика і ставкова, курочка водяна, лиска, крижень та шугайчик. Подекуди в передмістях Києва (Троєщина та КончаЗаспа) ще є гнізда білого лелеки.

На відведеній земельній ділянці з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання наявна існуюча АЗС. На ділянці наявна забудова, операторна, навіс, паливо-роздавальні колонки, асфальтована територія, пролягають інженерні мережі та комунікацій що обслуговують дану АЗС. Зелені насадження відсутні.

На території планованої діяльності не помічені шляхи міграції птахів та тварин,

популяції і ділянки зростання рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин, занесених у Червону книгу України.

### 3.7 Природно-заповідний фонд, Екологічна мережа, Смарагдова мережа

#### Природно-заповідний фонд

В аспекті формування та розвитку природно-заповідної мережі показниками сталого розвитку є: загальна площа природно-заповідних територій в абсолютній та відносній («відсоток заповідності») кількості, що складає екологічний каркас держави. Природно-заповідний фонд міста Києва відіграє важливу роль у розвитку територій та об'єктів природно-заповідного фонду України загалом. Фактична площа територій і об'єктів міста Києва складає 21241,9 га (станом на 01.01.2022), що складає 0,52 відсотка від загальнодержавної площі територій та об'єктів природно-заповідного фонду та 25,4 % від загальної площі м. Києва. Фактична площа територій та об'єктів природно-заповідного фонду загальнодержавного значення складає 54,9 %, а площа територій і об'єктів місцевого значення – 45,1 % від загальної площі природно-заповідного фонду м. Києва.

Державною стратегією регіонального розвитку на період до 2020 року, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 06.08.2014 № 385, питома вага площі природно-заповідного фонду для м. Києва в 2020 році була визначена на рівні 21 %.

При цьому, на момент затвердження даної Стратегії площа територій та об'єктів природно-заповідного фонду м. Києва становила 17320,6742 га, тобто – 20,7 % від площі міста. Станом на 01.01.2022 даний показник становить 25,4 %.

Відповідно до карти розташування об'єктів природно-заповідного фонду наведено на рисунку 3.2.

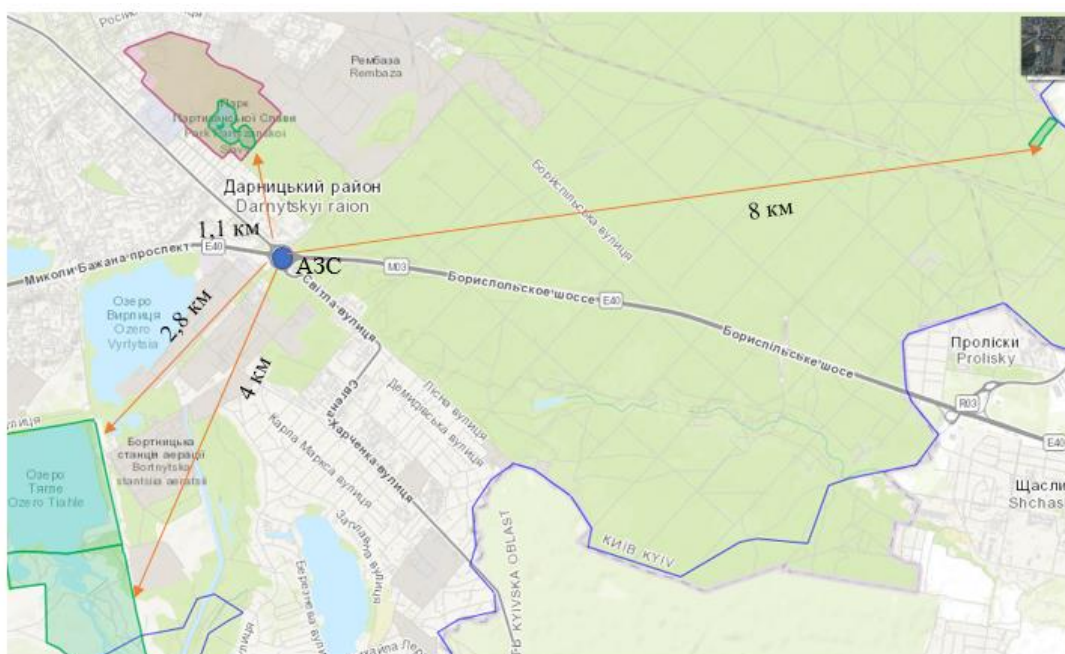


Рисунок 3.2 – Викопіювання з інтерактивної карти «Природно-заповідний фонд України» в районі території планованої діяльності

Зростання показника питомої ваги площі природно-заповідного фонду для м. Києва відбулось внаслідок прийняття Київською міською радою протягом 2016-2021 рр. рішень про створення і оголошення територій та об'єктів природнозаповідного фонду місцевого значення, за рахунок чого загальна фактична площа територій природно-заповідного фонду зросла на 3,9 тис. га.

Зокрема в 2016 – створено 5 об'єктів, 2017 – 2 об'єкти, 2018 – 3 об'єкти, 2019 – 8 об'єктів, 2020 – 16 об'єктів, 2021 – 11 об'єктів.

Об'єктами природно-заповідного фонду в районі території планованої діяльності згідно інтерактивної карти «Природно-заповідний фонд України» на території Дарницького району є:

- Лісовий заказник місцевого значення «Березовий гай», площа 2 га. Рішення згідно яким створено (змінено) дану територію чи об'єкт ПЗФ: Спільне рішення виконкомів міської та обласної Рад № 522/173. Дата створення: 10.04.1978 року. Відстань до об'єкту планованої діяльності (АЗС) – більше 8 км;

- Ландшафтний заказник місцевого значення «Озеро Тягле», площа 157 га. Рішення згідно яким створено (змінено) дану територію чи об'єкт ПЗФ: Рішення Київради № 08/231-745. Дата створення: 13.02.2019 року. Відстань до об'єкту планованої діяльності (АЗС) – близько 2,8 км;

- Ландшафтний заказник місцевого значення «Осокорівські луки», площа 148 га. Рішення згідно яким створено (змінено) дану територію чи об'єкт ПЗФ: Рішення Київради № 522/7178. Дата створення: 11.04.2019 року. Відстань до об'єкту планованої діяльності (АЗС) – близько 4 км;

- Ландшафтний заказник місцевого значення «Червонохуторські озера», площа 12,1 га. Рішення згідно яким створено (змінено) дану територію чи об'єкт ПЗФ: Рішення Київради № 15/8185. Дата створення: 06.02.2020 року. Відстань до об'єкту планованої діяльності (АЗС) – близько 1,1 км;

- Регіональний ландшафтний парк «Парк Партизанської слави», площа 115 га. Рішення згідно яким створено (змінено) дану територію чи об'єкт ПЗФ: Рішення Київради № 14. Дата створення: 17.02.1994 року. Відстань до об'єкту планованої діяльності (АЗС) – близько 1,1 км;

Вплив планованої діяльності на об'єкти природно-заповідного фонду відсутній.

*Екологічна мережа*

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

Регіональна екологічна мережа міста Києва та Київської області включає дві ключові території загальнодержавного значення, що мають міжрегіональний та транскордонний статус, три – регіонального значення та дев'ять – місцевого значення.

Ключові території загальнодержавного значення:

- Дніпровсько-Деснянська ключова територія розміщена на лівобережжі Київського водосховища на півночі Київщини та є частиною Дніпровського екологічного коридору європейського значення і Деснянського екологічного коридору міжрегіонального та міждержавного значення. Вона включає прибережні комплекси лівого берега Київського водосховища, межиріччя Дніпра і Десни, заплаву р. Десна й притерасні ліси Подесіння.

- Поліська ключова територія розміщена на крайній півночі Київщини і є частиною Поліського природного коридору загальнодержавного значення і має міжнародний транскордонний характер.

Ключові території регіонального значення включають три об'єкти:

- Дніпровсько-Тетерівська є місцем злиття Тетерівського та Здвижського природних коридорів міжрегіонального значення;

- Пороська (Богуславська степова) розміщена на півдні Київщини в місці витікання р. Рось;

- ключова територія «Дівички» входить до складу Дніпровського екологічного коридору міждержавного значення.

Ключові території місцевого значення: «Усівська», «Болото Перевід», «Трахтемирівська», «Білозерська», «Степова», «Макарівська», «Унавська», «Стугненська», «Гнілотікичська».

Зони перспективного відновлення включають пошкоджені, техногенно перетворені природні території, які потребують відновлення. Переважно, це комплекс заболочених територій на лівобережній частині Київщини з півночі на південь у Броварському, Бориспільському та Переяслав-Хмельницькому районах – Бориспільська територія відновлення.

1. Екологічні коридори загальнодержавного значення – 3, міжрегіонального значення – 4 та регіонального значення – 6:

- Дніпровський екологічний коридор проходить через територію Київській

області вздовж р. Дніпро та є одним з основних шляхів сезонних міграцій птахів в Європі. До його складу входять р. Дніпро, заплавні біотопи, притерасні ліси і комплекс балок краю Київського плато на півдні області. На півночі екокоридор формує нерозривний комплекс з Деснянським екокоридором, що відгалужується від нього на північ від області.

- Поліський – входить до складу Поліської ключової території міжрегіонального значення.

- Галицько-Слобожанський – проходить вздовж долини р. Рось та частково р. Роська.

Природні коридори міжрегіонального значення:

- Деснянський – в заплаві р. Десна на лівобережжі Київського Полісся.
- Тетерівський – долина р. Тетерів та прилеглі лісові масиви.
- Здвижський – долина р. Здвиж та примикаючі до неї лісові масиви.
- Трубіжський – долина р. Трубіж із незначними лісовими масивами.

Природні екокоридори регіонального значення: Гнилотікичський; Росський; Стугненський; Ірпінський; Ірпінь-Конча-Заспа; Супійський.

На рисунку 3.3 наведено схему регіональної екологічної мережі Київської області.

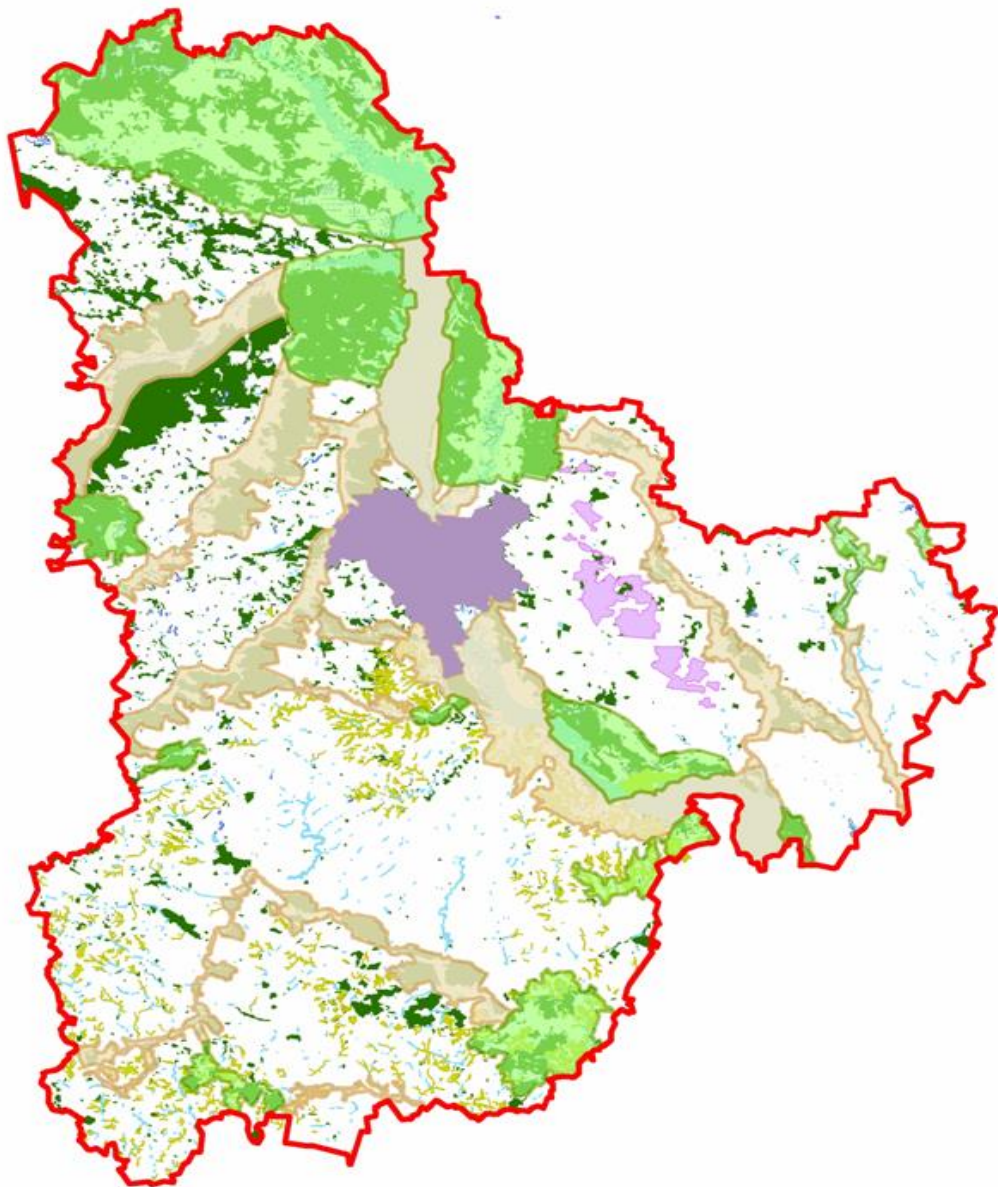


Рисунок 3.3 – Схема регіональної екологічної мережі Київської області

*Смарагдова мережа*

Згідно інтерактивної карти найближчим об'єктом Смарагдової мережі до місця планованої діяльності, що знаходяться під охороною є Голосіївський національний природний парк (Holosiivskiy National Nature Park, UA0000043) на відстані 3,17 км. Площа об'єкта становить 11071 га.

Карту розташування об'єкту Смарагдової мережі наведено на рисунку 3.4.



Рисунок 3.4 – Викопіювання з інтерактивної карти «Смарагдова мережа України: база даних – Species of Resolution 6. Database» в районі території планованої діяльності

Голосіївський національний природний парк підпорядкований Міністерству захисту довкілля та природних ресурсів України. Виявлені 23 оселища із Резолюції № 4: C1.225, C1.25, C1.32, C1.33, C1.3411, C1.3413, C1.67, C2.33, D5.2, E1.2, E1.9, E2.2, E3.4, E5.4, F3.247, F9.1, G1.11, G1.21, G1.22, G1.7, G1.A1, G3.4232, X35 та види з Резолюції № 6: безхребетні - 5, земноводні - 2, плазуни - 1, птахи - 21, риби - 1, ссавці - 2, рослини - 4

У НПП «Голосіївський» ведеться робота по інвентаризації видів рослинного і тваринного світу. Найбільш дослідженою територією є територія, яка репрезентує північну частину Лісостепу. За матеріалами науковців Парку в цій частині наводиться 752 види вищих судинних рослин природної флори, 150 культурних видів без природного відновлення, а також 155 видів мохоподібних. За літературними, гербарними та сучасними дослідженнями наводиться 40 видів із Червоної книги України, із них місцезростання 29 видів підтверджено на сучасному етапі. Більше 70 видів наводиться регіонально рідкісних видів. Розпочата інвентаризація на Святошинсько-Біличанському масиві.

Тваринний світ НПП «Голосіївський» є дуже різноманітним. Відмічено 192 види хребетних тварин (21 вид риб, 11 видів земноводних, 7 видів плазунів, 108 видів птахів, 45 видів ссавців), близько 600 видів безхребетних тварин (в тому числі 33 види моллюсків, 17 видів галових кліщів та 506 видів комах). Серед цих представників фауни 150 видів хребетних тварин і 27 видів комах мають охоронні статуси міжнародного, державного або регіонального рівня, з них: 9 видів занесені до Червоної книги МСОП (4 хребетних і 5 комах); 14 – до Європейського Червоного списку (4 хребетних і 10 комах); 36 – до Червоної книги України (20 хребетних і 16 комах); 154 – до Бернської конвенції (149 хребетних і 5 комах); 47 видів хребетних – до Боннської і 11 – до Вашингтонської конвенції; 2 види комах занесені до Червоної книги денних метеликів Європи; 11 видів (10 хребетних і 1 комаха) є регіонально рідкісними і підлягають охороні згідно з чинним переліком видів тварин, що охороняються на території міста Києва.

Згідно Листа Управління екології та природних ресурсів Київської МДА № 077-1925 від 19.04.2023 р., (Додаток Д), до управління наразі не надходила інформація, документи та інші матеріали що підтверджують або спростовують належність вказаної земельної ділянки до території та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, до інших територій та об'єктів екомережі, цінних територій та об'єктів зарезервованих для заповідання, а також територій, щодо яких подано клопотання про їх включення до об'єктів екомережі.

### **3.8 Історико-культурна спадщина**

Згідно довідки Департаменту охорони культурної спадщини Київської МДА (Київської міської державної адміністрації) по об'єктам культурної спадщини №066-1605

від 02.05.2023 (Додаток Є) ділянка розташована поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурного заповідника.

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

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

### **3.9 Техногенне середовище**

Техногенне середовище – частина біосфери, корінним чином перетворена людиною в інженерно-технічні споруди: міста, заводи і фабрики, кар'єри і шахти, дороги, дамби і водосховища.

Кількість промислових підприємств Дарницького району становить 115 одиниць.

Галузева структура промисловості по видах економічної діяльності наведена в таблиці 3.4.

Таблиця 3.4 – Галузева структура промисловості по видах економічної діяльності Дарницького району м. Київ

Обсяг реалізованої промислової продукції підприємствами району за січень-грудень 2021 року	млн грн	12 479,2
Питома вага в обсязі виробництва по м. Києву за січень-грудень 2021 року	%	2,8
Галузева структура промисловості по видах економічної діяльності	Кількість підприємств	Питома вага, %
Промисловість району, всього: у тому числі:	115	100,0
Продукти харчування та напої	7	4,1
Продукти хімічні та фармацевтичні	9	53,0
Продукти гумові та пластмасові	10	9,9
Металургійне виробництво продуктів, виробництво готових металевих виробів	17	8,6
Машинобудування, крім устаткування та ремонту машин	23	10,7
Виробництво меблів, іншої продукції, ремонт і монтаж машин і устаткування	17	2,0
Виготовлення виробів з деревини, виробництво паперу та поліграфічна діяльність	10	1,1
Текстильне виробництво, виробництво одягу, шкіри	12	3,6
Водопостачання, каналізація, поводження з відходами	7	2,2
Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря	2	0,2
Добувна промисловість	1	4,9

Поблизу місця розташування планованої діяльності відсутні екологічно-небезпечний об'єкт.

### 3.10 Соціально-економічні умови

Сучасний Київ, де сьогодні мешкає понад 3 млн. чол., входить до числа десяти найбільших міст Європи, а за кількістю населення та площею території, що в межах міської смуги становить 835,6 км<sup>2</sup>, поступається лише таким європейським містам як Москва, Лондон, Санкт-Петербург, Рим та Берлін.

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.

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-Оболонський, Шулявка, Нижньолибідський, Дарницький, Тельбінський.

### **3.11 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планованої діяльності**

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених в даному розділі Звіту, зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, водного, геологічного, соціального середовищ, ґрунту, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, скоріше за все, не відбуватимуться.

Існуюче забруднення атмосферного повітря, в основному формується за рахунок існуючих джерел викиду забруднюючих речовин та роботи транспортних засобів, тому без провадження планованої діяльності зміни стану атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбуватиметься.

Якісний стан водного середовища в основному формується за рахунок існуючих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти та поверхневого стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Без провадження планованої діяльності зміни хімічного складу води водних об'єктів також не відбуватиметься.

Зміни показників забруднення ґрунту (хімічного, біологічного), які у штатній ситуації в основному формується внаслідок вмісту хімічних речовин у викидах, воді, виробничих і побутових відходах, без провадження планованої діяльності не очікується. Зміни стану геологічного середовища без провадження планованої діяльності також не відбуватиметься. Враховуючи, що домінуючим фактором розвитку біоценозів є природні процеси зміни стану рослинного і тваринного світів без провадження планованої діяльності є малоімовірними.

## **4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ, У ТОМУ ЧИСЛІ ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ, СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ЗЕМЛІ (У ТОМУ ЧИСЛІ ВИЛУЧЕННЯ ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК), ҐРУНТІВ, ВОДИ, ПОВІТРЯ, КЛІМАТИЧНІ ФАКТОРИ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ), МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ ТА КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ, ЛАНДШАФТ, СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ ТА ВЗАЄМОЗВ'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ**

В даному розділі надається оцінка очікуваного впливу на довкілля в процесі функціонування автозаправної станції ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ». Можливі впливи планованої діяльності на довкілля можуть проявлятися у наступних факторах впливу.

### **4.1 Вплив на клімат та мікроклімат**

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

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

### **4.2 Вплив на атмосферне повітря**

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля при умові функціонування:

- визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин;
- визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу;
- визначений розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу;
- виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів з урахуванням фонових концентрацій;

В процесі будівництва АЗС очікуються наступні тимчасові джерела утворення забруднюючих речовин атмосферного повітря:

- місця проведення земляних, розвантажувально-завантажувальних робіт;
- шляхи виконання транспортних операцій;
- зварювальні роботи;
- фарбувальні роботи.

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві автозаправної станції наведені в таблиці 1.14.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що виділятимуться при проведенні будівельних робіт в рамках реконструкції ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ», проводився після визначення доцільності проведення такого розрахунку.

Результати розрахунків, наведені у розділі 5.3.1, показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої житлової забудови об'єкта по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Концентрації забруднюючих речовин на межі найближчої житлової забудови не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

В період експлуатації АЗС забруднення атмосфери відбуватиметься при:

- втратах бензину та ДП під час наповнення та зберігання в резервуарах;
- проведенні технологічних операцій на АЗС;
- відпуску палива через ПРК споживачам.

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюватимуться при функціонуванні АЗС після закінчення будівництва, наведені в таблиці 1.34.

Результати розрахунків показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої житлової забудови об'єкта по усім інгредієнтам.

Концентрації забруднюючих речовин на межі найближчої санітарно-захисної зони не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

### **4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти**

Проєктована діяльність не передбачає глобальних будівельних робіт, не викликає змін у ландшафті, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних і екзогенних явищ природного

і техногенного походження.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з мість зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

#### **4.4 Вплив на водне середовище**

На території ділянки відсутні водні об'єкти.

Вода потрібна для забезпечення господарсько-питних та протипожежних потреб. Річне загальне водоспоживання складає 360 м<sup>3</sup>/рік.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючого пожежного гідранту.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л). Відведення поверхневих стічних вод з території майданчика безпосередньо на рельєф та у водні об'єкти не допускається.

На АЗС для очищення дощових стоків нафтопродуктами і механічними забрудненнями (пил, пісок та ін.) використовуються локальні очисні споруди стічних вод, сепаратор нафтопродуктів.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» та не перевищує допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах відповідно до розпорядження виконавчого комітету Київської міської ради від 12.10.2011 року №1879.

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

#### **4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття**

При експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта, за умов відсутності перевищень встановлених порогових значень не передбачається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження

біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу діяльності.

Денна поверхня земельної ділянки вкрита ґрунтово-рослинним шаром. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Природні коридори через територію планованої діяльності не проходять.

Таким чином, вплив на біорізноманіття при експлуатації об'єкта при додержанні технології – допустимий. Дія викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при планованої діяльності не буде суттєво впливати на флору і фауну даного району через малі значення максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, що викидаються.

#### **4.6 Вплив на здоров'я населення**

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

Вплив на здоров'я населення – допустимий. Виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі найближчої житлової забудови не перевищать гранично допустимих значень.

Розрахункові ризики розвитку не канцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів АЗС є прийнятним, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як «умовно прийнятний».

При нормальній експлуатації станції, інтегральний вплив на більшість компонентів природного середовища, з урахуванням вжиття усіх передбачених проектом захисних рішень, оцінюється як незначний. Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер. Вплив на техногенне середовище також слід визнати як позитивний. Економне витрачання природних і сировинних ресурсів – найважливіша умова раціонального природокористування, а також запобігання забруднення навколишнього середовища та його деградації.

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

Згідно довідки Департаменту охорони культурної спадщини Київської МДА (Київської міської державної адміністрації) по об'єктам культурної спадщини №066-1605 від 02.05.2023 р. (Додаток Є) об'єкт планованої діяльності розташований за межами територій пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурного

заповідника місцевого значення, їх зон охорони.

#### **4.8 Вплив альтернативного варіанту**

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

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

Підвищений вплив на атмосферне повітря зумовлений під час зміни температури навколишнього середовища та зростання тиску, що призводить до додаткових викидів надлишку газу в атмосферне повітря шляхом спрацювання запірно-скидного клапану.

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

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

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

Небезпечні технології і хімічні речовини	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров'я населення	0	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	+	-	-
	2	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-

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

Оцінка впливу на навколишнє середовище показала, що при виконанні усіх передбачених заходів, у процесі реконструкції автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання та функціонування ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНОСТІ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» буде носити локальний та допустимий характер.

Проведення робіт, пов'язаних з підготовчими та будівельно-монтажними роботами буде мати локальний та тимчасовий вплив, який характеризується допустимими санітарно-гігієнічними показниками. Негативний вплив на навколишнє середовище при функціонуванні АЗС після закінчення реконструкції можна вважати допустимим. Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

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

#### **5.1.1 Підготовчі та будівельні роботи**

Проектом реконструкції передбачається розширення послуг, що надаються автомобілістам, шляхом встановлення на території існуючої автозаправної станції (далі АЗС) автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (далі - АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводневим газом (далі СВГ), що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням ємкості з газом об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газороздавальною колонкою СВГ).

Існуюча будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів реконструкції не підлягає.

Проектом передбачено улаштування:

– блочного модулю з наземним резервуаром на монолітній залізобетонній плиті з бетону класу С16/20 F75, армованої арматурними сітками і плоскими каркасами, які з'єднані між собою в просторовий каркас. Арматурні стрижні елементів з'єднані сталевією проволокою Ø0,8-1,2 мм у всіх точках перетину. Металева рама, на якій встановлене технологічне обладнання входить до комплексу постачання.

– газороздавальною колонкою СВГ;

- щогла блискавкозахисту зварна зі сталевих труб, висотою 16,0 м встановлюються на монолітний залізобетонний фундамент розміром 1,60x1,60 по підшві глибиною 2,50 м;
- встановлення щита пожінвентаря та ящика для піску;
- додаткових кришок для ущільнення існуючих колодязів, розташованих в радіусі 50,0 м.

Для виконання земляних робіт залучається будівельна техніка, зазначена в таблиці 1.1.

### **5.1.2 Планована діяльність**

Проектом реконструкції передбачається розширення послуг, що надаються автомобілістам, шляхом встановлення на території існуючого автозаправної станції (далі АЗС) автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (далі - АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводневим газом (далі СВГ), що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням ємкості з газом об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газороздавальною колонкою СВГ).

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 700 заправок на добу на добу трьома марками бензину: А-95, А-95+, А-98+ та двома марками дизельного пального: ДП, ДП+.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1750 м<sup>3</sup>/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром (обсягом 9,9 м<sup>3</sup>) наземного розташування, з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, газороздавальною колонкою, об'єднувачами трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

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

В процесі провадження планової діяльності використовується земельна ділянка площею – 0,7480 га, що перебуває у оренді ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» (кадастровий номер 8000000000:90:168:0007), згідно витягу із Державного реєстру речових прав на нерухоме

майно земельну ділянку та Договором оренди даної земельної ділянки виданого Київською міською радою (Додаток Б). Площа забудови в межах реконструкції становить 11,05 м<sup>2</sup>. Цільове призначення земельної ділянки – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі; вид використання земельної ділянки: для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування. При благоустрої території необхідно 0,5 м<sup>3</sup> родючого ґрунту. З даною метою буде використано верхній родючий шар ґрунту, що зніматиметься при підготовці до будівельних робіт.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Річне загальне водоспоживання складає 360 м<sup>3</sup>/рік.

В процесі провадження планової діяльності передбачається реалізація 7650 м<sup>3</sup> пального для автотранспорта, а саме: бензин – 3400 м<sup>3</sup>; дизпаливо – 2500 м<sup>3</sup>; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1750 м<sup>3</sup>. Річне споживання становить 100 000 кВт·год/рік.

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

#### **5.3.1 Атмосферне повітря**

Провадження планованої діяльності супроводжуватиметься викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Для оцінки впливу планованої діяльності на повітряне середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В процесі реконструкції реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання очікується утворення забруднюючих речовин атмосферного повітря в обсязі 0,313 т.

Забруднюючими речовинами при виконанні будівельних робіт будуть: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, оксиди азоту (оксид та триоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, сажа, заліза оксид, манган та його сполуки, ксилол та уайт-спірит.

В процесі функціонування АЗС в атмосферне повітря надходимуть наступні забруднюючі речовини: вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.), бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), пропан, бутан, речовини у

вигляді твердих частинок недиференційованими за складом, оксид вуглецю, оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, метан, діоксид вуглецю та азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O].

Загальний очікуваний обсяг викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів становить 18,120 т/рік.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері здійснений з використанням автоматизованої системи розрахунку «ЕОЛ+» версія 5.3.8, рекомендованої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища (вих. №11-6-31 від 16.02.96р.), що реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що утримуються у викидах підприємств», ОНД-86. Кліматичні, метеорологічні коефіцієнти і показники, а також показники фонового забруднення атмосфери, прийняті для машинного розрахунку, наведені в таблицях 5.2. та 5.3.

Розташування джерел викидів забруднюючих речовин представлені на ситуаційній карті-схемі і визначено в місцевій координатній сітці «Х-У», орієнтованої по сторонах світу: вісь – «ОУ» – напрямком «південь-північ», вісь «ОХ» – напрямком «захід-схід». Враховуючи розміщення житлової забудови поза межами нормативної СЗЗ, при розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосфері визначалися максимальні концентрації в заданих контрольних точках:

- контрольна точка №1 розташована у північному напрямку на відстані 50 м (нормативна СЗЗ);
- контрольна точка №2 розташована у східному напрямку на відстані 50 м (нормативна СЗЗ);
- контрольна точка №3 розташована в південному напрямку на відстані 50 м (нормативна СЗЗ);
- контрольна точка №4 розташована в західному напрямку на відстані 50 м (нормативна СЗЗ).

Для розрахунку розсіювання прийнятий розрахунковий прямокутник з розмірами 500 м на 500 м, крок сітки по осі ОХ – 25 м, по осі ОУ – 25 м. Координати проєктованих джерел викидів визначені в місцевій системі координат та наведені в таблиці 1.34. Координати контрольних точок наведені в таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 – Характеристика контрольних точок

Контрольні точки	Напрямок	Відстань, м	Координати точок, м	
			Х	У
КТ №1. нормативна СЗЗ	Пд	50	39	-74

КТ №2. нормативна СЗЗ	Сх	50	-36	-18
КТ №3. нормативна СЗЗ	Пд	50	114	-18
КТ №4. нормативна СЗЗ	Зх	50	23	55

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання для речовин також виконувалось для наступних етапів:

- будівництво АГЗП;
- функціонування автозаправного комплексу після закінчення будівельних робіт.

Результати визначення доцільності наведені в таблицях 5.2 – 5.3.

Таблиця 5.2 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що виділяються при будівництві

№	Код	Найменування	ГДКм.р.	М0-10	М11-40	Мj	Ні	Ф	Мj / ГДК	Доцільно/недоцільно
1	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок неди- фенційованих за складом	0,500	0,090	-	0,090	5,0	0,1	0,180	доцільно
2	301	Оксиди азоту (оксид та три- оксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,200	0,018	-	0,018			0,088	недоцільно
3	337	Оксид вуглецю	5,000	0,027	-	0,027			0,005	недоцільно
4	2754	Вуглеводні насичені С12- С19 (розчинник РПК-265 11 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,000	0,004	-	0,004			0,004	недоцільно
5	330	Діоксид сірки (діоксид та три- оксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,500	0,014	-	0,014			0,028	недоцільно
6	328	Сажа	0,150	0,019	-	0,019			0,127	доцільно
7	123	Заліза оксид	0,040	0,003	-	0,003			0,067	недоцільно
8	143	Манган та його сполуки	0,010	0,0005	-	0,0005			0,049	недоцільно
9	616	Ксилол	0,200	0,050	-	0,050			0,250	доцільно
10	2752	Уайт-спіріт	1,000	0,044	-	0,044			0,044	недоцільно
Сумма				0,269	-	0,269	-	-	-	-

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП виконуватиметься для наступних речовин: сажа, речовини у вигляді суспендованих твердих

частинок недиференційованих за складом та ксилол.

Таблиця 5.3 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що виділяються функціонуванні АЗС

№	Код	Найменування	ГДКм.р.	M0-10	Mj	Ні	Ф	Mj / ГДК	Доцільно/ недоцільно
1	2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	1,000	0,139	0,139	5	0,1	0,1388	доцільно
2	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	5,000	0,404	0,404			0,0808	недоцільно
3	2902	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,500	0,000039	0,000039			0,000078	недоцільно
4	337	Оксид вуглецю	5,000	0,00066	0,00066			0,0001	недоцільно
5	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту	0,200	0,015	0,015			0,0747	недоцільно
6	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,500	0,002	0,002			0,0031	недоцільно
7	410	Метан	50,000	0,000050	0,000050			0,0000	недоцільно
8	10304	Пропан	65,000	1,273	1,273			0,0196	недоцільно
9	402	Бутан	200,000	1,817	1,817			0,0091	недоцільно
10	11812	Діоксид вуглецю	-	1,226	1,226			-	-
11	11815	Азоту (I) оксид [N2O]	-	0,0000415	0,0000415			-	-
Сума				4,877	4,877	-	-		

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС виконуватиметься для наступних речовин: вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 11 та інш.).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин виконується з врахуванням та без урахування фонових концентрацій з метою визначення безпосереднього впливу викидів проєктованого об'єкта на стан атмосферного повітря проводився по всім забруднюючим речовинам.

Результати розрахунків подані в табличних матеріалах та графічно відображені в текстовому Додатку Т «Результати розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин на програмному комплексі ЕОЛ+ 5.3.8».

Аналіз отриманих результатів розрахунків максимальних значень концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря при повному навантаженні роботи показує, що максимальні приземні концентрації кожної з досліджуваних речовин не перевищують ГДК (ОБРВ) населених місць.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП з врахуванням фонового забруднення наведені в таблиці 5.4

Таблиця 5.4 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК			
код	найменування	під час будівництва АГЗП			
		КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,404477	0,406662	0,406776	0,404323
328	Сажа	0,776824	0,787100	0,787634	0,776098
616	Ксилол	0,581739	0,584774	0,584931	0,581525

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП без врахування фонового забруднення наведені в таблиці 5.5.

Таблиця 5.5 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК			
код	найменування	під час будівництва АГЗП			
		КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,058852	0,061037	0,061151	0,058698
328	Сажа	0,276824	0,287100	0,287634	0,276098
616	Ксилол	0,081739	0,084774	0,084931	0,081525

За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в контрольних точках, з врахуванням фонових концентрацій. Вплив на атмосферне повітря при проведенні будівельних робіт знаходиться в межах допустимого.

Таблиця 5.6 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК			
код	найменування	під час експлуатації АЗС			
		КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,962385	0,882624	0,839300	0,821624
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,346009	0,346156	0,345930	0,346350

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС без врахування фонового забруднення наведені в таблиці 5.7.

Таблиця 5.7 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК			
код	найменування	під час експлуатації АЗС			
		КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інш.)	0,462385	0,382624	0,339300	0,321624

2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000384	0,000531	0,000305	0,000725
------	---	----------	----------	----------	----------

За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в контрольних точках, з врахуванням фонових концентрацій. Вплив на атмосферне повітря при проведенні будівельних робіт знаходиться в межах допустимого.

### 5.3.2 Водне середовище

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

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору № 15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л). Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Річне загальне водоспоживання складає 360 м<sup>3</sup>/рік.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючого пожежного гідранту.

На колодязях, розміщених в зоні 50 м від огорожі АГЗП передбачено дві кришки, простір між кришками засипаний піском шаром не менше 15 см, або іншим матеріалом для запобігання потрапляння газу в колодязі в випадку його витіку.

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, стоків дощових та талих вод складає 2413,21 м<sup>3</sup>/рік.

Майданчик планованої діяльності обладнаний системою дощової каналізації, яка забезпечує відведення дощових і талих вод з твердих покриттів майданчику. Очищення дощових здійснюється в існуючих локальних очисних спорудах.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації та не перевищує допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах відповідно до розпорядження виконавчого комітету Київської міської ради від 12.10.2011 року №1879. №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

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

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

### **5.3.3 Шумове забруднення**

Основними джерелами шуму на будівельному проммайданчику, які можуть створити шумове забруднення в період будівельно-монтажних робіт, є робота спецтехніки.

Розрахунки очікуваних рівнів звукового навантаження у контрольних точках на межі житлової забудови та нормативної СЗЗ показали, що виробничий шум в період будівельно-монтажних робіт є допустимим. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

Джерелами шуму є на підприємстві система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів, паливороздавальні колонки та система керування.

Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території у контрольних точках показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства при функціонуванні АЗС не очікується.

### **5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами**

За період будівництва АГЗП можливе утворення наступних видів відходів: Відходи змішані будівельні та зносу будівель і споруд; Брухт чорних металів дрібний інший; Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені; Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн; Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені. Очікуваний обсяг відходів становить 1,876 т/рік.

В процесі функціонування станції після закінчення будівельних робіт можливе утворення наступних видів відходів: Обладнання електронне загального призначення зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне; Тара пакувальна пластмасова некондиційна; Макулатура паперова та картонна; Шлам маслороздільників; Абсорбенти зіпсовані відпрацьовані чи забруднені; Матеріали обтиральні, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені; Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти; Одяг захисний зіпсований, відпрацьований чи забруднений; Взуття зношене чи зіпсоване; Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн.

Очікуваний обсяг твердих утворених відходів становить 145,879 т.

Поводження з відходами на об'єкті здійснюватиметься згідно вимог закону України «Про відходи». Перевезення відходів здійснюється відповідно до діючих норм і вимог безпеки при поводженні з відходами, в залежності від класів їх небезпеки.

### **5.3.5 Земельні ресурси**

В цілому, вплив планованої діяльності на ґрунти буде мати тимчасовий характер, тільки на період будівництва, який, в основному, полягатиме у тимчасовому вилученні ґрунтів та порід.

Для організації території планується використання ґрунту в об'ємі 1,5 м<sup>3</sup>, щебеню в об'ємі 3 м<sup>3</sup> та піску в об'ємі 1,5 м<sup>3</sup>.

Проектована діяльність не передбачає глобальних будівельних робіт, не викликає змін у ландшафті, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних і екзогенних явищ природного і техногенного походження.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з місць зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

На підставі викладеного, можливо зробити висновок про те, що вплив планованої діяльності на земельні ресурси та ґрунти буде допустимим. Вплив на надра здійснюватися не буде.

### **5.3.6 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття**

Реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання не призведе до зміни кліматичних умов та мікроклімату, не здійснює вплив та техносферу, рослинний та тваринний світи, а також не є джерелом світлового, теплового та радіаційного забруднення територій.

Вплив на рослинний світ очікується незначний, ґрунтово-рослинний шар, зняття якого необхідне для виконання запланованих робіт, підлягає рекультивації. По закінченню робіт всі вільні від забудови і твердого покриття ділянки озеленюються. Природні коридори через територію планованої діяльності не проходять. Ймовірні впливи планованої діяльності можна визначити як допустимі.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня, оскільки вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим, теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму, що теж є чинником впливу на клімат, не планується.

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

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною харчову галузь, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих.

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

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення визначена з урахуванням концентрацій пріоритетних забруднюючих речовин. При цьому виявлено чинники розвитку канцерогенного і неканцерогенного ефектів.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться на підставі розрахунків ризику розвитку не канцерогенних і канцерогенних ефектів згідно з додатком до ДБН А.2.2-1-2021 та включає:

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

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

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунків індексу безпеки ( $HI$ ) за формулою та становлять:

$$HI = \sum HQ_i$$

де:  $HQ_i$  – коефіцієнти безпеки для окремих речовин, які розраховуються за формулою та становлять:

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

де:  $C_i$  – рівень впливу  $i$ -тої речовини, мг/м<sup>3</sup>;

$R_f C_i$  – референтна (безпечна) концентрація  $i$ -тої речовини, приймається (у разі відсутності референтних доз/концентрацій як гранично допустимі концентрації (ГДК)).

Гранична величина прийнятого ризику становить 1. Рівень впливу  $i$ -тої забруднюючої речовини є усередненим значенням вмісту забруднюючих речовин в

контрольних точках, що розраховується по формулі:

$$C_i = C_{i.p.} \times T_{\text{дж}} \times P / (100 \times T_{\text{рік}})$$

де:  $C_i$  – рівень впливу (концентрація)  $i$ -тої забруднюючої речовини, мг/м<sup>3</sup>;

$C_{i.p.}$  – усереднений розрахунковий вміст (концентрація)  $i$ -тої забруднюючої речовини, мг/м<sup>3</sup>;

$T_{\text{дж}}$  – час роботи джерела утворення забруднюючих речовин;

$P$  – максимальна повторюваність вітрів в напрямі;

$T_{\text{рік}}$  – число годин в році.

Розрахунок рівнів ризику проводиться також для усіх етапів планованої діяльності: будівництва АГЗП та для функціонування АЗС після закінчення усіх будівельних робіт.

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві АГЗП представлені в таблиці 5.8.

Таблиця 5.8 – Результати розрахунків коефіцієнти небезпеки при будівництві АГЗП

Забруднююча речовина		Сі.р.	Тдж	Р	Трік	С і.	RfCi	HQi	Характеристика ризику
		мг/м <sup>3</sup>	год	%	год	мг/м <sup>3</sup>	мг/м <sup>3</sup>		
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,406776	1000	17,4	8760	0,018087538	0,500	0,03618	Зневажливо малий
328	Сажа	0,787634	1000	17,4	8760	0,012715944	0,150	0,08477	Зневажливо малий
616	Ксилол	0,584931	1000	17,4	8760	0,013913187	0,200	0,06957	Зневажливо малий

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при експлуатації АЗС представлені в таблиці 5.9.

Таблиця 5.9 – Результати розрахунків коефіцієнти розвитку неканцерогенних ефектів при експлуатації АЗС

Забруднююча речовина		Сі.р.	Тдж	Р	Трік	С і.	RfCi	HQi	Характеристика ризику
		мг/м <sup>3</sup>	год	%	год	мг/м <sup>3</sup>	мг/м <sup>3</sup>		
2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 11 та інші.)	2,694679	1000	17,4	8760	0,053524446	1,000	0,05352	Зневажливо малий
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,13854	1000	17,4	8760	0,002751822	0,500	0,00550	Зневажливо малий

Як видно із розрахунків, на всіх етапах технологічних процесів для всіх речовин, що надходять в атмосферне повітря, ризик виникнення шкідливих ефектів вкрай малий, імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню  $HQ$  по впливу на органи дихання.

*Канцерогенний ризик планованої діяльності відсутній.*

Під час експлуатації техніки та механізмів в навколишнє середовище не буде

виділяться речовини якій властива канцерогенна дія. Розрахунок канцерогенного ризику не проводиться.

### 5.5 Оцінка соціального ризику планованої діяльності

Соціальний ризик планової діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності з урахуванням особливостей природно-техногенної системи. Значення соціального ризику ( $R_s$ ), для оцінювання, розраховується за формулою та становить:

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

де:  $CR_a$  – прийнятий канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу, відповідно до [19];

$V_u$  – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною,  $V_u = 0,48$  часток;

$N$  – кількість населення в населеному пункті,  $N_{\text{Дарницький р-н}} = 347\ 684$  особи;

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

$N_p$  – коефіцієнт, що визначається відношенням кількості додаткових робочих місць до чисельності населення,  $N_p = 0,00623$ .

Класифікація рівнів соціального ризику представлена у таблиці 5.10.

Таблиця 5.10 – Класифікація рівнів соціального ризику

№	Рівень ризику	Ризик протягом життя
1	Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж $10^{-3}$
2	Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	$10^{-3}$ - $10^{-4}$
3	Умовно прийнятний	$10^{-4}$ - $10^{-6}$
4	Прийнятний	Менший ніж $10^{-6}$

Розрахований соціальний ризик для жителів м. Київ становить 0,000236 одиниць. Згідно з методичними рекомендаціями МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», рівень соціального ризику впродовж життя для даного об'єкту є умовно прийнятним.

Отже, експлуатація устаткування не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер. Вплив

на техногенне середовище також слід визнати як позитивний. Економне витрачання природних і сировинних ресурсів – найважливіша умова раціонального природокористування, а також запобігання забруднення навколишнього середовища та його деградації. Це повинно досягатися раціональним скороченням втрат природних матеріалів на усіх етапах: видобуток, транспортування, зберігання і використання отриманої продукції.

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

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

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

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

Поблизу території розташування ділянки відстані підприємства-забруднювачі які можуть суттєво негативно впливати на стан існуючого фонового забруднення атмосферного повітря та інші складові природного середовища району розташування об'єкту проекрованої діяльності.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. 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.

Для більш детальної оцінки впливу підприємства виконані дослідження атмосферного повітря на вміст забруднюючих речовин на межі санітарно захисної зони у північному, південному та західному напрямках від ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ». Визначені концентрації забруднюючих речовин, а саме: сірки діоксиду, оксиду вуглецю, діоксиду азоту. За результатами досліджень встановлено: концентрації забруднюючих речовин у контрольних точках на межі СЗЗ не перевищують граничнодопустимих концентрацій та орієнтовних безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітря та відповідають вимогам «Гігієнічні регламенти Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» (Затверджено Наказом Міністерства охорони здоров'я України 14 січня 2020 року № 52. Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020 р. за № 156/34439). Протоколи досліджень повітря населених місць наведено в Додатку П.

Для більш детальної оцінки рівня шумового навантаження на межі на межі санітарно захисної зони у північному, південному та західному напрямках від ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» були виконані інструментальні дослідження по вимірюванню максимально можливого та еквівалентного рівня шуму від джерел шумового впливу АЗС, протоколи надані у Додатку Р.

За фактором фонового рівня шумового забруднення повітря можна зробити висновки про допустимість реконструкції АЗС, оскільки шум від транспортного потоку на відкритій території підприємства та шум від джерел впливу витриманий та не перевищує встановлений ГДР (граничнодопустимий рівень) на межі СЗЗ. Згідно протоколу проведення досліджень шумового навантаження на межі СЗЗ у північному напрямку, на відстані 50 м, еквівалентний рівень шуму становить 42 дБА, на межі СЗЗ у південному напрямку, на відстані 50 м, еквівалентний рівень шуму становить 43 дБА та на межі СЗЗ у західному напрямку, на відстані 50 м, еквівалентний рівень шуму становить 44 дБА, що не перевищує норму 55 дБА, згідно ДСН затверджені наказом МОЗ від 22.02.2019 № 463.

Отже можна зробити висновок, що кумулятивний вплив забруднювачів від інших наявних об'єктів та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності об'єкту відсутній. Існуючих екологічних проблем в районі розміщення об'єкту не виявлено. При плановій діяльності об'єкта проектування негативний транскордонний вплив підприємства на довкілля не передбачається. Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату.

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

Від об'єкту відсутні викиди парникових газів (Діоксид вуглецю – 10,411 т/рік та Азоту (1) оксид [N<sub>2</sub>O] – 0,000352 т/рік) тепло- та вологовиділення в кількостях, що можуть призвести до змін клімату та мікроклімату оточуючого середовища. Зворотного зв'язку, тобто залежності діяльності від кліматичних змін, немає.

Несприятливі метеорологічні умови (НМУ) такі, як дощ, сніг, поривистий вітер після проведення переоснащення газоочистки не призведе до погіршення екологічного рівня безпеки, так як рівень очистки димових газів достатньо високий і значення приземних концентрацій забруднюючих речовин практично не зміниться.

### **5.7.1 Характеристика заходів щодо регулювання викидів у періоди НМУ**

Заходи з охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) розроблені відповідно з керівним документом РД 52.04.52-85 «Методичні вказівки. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах». Формування несприятливих метеорологічних умов, під час яких спостерігається підвищене забруднення повітря, має місце при піднятих інверсіях в поєднанні з малими швидкостями вітру.

У разі оповіщення служб Держкомгідромет про настання НМУ підприємство зобов'язане вжити заходів щодо регулювання викидів шкідливих речовин.

Регулювання викидів при НМУ проводиться за трьома режимами:

Заходи по першому режиму організаційно-технічного характеру.

Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 15-20%.

Заходи по другому режиму - зменшення викидів за рахунок часткової або повної зупинки виробничого обладнання. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити ще 20% з тим, щоб сумарне зниження від заходів по першим двом режимам досягло 30-40%.

Зменшення викидів по третьому режиму проводиться у випадках, коли після здійснення заходів по режимам 1 і 2 зберігається високий рівень забруднення. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 40-60%.

Сьогодні проблемам зміни клімату приділяють значну увагу у зв'язку з їх негативними наслідками, які в багатьох випадках є непередбачуваними. Аномальні зміни температури повітря, кількості опадів та інших метеорологічних факторів значно впливають на життя та діяльність людей. Зміни клімату на Землі відбувалися постійно, але

сучасні характеризуються значними швидкостями та високою повторюваністю несприятливих метеорологічних процесів та явищ і потребують як постійного моніторингу, так і прогнозування майбутніх змін та їх впливу на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Змін клімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті будівництва та експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Мережа автозаправних станцій робить незначний внесок у формуванні фонового забруднення, у збільшення вмісту домішок на незначній відстані від джерел забруднення. Однак цей внесок не приведе до глобальних змін у складі атмосфери, що може привести до багатьох небажаних наслідків, в тому числі до зміни клімату. Через незначні розрахункові обсяги парникових газів, застосування озонобезпечних холодоагентів, тощо, проєктований об'єкт не чинитиме негативного впливу на клімат.

Зворотного зв'язку, тобто залежності діяльності від кліматичних змін немає.

## **5.8 Технологія і речовини, що використовуються**

На підприємстві застосована сучасна технологічна схема з використанням надійного сучасного обладнання. Обладнання та речовини, що використовуються відносяться до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні. Вплив на довкілля контрольований та мінімальний за умови дотримання технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів.

Технології і речовини, які можуть негативно впливати на навколишнє природне середовище при будівництві та експлуатації об'єкту – не використовуються.

Технології передбачені для використання при провадженні даної планованої діяльності мають аналоги в Україні, їх безпечність перевірена часом.

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

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

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

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

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

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив людини, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозованої фонові оцінки і оцінки впливу проєктованого об'єкта. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні. Проект виконаний відповідно до чинних загально господарчих норм, правил, інструкцій та державних стандартів проєктування, охорони праці, техніки безпеки, промислової санітарії, охорони надр і навколишнього середовища.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями граничнодопустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 р. та наказом Мінприроди України від 13.10.2009 р. № 540.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені за програмою «ЕОЛ». Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному

повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86». Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

Аналіз впливу на довкілля від планованої діяльності, проведений в розділі 1.5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовищу використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях»).

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до «Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України, № 184 від 13.04.2007.

Приймалися до уваги припущення щодо можливих причин негативного впливу на навколишнє природне середовище та стан довкілля. Разом з тим більшість із можливих ризиків, що можуть виникнути в процесі провадження планованої діяльності не несуть істотної шкоди для навколишнього природного середовища та життя і здоров'я людей.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського від 17.04.2023 року №991-001-657/991-143/06-111; фонового забруднення атмосферного повітря поблизу підприємства виданих згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського від 17.04.2023 року №991-001-657/991-143/06-111 та згідно витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.

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

Детальний аналіз впливу запланованої діяльності АЗС на довкілля, впливи на соціальну і техногенне середовище показали, що матиме місце вплив на повітряне середовище та водний басейн.

Для зменшення негативного впливу на довкілля, при реалізації планованої діяльності виконуватиметься ряд заходів:

- ресурсозберігаючі заходи – збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів, повторне їх використання;
- захисні заходи – влаштування захисних споруд (дренажі, екрани тощо), включаючи технологічні заходи (використання екологічно-чистих матеріалів, очищення, безпечне поводження з відходами тощо), планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення тощо), усунення наднормативних впливів;
- відновлювальні заходи – технічна і біологічна рекультивация, нормалізація стану окремих компонентів навколишнього середовища тощо;
- охоронні заходи – моніторинг території зон впливів планованої діяльності, система оповіщення населення;
- компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища, грошове відшкодування збитків.

Оцінюються обмеження будівництва об'єктів планованої діяльності за умовами навколишнього природного, соціального, техногенного середовища та обсяг інженерної підготовки території, необхідний для дотримання умов безпеки навколишнього середовища тощо. В кожному напрямку було запроєктовано ряд заходів:

Планувальні:

- взаємне розташування джерел викидів шкідливих речовин вибране таким чином, що при направленні вітру в сторону житлової забудови, викиди шкідливих речовин не накладаються.
- впорядкування території шляхом озеленення;
- влаштування твердого покриття доріг і технологічних площадок з асфальтобетону.

Заходи по охороні атмосферного повітря для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки:

- налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки

закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту;

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

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки:

- застосування підземних двостінних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;
- рекуперація парів пального при зливі його з автоцистерн в резервуари зберігання;
- рекуперація парів пального при заправленні автотранспорту.

Заходи по охороні ґрунту та водних ресурсів для запобігання можливих розливів нафтопродуктів при наливі їх в резервуари і проливів при заправці автомобілів та попадання в ґрунт проектом передбачені наступні заходи:

- для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки;
- відведення господарсько-побутових стічних вод від операторської багатопаливної АЗС – на локальні очисні споруди (септик, фільтруючий колодезь);
- виключення скиду в стічні води відходів нафтопродуктів;
- влаштування твердого водонепроникного покриття в місцях, де проводяться операції з нафтопродуктами;
- проведення вчасного ремонту дорожніх покрівель;
- виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;
- огороження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливної дощу;
- негайне прибирання пролитого нафтпродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер, забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі, а також контроль за якістю стічних вод;
- організація регулярного прибирання території.

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки:

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

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

- контроль рівня нафтопродуктів показниками наповнення, які встановлені на резервуарах;
- закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправних колонок;
- покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією посиленого типу;
- обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриє;
- установка підземних резервуарів для нафтопродуктів на фундаментні платформи;
- встановлення локальних очисних споруд стічних вод з території багатопаливної АЗС;
- встановлення локальних очисних споруд господарських стічних вод;
- відведення поверхневих стоків на очисні споруди дощових вод, очищені води відводяться в резервуар-накопичувач та використовуються на полив.

Ресурсозберігаючі заходи:

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

Захисні заходи:

- встановлення локальних очисних споруд;
- вивезення вловлених нафтопродуктів та осаду, що вловлюються на ЛОС;
- функціональне зонування території.

**Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини**

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

**Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного, тваринного світу та природно-заповідного фонду**

При веденні планованої діяльності підприємство буде вживати заходів щодо захисту земель, зайнятих об'єктами рослинного світу, від висушування, ущільнення, засмічення, забруднення промисловими і побутовими відходами і стоками, хімічними речовинами та від

іншого несприятливого впливу.

У разі виявлення на території планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання;

Здійснення господарської діяльності впроваджується з урахуванням вимог законодавства України «Про природно-заповідний фонд», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону Книгу України».

Вертикальне планування повинно виконуватись у відповідності з існуючим рельєфом. Організація рельєфу виконана методом проектних горизонталей, при максимальному збереженні існуючого рельєфу та мінімумі земельних робіт.

Всі транспортні перевезення та в'їзд на територію підприємства будуть здійснюватися по під'їзним дорогам з твердим покриттям. Благоустрій та озеленення території майданчика дозволить уникнути розвитку ерозійних процесів в ґрунті. В процесі реалізації планованої діяльності передбачено ряд заходів, спрямованих на мінімальне змінення природного стану агросистеми, максимального збереження умов, необхідних для життєдіяльності мезофауни, в тому числі безхребетних даної території:

- рослинний шар ґрунту буде складуватись у спеціально відведених місцях у бурти, для подальшого використання на рекультивацію;
- знятий рослинний шар ґрунту не буде ущільнюватись та не буде порушуватись його структура, фізико-хімічні характеристики, вивітрювання та розмив.

Крім цього, для уникнення негативного впливу на земельні ресурси та ґрунтовий покрив, в ході експлуатації виробництва та в процесі будівництва необхідно дотримуватись наступних вимог:

- на початку проведення будівельних робіт обов'язковим є зняття та складування шару ґрунту;
- благоустрій майданчиків для потреб будівельників з організацією місць тимчасового зберігання будівельних та твердих побутових відходів, які утворюються в процесі будівництва з подальшою їх утилізацією або переробкою в установленому порядку;
- використання спеціальних водонепроникних поверхонь, стійких до впливу забруднюючих речовин (нафтопродукти, технічні рідини, які використовуються в автотранспорті);
- проводити регулярний технічний огляд та поточний ремонт автотехніки;
- проводити обов'язкову ліквідацію наслідків забруднення рослинного покриву нафтопродуктами в результаті можливих аварійних ситуацій;
- організовувати регулярне прибирання території та своєчасно проводити ремонт твердих покриттів технологічних зон та проїздів з максимальним використанням механічних

засобів;

– озеленення вільної від забудови території для захисту ґрунтів від вітрової та водної ерозії.

Дотримання природоохоронних вимог при проведенні будівельних робіт та передбачена подальша рекультивація допоможуть мінімізувати негативний вплив на ґрунтовий покрив даної території.

### **Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на атмосферне повітря**

З метою зниження запиленості і забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами робочим проектом передбачається комплекс спеціальних захисних заходів і рекомендовано виконання ряду організаційно-технічних заходів. Основні з них наступні:

- контроль за точним дотриманням технології виконання робіт;
- експлуатація техніки у справному стані;
- виключення роботи машин і механізмів на холостому ходу;
- забезпечити належне утримання прилеглих до тваринницького комплексу автомобільних доріг, за допомогою яких здійснюється транспортування продукції;
- викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати затверджених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел.

Усі передбачені заходи, в цілому, дозволять знизити негативний вплив на атмосферне повітря і забезпечити нормативний стан повітряного середовища.

### **Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на ґрунти та надра**

Комплекс заходів необхідно здійснювати з метою найповнішого (комплексного) використання ґрунтів. Під час провадження планованої діяльності підприємство повинно:

- забезпечити ведення первинного поточного обліку кількості, типу і складу відходів та надання щодо них статистичної звітності у встановленому законодавством порядку;
- організувати спеціально відведені та відповідно обладнані місця для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів згідно з їх характеристикою небезпеки та відповідно до вимог діючих санітарно-гігієнічних норм і правил;
- здійснювати поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі, з небезпечними.

### **Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на водне середовище**

Реалізація проектних рішень щодо водопостачання та водовідведення дозволить експлуатувати проектувану станцію в екологічно безпечних умовах. Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкту є виконання вимог законодавства по веденню господарської діяльності. До умов екологічної безпеки виробничої діяльності по відношенню до основних компонентів навколишнього середовища, в тому числі підземним водам, відносяться наступні:

- суворо дозувати внесення на тверді покриття протижеледних сумішей;
- своєчасно проводити профілактичні та ремонтні роботи щодо герметичності ємкісних споруд для накопичення стічних вод;
- об'єкти автотранспортного обслуговування (автомобільні стоянки, проїзди) повинні мати водонепроникне покриття;
- раціональне використання води з артезіанського водопостачання;
- своєчасне вивезення твердих та рідких відходів;
- посилена герметизація (гідроізоляція) споруд, комунікацій АЗС.
- зони озеленення необхідно огороджувати бордюром, який виключатиме змивання ґрунту під час зливи на дорожнє покриття.

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

Персональна відповідальність за виконання заходів, пов'язаних із захистом підземних водоносних горизонтів від забруднення, покладається: при будівництві – на керівника будівництва, при експлуатації – на керівника підприємства.

### **Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу фізичних факторів**

Для мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище проектними рішеннями передбачається:

#### **1. по фактору шуму та вібрації:**

- раціональне архітектурно-планувальне рішення генерального плану підприємства, його окремих відділень і приміщень, яке передбачає максимально можливе віддалення об'єктів, що потребують захисту від шуму, від особливо шумних джерел; максимально можливе віддалення тихих і малошумних приміщень від приміщень з інтенсивними джерелами шуму всередині будівлі; раціональне розміщення технологічного обладнання і робочих місць, організація захищених від шуму зон для відпочинку;

- застосування організаційно-технічних заходів, які передбачають застосування малошумного технологічного обладнання і малошумних технологічних процесів, оснащення

машин і механізмів засобами дистанційного управління і автоматичного контролю;

- застосування внутрішніх і зовнішніх огорожувальних конструкцій будівель (перекриттів, стін, перегородок, дверей, воріт, вікон, технологічних прорізів) з достатньою звукоізоляцією, що забезпечує необхідне зниження шуму, що проникає крізь огорожі;

- застосування звукоізолювальних кожухів на шумних агрегатах;

- застосування глушників шуму в системах вентиляції, та в інших аерогазодинамічних установках;

- віброізоляцію технологічного обладнання, застосування самостійних віброізолюваних фундаментів під устаткування із значними динамічними навантаженнями;

- закладення щілин і отворів при прокладці трубопроводів та інженерних комунікацій звукоізолюючими матеріалами.

З урахуванням передбачених заходів загальний рівень звукового тиску не перевищує нормативних величин, відповідно до вимог ДСН 3.3.6.036-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку», і з урахуванням екрануючої здатності будівель, споруд, природного загасання шуму, його вплив на селітебні райони не буде мати місце.

2. по фактору електромагнітних випромінювань:

- токопровідні частини обладнання будуть розміщені всередині металевих корпусів та ізолювані від металоконструкцій;

- металеві корпуси комплектних установок будуть заземлені та служитимуть стаціонарними екранами електромагнітних полів;

- передбачено обладнання всіх об'єктів системою блискавкозахисту для забезпечення захисту від атмосферних розрядів блискавки.

З метою виключення негативного впливу виробничого шуму та вібрації на оточуюче середовище, на підприємстві будуть виконуватись наступні профілактичні заходи:

- контроль рівнів шуму на робочих місцях;

- своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;

- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території АЗС.

У відповідності з прийнятими проектними рішеннями, розміщення та експлуатація технологічного обладнання, яке є джерелом інфразвуку, ультразвуку та іонізуючого випромінювання на території об'єкта планованої діяльності не передбачається.

**Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу утворення відходів на навколишнє середовище**

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;

- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- отримання документації згідно чинного законодавства на розміщення відходів виробництва та укладання договорів зі спеціалізованими організаціями по прийманню та утилізації відходів;

- вчасне вивезення відходів з території підприємства;
- транспортування відходів до місць їх утилізації, переробки;
- проведення інструктажу персоналу по збиранню, зберіганню, транспортуванню відходів у відповідності з вимогами екології санітарної гігієни.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Виконання на підприємстві заходів по безпечному поводженні з відходами направлені на:

- виключення можливості втрат відходів в процесі поводження з ними на території підприємства;
- відповідність операцій поводження з відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
- мінімізацію ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Особливе місце в поводженні з відходами виробництва займають заходи по їх утилізації та подальшому використанні. В якості заходів по утилізації відходів, які утворюються під час будівництва та експлуатації об'єкта планованої діяльності, рекомендуються наступні:

- вивіз на переробку (або знезараження) на спеціалізовані підприємства по переробці;
- повторне використання в якості вторинних ресурсів;
- вивезення на полігон твердих побутових відходів.

**Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення**

При здійсненні планованої діяльності у відповідності до вимог статті 24 Закону України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення» з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть проводитися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами.

**Компенсацийні заходи**

Відповідно до Податкового кодексу України передбачено компенсаційне відшкодування за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях під час здійснення господарської діяльності підприємства.

Крім того, відповідно до зазначеного нормативного документу здійснюється плата за користування земельними ділянками.

#### *Екологічний податок*

Відповідно до чинного природоохоронного законодавства всі суб'єкти господарчої діяльності повинні здійснювати платежі за викиди забруднюючих речовин, розміщення відходів виробництва і скид стічних вод. Нормативно-правовою основою для начислення збору за забруднення навколишнього природного середовища являється Податковий Кодекс України, розділ VIII. Екологічний податок. Передбачають наступні виплати податків згідно чинного законодавства:

- екологічний податок за забруднення повітряного середовища;
- екологічний податок за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах;
- податок за розміщення відходів сплачується у разі зберігання відходів протягом більше ніж 1 року;
- загальний екологічний податок від забруднення об'єкту.

Технічні рішення проекту забезпечують безаварійну роботу гірничо-транспортного обладнання та виключають можливість аварійних ситуацій з екологічними наслідками. Розроблений в проекті комплекс природоохоронних заходів забезпечує нормативний стан навколишнього середовища та екологічну безпеку.

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

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

В процесі підготовки звіту з оцінки на довкілля планованої діяльності з реконструкції автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва значного негативного впливу діяльності на довкілля не виявлено.

Внаслідок проведеного аналізу джерел викидів та негативного впливу на довкілля, а також оцінки ризиків для здоров'я населення та довкілля через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, визначено, що вплив на атмосферне повітря є прийнятним та знаходиться в межах допустимих норм. Комплексні заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища не розроблялись. Великі аварії, що мають наслідки для жителів і навколишнього природного середовища, у розглянутому об'єкті виключаються. Вимоги щодо розміщення штабу з ліквідації аварій, затвердження відповідальних осіб, дії персоналу при виникненні аварій розробляються керівником об'єкту в посадових інструкціях після введення об'єкту в експлуатацію.

Основним видом робіт, пов'язаними з небезпечними речовинами, є заправка паливомастильними матеріалами пересувних автотранспортних засобів.

Перелік основних небезпечних процесів для АЗС:

- приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни);
- зберігання палива в резервуарах;
- заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК та ГРК.

Метою проведення спрямованого аналізу є визначення небезпек, можливих аварій, аварійних ситуацій і їх наслідків з урахуванням таких факторів:

- хімічні і фізичні властивості бензину та дизельного палива;
- конструктивні особливості обладнання, які обумовлюють наявність небезпек для даного типу обладнання;
- значення параметрів процесів приймання, зберігання, циркуляції, видачі, використання вищевказаних небезпечних речовин;
- фактичний стан обладнання об'єктів обстеження, умови його експлуатації;

– розташування підприємства у межах населеного пункту (з урахуванням чисельності населення, що проживає на території, наявності водоймищ і річок, коефіцієнту стратифікації, висоти забудови навколишньої території);

– технічні та організаційні можливості об'єктів обстеження та підприємства в цілому щодо запобігання переходу аварійної ситуації в аварію та локалізації наслідків аварії, що сталася.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом бензину.

У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів бензину з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає. Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів бензину, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу.

Вибух всередині автоцистерни по величині уражуючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості бензину, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Фактори впливу на обладнання з рідким паливом, які можуть призвести до аварії, можуть бути внутрішніми і зовнішніми.

Внутрішні фактори:

- переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків);
- вибух суміші парів бензину з повітрям;
- корозія металу обладнання і трубопроводів.

Зовнішні фактори:

- пожежа біля обладнання;
- вибух біля обладнання;
- падіння різних предметів (в т.ч. літаків);
- терористичний акт;
- землетрус.

Наявність великої кількості дизельного палива (ДП) та бензину в резервуарах створює небезпеку виникнення пожежі у випадку витоку палива та наявності джерела спалаху.

При витоку палива в технологічному колодязі створюється небезпека утворення вибухонебезпечних концентрацій паливо-повітряної суміші, що при наявності джерела ініціювання вибуху може викликати вибух і створити умови для подальшого розвитку аварії.

Не виключена ймовірність аварії в резервуарах навіть при наявності справної системи захисту від статичної електрики і при нормальній експлуатації технологічно справного обладнання.

При певних умовах наливання нафтопродуктів в резервуарах (при збільшенні швидкості наливання) заряди статичної електрики накопичуються швидше, ніж відводяться через заземлення, оскільки бензин і ДП відносяться до діелектриків з дуже низькою провідністю електричного струму.

У таких випадках із збільшенням рівня наливу палива в місткості напруга статичної електрики буде збільшуватись і може досягти такого значення, при якому в момент наближення вільної поверхні палива до стінок заливного люку (при наповненні резервуарів понад 90% від його об'єму) внаслідок різниці потенціалів виникає іскровий розряд, що здатен викликати запалення або вибух суміші парів з повітрям і пожежу.

Так як тиск в момент вибуху досягає 1 470 кПа (1,5 МПа), а температура вибуху сягає та коливається в межах 1 500 – 1 800°C, може виникнути розгерметизація посудини. Це в свою чергу обумовить доступ кисню в розгерметизовану посудину, подальший розвиток пожежі та аварії.

Швидкість горіння залежить від наявності горючої речовини і окислювача (кисню повітря), певної температури та агрегатного стану речовини. Пари нафтопродуктів окислюються швидше, рідкі – повільніше. Це пов'язане з концентрацією кисню в парогазовій та рідкій фазах нафтопродуктів. В парогазовій фазі кисню значно більше, ніж біля поверхні рідкої фази та в рідкій фазі. Швидкість вигорання бензину в об'ємі складає 20 – 30 см/год, ДП – 18 – 20 см/год. Швидкість поширення полум'я на поверхні дзеркала бензину при звичайних умовах 10 – 15 м/с, у факелі розпиленого форсункою ДП – перевищує 150 – 160 м/с, швидкість поширення полум'я у вибуховій суміші парів бензину з повітрям досягає 1 500 – 1 800 м/с. При такій швидкості поширення полум'я горіння переходить у вибух з великою руйнівною силою. Тиск у момент вибуху перевищує 1,5 МПа, температура вибуху сягає 1 500 – 1 800°C. Швидкість поширення вибухової хвилі більше, ніж 1 500 м/с.

Для АЗС характерні такі види аварій:

- вибух – згорання попередньо перемішаних газо- або пароповітряних хмар з дозвуковими швидкостями у відкритому просторі або у замкненому об'ємі;
- пожежа – горіння виливів рідких продуктів – дифузійне горіння парів ЛЗР у повітрі над поверхнею рідини.

Основними вражаючими факторами вибухів є:

- ударна хвиля, у фронті якої тиск перевищує допустимий;
- розлітання осколків зруйнованого обладнання;
- падіння конструкцій будівель і споруд, комунікацій;
- утворення при вибуху і/або вихід із пошкоджених апаратів чи комунікацій шкідливих для здоров'я людини та довкілля речовин, що містяться в них і вміст цих речовин у повітрі в кількостях, які перевищують граничнодопустимі концентрації.

Визначальним параметром, який характеризує рівень небезпеки ударної хвилі, є величини надлишкового тиску та імпульсу в її фронті.

Основними вражаючими факторами пожеж є:

- теплове випромінювання полум'я;
- висока температура навколишнього середовища;
- екологічне забруднення прилеглої території (дим, токсичні продукти горіння та термічного розкладу);
- знижена концентрація кисню.

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання газозаправного пункту. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів 1-ї категорії небезпечних речовин згідно з додатком 2 «Нормативів порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» НПАОП 0.00-3.08-02.

Приймаючи до уваги експлуатаційні показники посудин, що працюють під тиском, трубопроводів, обладнання, а також фізико-хімічні властивості та особливості скраплених вуглеводневих газів, при виконанні технологічних операцій на газозаправному пункті мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см<sup>2</sup>;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90% об'єму;
- підвищення температури понад +45°C;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20% від нижньої межі вибуховості (2,1% об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки на газозаправного пункту є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витіки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);
- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;
- зливання газу в місткості зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при демонтажі резервуарів для підготовки та проведення ремонтних та технологічних робіт, а також при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу,

недотримання на території газозаправного пункту «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 що до запобігання аваріям*

До основних заходів що до безпечної експлуатації АЗС та запобігання аваріям можна віднести:

- професійна і протиаварійна підготовка персоналу АЗС. Безпека виробничого процесу забезпечується професійним відбором, кваліфікацією, навчанням робочого персоналу. Усі працівники при прийнятті на роботу і в процесі роботи проходять інструктаж з охорони праці і надання першої медичної допомоги потерпілим від нещасних випадків, про правила поведінки при виникненні аварій згідно з типовим положенням, затвердженим Держкомітетом по нагляду за охороною праці. До роботи на АЗС допускаються особи, яким виповнилося 18 років, що пройшли необхідну підготовку, та здали іспит на допуск до самостійної роботи. Допуск до роботи осіб, які не пройшли навчання, а також перевірку знань з охорони праці та спеціальне навчання (пожежно-технічний мінімум), забороняється.

– забезпечення експлуатаційно-технічною документацією (ЕТД) В приміщенні будівлі АЗС знаходиться необхідна технічна та облікова ЕТД.

– техобслуговування. Основні заходи, що забезпечують безпечне ведення та дотримання технологічного процесу.

#### *Експлуатація АЗС*

Експлуатація АЗС та технічне обслуговування технологічного устаткування проводиться відповідно до вимог «Правил технічної експлуатації і охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях». На майданчику АЗС присутні вибухонебезпечні зони (згідно з НПАОП 40.1-1.32-01).

Вибухонебезпечною зоною 2 вважати:

- 3 м по вертикалі та горизонталі від паливороздавальних колонок;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від резервуарів нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від вузла зливу палива;
- 1 м по вертикалі та 2 м по горизонталі від дихальних клапанів на резервуарах нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від площадки для зливання бензовоза – тільки в момент знаходження бензовоза на площадці.

У відповідності до ГОСТ 12.3.002.75 «Процессы производственные. Общие требования безопасности» безпека виробничого процесу забезпечується вибором конструкції обладнання та його розміщення, професійним відбором, кваліфікацією, навчання робочого персоналу підприємства.

Виробничий процес приймання, зберігання та відпускання нафтопродуктів відбувається за безперервною схемою в герметичному обладнанні і при виключенні контакту працюючих з нафтопродуктами. Передбачено:

- застосування підземних двостінних резервуарів для зберігання палива;
- зливання палива з автоцистерни в резервуар із застосуванням швидкороз'ємних герметичних зливних муфт та сітчастих фільтрів;
- облаштування резервуарів дихальними клапанами та вогневими запобіжниками для запобігання потрапляння в них відкритого вогню або іскор;
- для створення мінімального забруднення навколишнього середовища від шкідливих речовин випаровування нафтопродуктів при зливанні в резервуари передбачена можливість підключення газовирівнювальної системи для перетоку газоповітряної суміші з резервуарів в автоцистерну (деаерація);
- резервуари і металеві трубопроводи мають захисне покриття підсиленого типу;
- забезпечення та дотримання систематичного контролю рівня наливу нафтопродуктів

в резервуари;

- видаткові резервуари обладнано системою запобігання перенаповненню;
- резервуари монтуються з забезпеченням ухилу трубопроводів не менше 0,008 в бік резервуарів;

резервуарів;

– використання паливороздавальних кранів ПРК, які забезпечують автоматичне блокування подачі палива при номінальному заповненні паливного бака транспортного засобу;

– управління колонками здійснюється з будівлі АЗС спеціалізованим електронним контрольно-касовим апаратом;

– на території АЗС не влаштовано підземних приміщень та споруд (тунелів, каналів тощо) з наявністю вільного простору, а також прокладання трубопроводів з паливом під будівлями та зі сторони евакуаційних виходів;

– проведення своєчасної зачистки резервуарів від пірофорних відкладень;

– виключення попадання розлитих нафтопродуктів за межі АЗС;

– контроль стану повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів;

– дотримання протипожежного режиму АЗС;

– наявність плакатів на видимих місцях з переліком обов'язків водіїв під час заправки автотранспорту та інструкції про заходи пожежної безпеки;

– місця заправки та зливання нафтопродуктів освітлені в нічний час;

– оснащення АЗС телефоном та гучномовним зв'язком.

*Експлуатація газозаправного пункту.* Обов'язковими умовами ведення технологічного процесу на газозаправному пункті, що виключають можливість виникнення вибуху, пожежі, отруєнь, опіків є:

– ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки і протипожежної безпеки;

– автоматизація ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, контрольно-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;

– виконання правил і вимог у частині будови і безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском;

– забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витоків рідкої та парової фази;

– своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання й апаратів;

– дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;

- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;
- виключення іскроутворення і застосування відкритого вогню;
- забезпечення обслуговуючого персоналу індивідуальними засобами захисту і спецодягом відповідно до норм.

У період експлуатації обслуговуючий персонал повинний стежити за справним станом всіх елементів обладнання, при цьому особлива увага повинна бути звернена на зварні шви, фланцеві з'єднання, включаючи кріплення, антикорозійний захист та ізоляцію, дренажні пристрої, опорні конструкції, арматуру (у т.ч. запобіжні і регулюючі пристрої), прилади і засоби контролю й автоматизації.

Експлуатація обладнання газозаправного пункту повинна бути зупинена:

- при підвищенні тиску і температури вище експлуатаційних меж;
- при несправності запобіжних пристроїв;
- при виявленні в елементах вузлів тріщин, випучин, потіння в зварних швах, болтових з'єднаннях;
- при несправності чи неповній кількості кріпильних деталей фланцевих з'єднань;
- при несправності чи відсутності передбачених проектом контрольно-вимірювальних приладів і засобів автоматизації;
- при виникненні пожежі.

Проведення ремонтних робіт в апаратах, що знаходяться під тиском, забороняється. Скидання газу з апаратів допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу. Забороняється стравлювати газ через щілини розведених фланцевих з'єднань.

Монтаж та експлуатація обладнання повинні виконуватись кваліфікованими фахівцями, що знають конструкцію агрегатів та володіють відповідними знаннями та досвідом по обслуговуванню, ремонту і перевірці експлуатованого обладнання, і які витримали іспит на право монтажу й обслуговування даного обладнання.

Під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом забороняється:

- палити і користуватися відкритим вогнем, проводити ремонтні та інші роботи, які пов'язані з використанням відкритого вогню, як у межах АЗС, так і поза межами на відстані не менше 20 м;
- зберігати в приміщенні будівлі АЗС легкозаймисті речовини (ЛЗР), а також мити руки ЛЗР і прати в ній одяг;
- використовувати тимчасову електропроводку і електроприлади з відкритими нагрівальними елементами;
- проводити заправлення автомобілів і зливання нафтопродуктів в резервуари під час

грози;

- виконувати роботи із застосуванням іскроутворюючого інструменту у вибухонебезпечній зоні;

- проводити зливання нафтопродуктів без заземлення автоцистерни;

- заправлення транспортних засобів з працюючими двигунами;

- проїзд автотранспорту над підземними резервуарами;

- робота в одязі та взутті, облитих бензином;

- заправлення транспортних засобів (крім легкових автомобілів), у яких перебувають

пасажери;

- заправлення автомобілів, завантажених небезпечним вантажем (вибуховими речовинами, стисненими та скрапленими горючими газами, ЛЗР і ГР, отруйними та радіоактивними речовинами тощо);

- в'їзд на територію АЗС і заправлення тракторів, не обладнаних іскрогасниками;

- відпускання палива роздавальними колонками, котрі підключені до заповнюваних резервуарів (під час зливання нафтопродуктів);

- приєднання заземлювальних провідників до пофарбованих та забруднених частин автоцистерни;

- використання як заземлювачів трубопроводів з ЛЗР, ГР та горючими газами, а також інших трубопроводів;

- експлуатація вибухозахищеного електрообладнання зі знятими деталями оболонки, у тому числі кріпильними, передбаченими його конструкцією;

- експлуатація АЗС без переносного газоаналізатора у вибухозахищеному виконанні;

- наповнювати резервуари вище допустимого рівня (95%).

Профілактичне обслуговування і ремонт обладнання виконується ремонтними службами підприємства або силами підрядних підприємств і організацій.

При виробничих ускладненнях або відхиленнях від ТП приймаються заходи з боку оператора з відповідною доповіддю відповідальній особі на АЗС.

В аварійних ситуаціях потрібно діяти згідно з робочою інструкцією з ОП та оперативною частиною ПЛАСу.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючого пожежного гідранту.

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

Труднощів, виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля діяльності автозаправної станції ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» не виявлено.

## **10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ**

Згідно вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля, було офіційно оприлюднено 18.04.2023 за № 202341310586 на сайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України.

Повідомлення про планову діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля опубліковано у газетах «Про вплив на довкілля» №16 (126) від 14 квітня 2023 року та «Green Post» № 126 від 14 квітня 2023 року (додаток Ж), а також на сайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України. На виконання вимог ч.3 та 6 ст.4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність було розміщено на дошках оголошень, про що наявна відповідна фотофіксація (Додаток И).

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про планову діяльність (18.04.2023 року), стосовно проведення реконструкції автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва, що підлягає оцінці впливу на довкілля, Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України проводило збір зауважень і пропозицій від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту. Згідно листа Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України № 25/5-21/7808-23 від 19.05.2023 (додаток Е) зауважень і пропозицій від громадськості не надходило.

Оголошення про планову діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля опубліковано у газетах «Про вплив на довкілля» №22 (132) від 26 травня 2023 року та «Green Post» № 131 від 26 травня 2023 року (Додаток Ф), а також на сайті Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України. На виконання вимог ч.3 та 6 ст.4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» оголошення про плановану діяльність було розміщено на дошках оголошень, про що наявна відповідна фотофіксація (Додаток Х).

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

Згідно з проведеною оцінкою впливів на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності на АЗС ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» очікується допустимий вплив на довкілля та здоров'я населення, зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, шумовим забрудненням та здійсненням операцій у сфері поводження з відходами. Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не передбачається.

Підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами за станом промислових зон.

Моніторинг та контроль по виконанню природоохоронних заходів у відповідності до вимог законодавчих і нормативних документів здійснюється керівником підприємства або його заступником.

Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів планованої діяльності, основними напрямками моніторингу наступні.

### Моніторинг атмосферного повітря

Проведення контролю за викидами від устаткування здійснюється відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об'єкта.

Контроль якості повітря здійснюється в точках, які знаходяться на межі санітарно-захисної зони об'єкта (переважно зі сторін де розташована найближча житлова забудова).

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

- відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів, які контролюються;
- лабораторні дослідження;
- оцінка результатів лабораторних досліджень.

Контроль викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проводиться один раз в рік.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію.

### Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення

натурних замірів акустичного впливу на межі нормативної СЗЗ.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію.

Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень.

Дослідження рівня фізичного забруднення проводяться один раз на рік.

#### Моніторинг у сфері поводження з відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності здійснюється у відповідності до вимог Закону України «Про відходи», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Проведення контролю організації місць тимчасового зберігання та селективного збору відходів, є необхідною основою виконання екологічних, санітарних та інших вимог у сфері поводження з відходами.

Підприємство під час реалізації планованої діяльності буде здійснювати первинний облік відходів. Первинний облік відходів буде вестися відповідно до типових форм первинної облікової документації з використанням технологічної, нормативно-технічної, планово-економічної, бухгалтерської та іншої документації.

## 12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Ціль планованої діяльності – реконструкція автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням автомобільного газозаправного обладнання по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Плановану діяльність планується здійснювати на ділянці, що перебуває у оренді ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» (кадастровий номер 8000000000:90:168:0007) площею 0,7480 га, що розташована у Дарницькому районі м. Києва.

При проектуванні АГЗП застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання, рекомендоване проектом, відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 700 заправок на добу на добу трьома марками бензину: А-95, А-95+, А-98+ та двома марками дизельного пального: ДП, ДП+.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1750 м<sup>3</sup>/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром (обсягом 9,9 м<sup>3</sup>) наземного розташування, з металевією рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, газороздавальною колонкою, об'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

В межах ділянки відсутні пам'ятники історії і культури, археологічні об'єкти. Можливі потенційні впливи від планової діяльності по експлуатації ділянки на довкілля включає:

### *Вплив на клімат і мікроклімат*

В процесі функціонування автозаправної станції не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або неприємних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють

зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

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

#### *Вплив на повітряне середовище*

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля:

- визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин;
- визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу;
- розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу;
- виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів з урахуванням фонових концентрацій;

Зазначені операції виконувались для двох почергових етапів планованої діяльності:

- будівництво автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту;
- функціонування автозаправної станції після закінчення будівельних робіт.

Розрахунок розсіювання речовин в атмосферне повітря проводиться з урахуванням фонових концентрацій за допомогою програмного комплексу «ЕОЛ+», рекомендованого до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від усіх технологічних процесів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої житлової забудови об'єкта та межі нормативної СЗЗ по усіх інгредієнтах, не перевищують рівня 1 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.

#### *Вплив на водне середовище*

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

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-питного водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Нагрів води здійснюється від водогрійного котла. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу.

На АЗС для очищення дощових стоків нафтопродуктами і механічними забрудненнями (пил, пісок та ін.) використовуються локальні очисні споруди стічних вод, сепаратор нафтопродуктів.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації та не перевищує допустимі концентрації забруднюючих речовин у стічних водах відповідно до розпорядження виконавчого комітету Київської міської ради від 12.10.2011 року №1879. №15067/5-05 від 16.03.2016 року, який заключили ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» з Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

#### *Вплив на земельні ресурси*

Вплив планованої діяльності в період будівництва автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту на ґрунти буде мати тимчасовий характер, тільки на період будівництва, який, в основному, полягатиме у тимчасовому вилученні ґрунтів та порід. Проектом будівництва передбачається озеленення всіх вільних від забудови і твердого покриття ділянок. Для озеленення території прийняті з використанням газону в якості основних елементів озеленення.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з мість зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

#### *Шумове забруднення*

Основними джерелами шуму на будівельному промайданчику, які можуть створити шумове забруднення в період будівельно-монтажних робіт, є робота спецтехніки. Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства при будівництві свердловини не очікується.

Джерелами шуму є на підприємстві є система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів, паливороздавальні колонки та система керування. Розрахунки очікуваних рівнів звукового навантаження у контрольних точках на межі житлової забудови та нормативної СЗЗ показали, що виробничий шум в період функціонування АЗС є допустимим. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

#### *Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти та об'єкти природно-заповідного фонду*

При експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта не відбувається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу діяльності.

Згідно листа Управління екології та природних ресурсів Київської МДА № 077-1925 від 19.04.2023 р. (Додаток Д) до управління не надходила інформація, документи та інші матеріали що підтверджують або спростовують належність вказаної земельної ділянки до території та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, до інших територій та об'єктів екомережі, цінних територій та об'єктів зарезервованих для заповідання, а також територій, щодо яких подано клопотання про їх включення до об'єктів екомережі.

#### Навколишнє соціальне середовище

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною харчову галузь, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих. В цілому, вплив планової діяльності об'єкту на соціальне-економічне середовище можна оцінити як допустимий.

Розрахунки впливу будівництва автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту та функціонування АЗС на повітряне середовище показують, що в контрольних точках на межі найближчої житлової забудови та на межі нормативної СЗЗ перевищення ГДК забруднюючих речовин та допустимого рівня шуму не відбудеться.

Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, що формуються викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря на території найближчої житлової забудови, не перевищать встановлені санітарно-гігієнічні норми як без урахування, так і з урахуванням фонового забруднення. Соціальна організація прилеглих територій, умови життєдіяльності місцевого населення в результаті проєктованої діяльності не будуть погіршуватися.

#### Навколишнє техногенне середовище

Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Промисловий об'єкт з виготовлення бетону поблизу підприємства присутній.

Провадження планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність

техногенних об'єктів.

В зоні розміщення АЗС об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкту відсутні.

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

**13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ПОСИЛАНЬ 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 Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25.06.1991 №1264-XII (із змінами).
- 3 Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 №2707-XII (зі змінами).
- 4 Закон України «Про відходи» від 05.03.1998 № 187/98-ВР (із змінами).
- 5 Закон України «Про рослинний світ» від 09.04.1999 № 591-XIV (із змінами).
- 6 Закон України «Про тваринний світ» від 13.12.2001 № 2894-III (із змінами).
- 7 Закон України «Про охорону земель» від 19.06.2003 № 962-IV (із змінами).
- 8 Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 №2456-XII (із змінами).
- 9 Закон України «Про охорону культурної спадщини»;
- 10 Закон України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення»;
- 11 Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»;
- 12 Кодекс України про надра від 27.07.1994 №132/94-ВР (із змінами);
- 13 Водний кодекс України від 06.06.1995 №213/95-ВР (із змінами);
- 14 Земельний кодекс України від 25.10.2001 №2768-III (із змінами);
- 15 Кодекс Цивільного захисту України;
- 16 Податковий кодекс України;
- 17 Постанова Кабінету Міністрів України «Положення про державну систему моніторингу довкілля» від 30.03.1998 №391 (із змінами 2017р.);
- 18 Постанова Кабінету Міністрів України «Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» від 13.12.2017 №989;
- 19 Постанова Кабінету Міністрів України «Критерії визначення планової діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критерії визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» від 13.12.2017 №1010;
- 20 Постанова Кабінету Міністрів України «Порядок передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» від 13.12.2017 №1026;
- 21 Постанова КМУ від 03.08.1998 р. №1218 Про затвердження Порядку розроблення,

затвердження і перегляду лімітів на утворення та розміщення відходів;

22 Постанова КМУ від 30.03.1998 р. № 391 «Про твердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»;

23 Наказ Міністерства охорони здоров'я України «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» від 19.06.1996 №173 (із змінами) ;

24 Наказ №148 від 20.06.2008 «Про затвердження Правил охорони праці для працівників кар'єроуправління».

25 Наказ Міністерства охорони здоров'я України «Про порядок проведення медичних оглядів працівників певних категорій» від 21.05.2007 № 246;

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

27 Державний класифікатор України. Класифікатор відходів ДК 005-96 від 29.02.1996 №89;

28 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія ;

29 ДБН В.1.4-2.01-97 Радіаційний контроль будівельних матеріалів та об'єктів будівництва.;

30 ДБН В.1.4-1.01-97 «Регламентовані радіаційні параметри. Допустимі рівні»;

31 ДСП-173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» ;

32 ДСН 3.3.6.037-99«Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;

33 ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною» ;

34 ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвержені Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04 серпня 1986 р. ;

35 «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». Донецк: ОАО «УкрНТЭК», отдел НТИ;


36 «Гранично-допустимі концентрації (ГДК) і орієнтовно-безпечних рівнів впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин атмосферного повітря населених місць» Мінекобезпеки України, Київ, 1998 р;

37 МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризиків для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184;

38 РД 52.04.52-85 «Методичні вказівки. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах»;

- 39 Екологічний паспорт міста Києва 2022 р.;
- 40 Доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2021 році.

## Список виконавців

Виконавець	Кваліфікація	Підпис
Лазаренко Оксана Андріївна	Диплом магістра М23№011007 Національний університет харчових технологій Освітня програма: Екологія та охорона навколишнього середовища Спеціальність: Екологія; Інженер з природокористування	

## **Додатки**



**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: **Макаренко Ірина Миколаївна** від **05.10.2022** за кодом **228501147838** станом на **05.10.2022 11:45:56** відповідно до наступних критеріїв пошуку:

**Код ЄДРПОУ юридичної особи:** 39641883

**До документу внести:**

Відомості про 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

Мета діяльності громадського формування

Перелік засновників (учасників) юридичної особи

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника, якщо засновник – юридична особа, або інформація про відсутність кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника

Місцезнаходження юридичної особи

Види діяльності

Назви органів управління юридичної особи

Відомості про керівника юридичної особи, а також про інших осіб, які можуть вчиняти дії від імені юридичної особи, у тому числі підписувати договори, тощо

Відомості про членів керівних органів

Розмір статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) та розмір частки кожного із засновників (учасників)

Вид установчого документа

Дані про розпорядчий акт, на підставі якого створено юридичну особу (крім місцевих рад та їхніх виконавчих комітетів)

Відомості про установчий документ, на підставі якого діє громадське формування, - у разі створення юридичної особи на підставі установчого документа іншого громадського формування

Інформація для здійснення зв'язку з юридичною особою

Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі

Дані про відокремлені підрозділи юридичної особи

Дата легалізації (реєстрації) та реєстраційний номер у паперовому Реєстрі політичних партій, Реєстрі об'єднань громадян, Реєстрі творчих спілок - для громадських формувань, легалізованих (зареєстрованих) до набрання чинності Законом України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань»

Дані про перебування юридичної особи у процесі припинення, у тому числі дані про рішення щодо припинення юридичної особи, відомості про комісію з припинення (ліквідатора, ліквідаційну комісію тощо) та про строк, визначений засновниками (учасниками) юридичної особи, судом або органом, що прийняв рішення про припинення юридичної особи, для заявлення кредиторами своїх вимог

Дані про скасування рішення засновників (учасників) або уповноваженого ними органу щодо припинення юридичної особи

Дані про перебування юридичної особи у процесі провадження у справі про банкрутство, санації, у тому числі відомості про розпорядника майна, керуючого санацією

Дані про юридичних осіб, правонаступником яких є зареєстрована юридична особа

Дані про юридичних осіб - правонаступників

Відомості про заборону діяльності громадського формування

Місце зберігання реєстраційної справи в паперовій формі

Дані про надання відомостей з Єдиного державного реєстру

Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром та інформаційними системами державних органів

Відомості про смерть засновника (учасника) юридичної особи, визнання його безвісно відсутнім чи оголошення померлим, відомості про смерть керівника юридичної особи та особи, яка може вчиняти дії від імені юридичної особи

Дані про символіку

Дані про хронологію реєстраційних дій

надається інформація з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (ЄДР) у кількості 1 записів:

## **Запис 1**

### ***Найменування юридичної особи та скорочене у разі його наявності:***

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГРАНД-ПЕТРОЛ", ТОВ ""ГРАНД-ПЕТРОЛ"

### ***Ідентифікаційний код юридичної особи:***

39641883

### ***Актуальний стан на фактичну дату та час формування:***

зареєстровано

### ***Організаційно-правова форма юридичної особи:***

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

### ***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

### ***Місцезнаходження юридичної особи:***

Україна, 04073, місто Київ, ПРОСПЕКТ СТЕПАНА БАНДЕРИ, будинок 22

### ***Види економічної діяльності:***

47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний)

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

47.25 Роздрібна торгівля напоями в спеціалізованих магазинах

47.26 Роздрібна торгівля тютюновими виробами в спеціалізованих магазинах

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

### ***Назви органів управління юридичної особи:***

Вищий: Загальні Збори Учасників

Виконавчий: Дирекція

Інший: Наглядова Рада

### ***Перелік засновників (учасників) юридичної особи:***

Васадзе Таріел Шакрович, Країна громадянства: Україна,  
Місцезнаходження: Україна, 01024, місто Київ, вул.Шовковична, будинок  
16-Б, квартира 48, Розмір частки засновника (учасника): 550050,00

***Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі відомості про юридичних осіб, через яких здійснюється опосередкований вплив на юридичну особу:***

Васадзе Таріел Шакрович, Україна, Україна, 01024, місто Київ,  
вул.Шовковична, будинок 16-Б, квартира 48.  
Тип бенефіціарного володіння: Прямий вирішальний вплив  
Відсоток частки статутного капіталу або відсоток права голосу: 100

***Керівник юридичної особи, а також відомості про інших осіб, які можуть вчиняти дії від імені юридичної особи, у тому числі підписувати договори, тощо:***

СИНЯВСЬКИЙ КИРИЛО ЄВГЕНОВИЧ, 01.11.2017 - керівник

Євтушенко Надія Петрівна (Повноваження: Вчиняти дії від імені  
юридичної особи, у тому числі підписувати договори тощо) - представник

***Розмір статутного (складеного) капіталу (пайового фонду):***

550050,00 грн.

***Вид установчого документа:***

Статут

***Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:***

Дата запису: 16.02.2015 Номер запису: 10691020000033697

***Дані про відокремлені підрозділи юридичної особи:***

Відомості відсутні

***Дані про перебування юридичної особи у процесі припинення, у тому числі дані про рішення щодо припинення юридичної особи:***

Відомості відсутні

***Відомості про комісію з припинення:***

Відомості відсутні

***Відомості про строк, визначений засновниками (учасниками) юридичної особи, судом або органом, що прийняв рішення про припинення юридичної особи, для заявлення кредитором своїх вимог:***

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, у тому числі відомості про розпорядника майна, керуючого санацією:***

Відомості відсутні

***Дані про юридичних осіб, правонаступником яких є зареєстрована юридична особа:***

Відомості відсутні

***Дані про юридичних осіб- правонаступників:***

Відомості відсутні

***Місце зберігання реєстраційної справи в паперовій формі:***

Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

***Дані про надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:***

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 08.10.2020 13:46:04, 25730902, Ждан, Іван, Володимирович

Копії документів юридичної особи (портал - запит держ.органів), 08.10.2020 13:48:09, 25730928, Ждан, Іван, Володимирович

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 19.05.2021 10:08:28, 27087414, Ждан, Іван, Володимирович

Копії документів юридичної особи (портал - запит держ.органів), 19.05.2021 10:12:41, 27087480, Ждан, Іван, Володимирович

Витяг про юридичну особу (портал), 20.08.2021 11:57:15, 27676283, Кравченко, Наталія, Петрівна

Витяг про юридичну особу (портал - запит держ.органів), 23.02.2022 08:58:23, 29168828, Чудновська, Світлана, Юріївна

***Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними системами державних органів:***

17.02.2015, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880

17.02.2015, 265415020754, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ДПІ В ОБОЛОНСЬКОМУ РАЙОНІ (ОБОЛОНСЬКИЙ РАЙОН М.КИЄВА), 44116011, (дані про взяття на облік як платника податків)

17.02.2015, 10000000348181, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ДПІ В ОБОЛОНСЬКОМУ РАЙОНІ (ОБОЛОНСЬКИЙ РАЙОН М.КИЄВА), 44116011, 5, (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

***Дані про хронологію реєстраційних дій:***

Державна реєстрація створення юридичної особи, 16.02.2015 10:40:26, 10691020000033697, Сергієнко І.І., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 17.03.2015 09:42:54, 10691070001033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою. Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Сергієнко І.І., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 03.06.2015 14:20:53, 10691060002033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Гринчак В.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Внесення інформації щодо відсутності юридичної особи за вказаною адресою, 08.06.2015 16:06:07, 10691430003033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Чеснокова А.О., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 10.06.2015 12:49:18, 10691060004033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Овчіннікова І.А., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 15.06.2015 14:55:47, 10691050005033697, Зміна місцезнаходження юридичної особи (у разі зазначення його в установчих документах)., Сергієнко І.І., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Актуалізація реєстраційної дії, 04.12.2015 09:08:44, 10693330010033697, Зміна місцезнаходження юридичної особи (у разі зазначення його в установчих документах)., Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Підтвердження відомостей про юридичну особу, 01.07.2015 12:41:15, 10691060006033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Овчіннікова І.А., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Актуалізація реєстраційної дії, 04.12.2015 09:08:53, 10693330011033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 03.08.2015 12:26:26, 10691070007033697, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Вертай Л.М., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Актуалізація реєстраційної дії, 04.12.2015 09:09:01, 10693330012033697, Зміна видів економічної діяльності юридичної особи. Зміни видів діяльності., Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 08.09.2015 10:17:00, 10691070008033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Гладун А.А., Шевченківська районна в місті Києві державна адміністрація

Актуалізація реєстраційної дії, 04.12.2015 09:09:11, 10693330013033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою., Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Скасування реєстраційної дії за судовим рішенням, 03.12.2015 17:00:30, 10699990009033697, Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація, Підстава: судове рішення, Атрибути судового рішення: Судове рішення від 10.11.2015 № 826/19046/15 ОКРУЖНИЙ АДМІНІСТРАТИВНИЙ СУД МІСТА КИЄВА

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 22.09.2016 21:07:11, 10691050014033697, Зміна місцезнаходження юридичної особи (у разі зазначення його в установчих документах). Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Лінцова В.Ю., Комунальне підприємство "Солом'янка-Сервіс"

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 23.09.2016 15:40:07, 10691070015033697, Зміна інформації для здійснення зв'язку з юридичною особою. Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Лінцова В.Ю., Комунальне підприємство "Солом'янка-Сервіс"

Виправлення помилок, 23.09.2016 17:56:07, 10697770016033697, Лінцова В.Ю., Комунальне підприємство "Солом'янка-Сервіс"

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 04.11.2016 09:45:16, 10691070017033697, Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Максименко М.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 21.08.2017 09:53:22, 10691070018033697, Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Проскурня Т.О., Приватний нотаріус Проскурня Т.О.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 05.11.2018 12:13:06, 10691070019033697, Зміна керівника або відомостей про керівника юридичної особи., Кравченко Н.П., Приватний нотаріус Кравченко Н.П.

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи, 06.09.2019 15:28:29, 10691050020033697, Інші зміни. Зміна складу або інформації про засновників. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Ніколаєва Т.В., Оболонська районна в місті Києві державна адміністрація

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 26.08.2020 10:19:45, 1000691070021033697, Зміна кінцевого бенефіціарного власника (контролера) або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника (контролера). Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 29.09.2020 19:20:56, 1000691070022033697, Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 30.09.2020 16:30:28, 1000691070023033697, Зміна розміру статутного (складеного) капіталу (пайового фонду) юридичної особи. Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 11.11.2020 11:31:12, 1000691070024033697, Зміна кінцевого бенефіціарного власника (контролера) або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника (контролера). 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., Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Виправлення помилок, 11.11.2020 11:51:11, 1000697770025033697, Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 08.09.2021 17:25:42, 1000691070026033697, Зміна кінцевого бенефіціарного власника (контролера) або зміна відомостей про кінцевого бенефіціарного власника (контролера)., Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу, 09.09.2021 17:36:40, Зміна складу засновників (учасників) або зміна відомостей про засновників (учасників) юридичної особи., Інше, Бакай А.І., Приватний нотаріус Бакай А.І.

**Інформація для здійснення зв'язку:**

+38 (067) -416-11-11

**Дата та час формування витягу:**

05.10.2022 11:48:24

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 та зареєстрованих до 01.07.2004 та не включених до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань отримується в органі виконавчої влади, в якому проводилась державна реєстрація.

**Приватний нотаріус Бакай А.І.**

**Бакай А.І.**



Додаток Б

## ДОГОВІР оренди земельної ділянки

Місто Київ, двадцять шостого грудня дві тисячі вісімнадцятого 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**, зареєстрованого 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» від 21 травня 1997 року № 280/97-ВР – з однієї сторони,

та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**, код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 39641883, місцезнаходження: м. Київ, пр-т Степана Бандери, 22, – далі у тексті – **«Орендар»**, в особі Директора **Синявського Кирила Євгеновича**, зареєстрованого за адресою: м. Київ, вул. Щорса, буд. 7/9, кв. 7, який діє на підставі Статуту, – з другої сторони, уклали договір оренди земельної ділянки (далі у тексті – Договір) про нижченаведене:

### 1. Предмет Договору

1.1. Орендодавець, на підставі рішення Київської міської ради від 06.06.2018 № 895/4959 передає, а Орендар приймає в оренду (строкове платне користування) земельну ділянку (далі – об'єкт оренди або Земельна ділянка), визначену цим Договором, для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування.

Земельна ділянка, яка є об'єктом оренди, належить до земель комунальної власності територіальної громади міста Києва в особі Київської міської ради, що підтверджується інформацією з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно (номер запису про право власності 29628023 від 22.12.2018, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 1730691180000).

### 2. Об'єкт оренди

2.1. Об'єктом оренди відповідно до відомостей Державного земельного кадастру, рішення Київської міської ради від 06.06.2018 № 895/4959 та цього Договору є Земельна ділянка з наступними характеристиками:

- кадастровий номер – 8000000000:90:168:0007;
- місце розташування – перетин просп. Миколи Бажана та Харківського шосе у Дарницькому районі м. Києва;
- цільове призначення – 03.07 для будівництва та обслуговування будівель торгівлі;
- категорія земель – землі житлової та громадської забудови;
- вид використання – для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування;
- розмір (площа) - 0,7480 (нуль цілих сім тисяч чотириста вісімдесят десятитисячних) га.

2.2. Відповідно до витягу з технічної документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві від 31.10.2018 № 5987/86-18 нормативна грошова оцінка Земельної ділянки на дату укладення Договору становить 20 610 910 (двадцять мільйонів шістсот десять тисяч дев'яносто дев'ять коп.) грн 34 коп.



ННК 404197

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

2.3. Земельна ділянка, яка передається в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.

### **3. Строк дії Договору**

3.1. Договір укладено на 25 (двадцять п'ять) років.

### **4. Орендна плата**

4.1. Визначена цим Договором орендна плата за Земельну ділянку становить платіж, який Орендар самостійно розраховує та вносить Орендодавцеві за користування Земельною ділянкою у грошовій формі.

4.2. Річна орендна плата за Земельну ділянку встановлюється у розмірі 8 (восьми) відсотків від її нормативної грошової оцінки.

У разі передачі в оренду будівель, споруд, що розташовані на Земельній ділянці, розмір річної орендної плати збільшується в 1,2 рази.

Обчислення розміру орендної плати за Земельну ділянку здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством.

Згідно з розрахунком розміру орендної плати за Земельну ділянку від 06.11.2018 № Ю-45793 (за формою, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 13.12.2006 № 1724) річна орендна плата за Земельну ділянку становить 1 648 872 (один мільйон шістьсот сорок вісім тисяч вісімсот сімдесят дві) грн 83 коп на рік.

4.3. У випадку, якщо протягом п'яти місяців з моменту набрання чинності рішенням Київської міської ради, зазначеним у п.п. 1.1. цього Договору, Орендарем не вчинено необхідних та достатніх дій, спрямованих на укладення цього Договору згідно з чинним законодавством, то розмір річної орендної плати (зазначений у п.п. 4.2. Договору) на період, аналогічний терміну прострочення укладання договору оренди землі, встановлюється у подвійному розмірі, але не більше дванадцяти відсотків від нормативної грошової оцінки Земельної ділянки.

4.4. Після закінчення періоду, за який сплачується орендна плата у подвійному розмірі, орендна плата розраховується та сплачується відповідно до п.п. 4.2. Договору.

4.5. 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. 4.6 даного Договору.

4.6. Розмір орендної плати переглядається у разі зміни умов господарювання, передбачених Договором, зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, погіршення стану орендованої Земельної ділянки 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.

4.7. Зміна нормативної грошової оцінки Земельної ділянки та її індексація проводиться без внесення змін та доповнень до цього Договору у порядку та у випадках, передбачених законодавством України.

4.8. 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 33219812026003, код 18010600 у ГУ ДКСУ у м. Києві, код банку 899998. Одержувач: УДКСУ у Дарницькому р-ні м. Києва, код ЄДРПОУ 38021179. Питання сплати податку на додану вартість та інших податкових платежів, що пов'язані з виконанням Договору, вирішуються Орендарем в установленому законодавством України порядку.



4.9. 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.

4.10. 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.

4.11. Контроль за виконанням умов договору та виявлення порушень здійснюється Департаментом земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), в межах компетенції, визначеної рішенням Київської міської ради від 25 вересня 2003 року № 16/890 „Про Порядок здійснення самоврядного контролю за використанням і охороною земель у м. Києві”.

4.12. У випадку викупу даної Земельної ділянки Орендарем, Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату до моменту державної реєстрації права власності на дану Земельну ділянку.

4.13. У випадку відчуження об'єкта нерухомого майна, що належало Орендарю та розташоване на Земельній ділянці, Орендар зобов'язаний забезпечити сплату орендної плати до моменту державної реєстрації в установленому законодавством порядку переходу або припинення права оренди даної Земельної ділянки.

4.14. Контроль за правильністю обчислення і справляння орендної плати, нарахування пені та штрафу за несвочасну сплату орендної плати та її стягнення здійснює контролюючий орган, визначений податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки.

#### **5. Умови використання Земельної ділянки**

5.1. Умови збереження стану об'єкта оренди:

На Земельній ділянці не дозволяється діяльність, не пов'язана з цільовим призначенням Земельної ділянки. Зміна цільового призначення Земельної ділянки можлива лише в разі прийняття Київською міською радою рішення про затвердження проекту землеустрою щодо відведення Земельної ділянки у зв'язку зі зміною цільового призначення Земельної ділянки та внесення відповідних змін до Договору. Роботи по розробці проекту землеустрою щодо відведення сплачує Орендар.

#### **6. Умови і строки передачі Земельної ділянки в оренду**

6.1. Сторони підтверджують, що Земельна ділянка, яка є об'єктом за цим Договором, передається в оренду у придатному для її використання стані та вважається переданою Орендодавцем Орендареві з моменту державної реєстрації права оренди.

6.2. Право на оренду Земельної ділянки виникає з моменту державної реєстрації цього права.

#### **7. Умови повернення Земельної ділянки**

7.1. Після припинення дії договору Орендар повертає Орендодавцеві Земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду.

Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої Земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному сторонами. Якщо сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

У разі погіршення якості ґрунтового покриву та інших корисних властивостей орендованої Земельної ділянки або приведення її у непридатний для використання за цільовим призначенням стан збитки, що підлягають відшкодуванню, визначаються відповідно до Порядку відшкодування та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам,



ННК 404140

затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19.04.1993 № 284 та розпорядження виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 30.04.2008 № 608.

## **8. Права та обов'язки Сторін**

8.1. Орендодавець має право вимагати від Орендаря:

- використання Земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з цим Договором;
- своєчасного внесення орендної плати;
- дострокового розірвання цього Договору;
- відшкодування понесених збитків, в тому числі неoderжаних доходів, відповідно до чинного законодавства у разі розірвання цього Договору.

8.2. Орендодавець зобов'язаний:

- не вчиняти дій, які б перешкоджали Орендарю користуватися Земельною ділянкою;
- передати в користування Земельну ділянку 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;
- за письмовою згодою Орендодавця зводити в установленому законодавством порядку жили, виробничі, культурно-побутові та інші будівлі і споруди;
- 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 поновлення Договору;
- переважне право на придбання у власність Земельної ділянки у разі її продажу.

8.4. Орендар зобов'язаний:

- приступати до використання Земельної ділянки в строк, встановлений цим Договором, після державної реєстрації права оренди даної Земельної ділянки;
- використовувати Земельну ділянку відповідно до її цільового призначення;
- своєчасно вносити орендну плату;
- у випадку зміни нормативної грошової оцінки Земельної ділянки у десятиденний термін замовити в установленому порядку витяг з технічної документації (довідку) про нову нормативну грошову оцінку Земельної ділянки. Після одержання цього витягу (довідки) передати його (її) до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки, копію витягу з технічної документації, засвідчену 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 Земельній ділянці і належать Орендарю, протягом десяти днів з моменту вчинення відповідного правочину, а також забезпечити сплату орендної плати до моменту державної реєстрації в установленому законодавством порядку переходу або припинення права оренди даної Земельної ділянки;
- забезпечити вільний доступ до Земельної ділянки представнику контролюючих органів;
- повернути Земельну ділянку 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 Земельної ділянки про сплату орендної плати;



- питання відшкодування відновної вартості зелених насаджень або укладання охоронного договору на зелені насадження вирішувати у відповідності до рішення Київської міської ради від 27.10.2011 № 384/6600;
  - дотримуватися правил благоустрою міста Києва, що затверджені рішенням Київської міської ради від 25.12.2008 № 1051/1051;
  - забезпечити вільний доступ для прокладання нових, ремонту та експлуатації існуючих інженерних мереж і споруд, що знаходяться в межах Земельної ділянки;
  - у разі необхідності проведення реконструкції чи нового будівництва, питання оформлення дозвільної, проектно-кошторисної документації вирішувати в порядку, визначеному чинним законодавством України;
  - питання майнових відносин вирішувати в установленому порядку;
  - питання пайової участі та укладення з Департаментом економіки та інвестицій виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) договору про пайову участь вирішувати в порядку та випадках, встановлених законодавством;
  - у п'ятиденний строк після державної реєстрації права оренди Земельної ділянки надати копію цього Договору до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки.
- 8.5. Право на оренду Земельної ділянки 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'єкта оренди чи його частини

9.1. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе Орендар.

## 10. Страхування об'єкта оренди

10.1. Сторони домовилися про те, що Орендар має право застрахувати об'єкт 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 Земельної ділянки для суспільних потреб та примусового відчуження Земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законодавством України;
- поєднання в одній особі власника Земельної ділянки та Орендаря;
- ліквідації юридичної особи – Орендаря;
- набуття права власності на об'єкти нерухомості, що розташовані на орендованій іншою особою Земельній ділянці. В даному випадку в договорі про відчуження об'єктів нерухомості, що розташовані на Земельній ділянці, що є об'єктом цього Договору, визначається суб'єкт (Орендар за цим Договором або новий власник об'єктів нерухомості), який сплачує орендну плату відповідно до розмірів, встановлених цим Договором, та несе відповідальність за зобов'язаннями, передбаченими цим Договором для Орендаря, до



HNK 404141

моменту державної реєстрації відповідного права на дану Земельну ділянку на нового власника нерухомості.

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 Земельної ділянки 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 Земельної ділянки способами, які суперечать екологічним вимогам, не за цільовим призначенням, систематичної (більше трьох місяців) несплати орендної плати, здійснення без згоди Орендодавця відчуження права користування Земельною ділянкою 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. Поновлення Договору:

- Після закінчення строку, на який було укладено цей Договір, Орендар, за умови належного виконання своїх обов'язків, має переважне право перед іншими особами на поновлення Договору. У цьому разі Орендар повинен не пізніше, ніж за 3 (три) місяці до закінчення строку дії Договору повідомити письмово Орендодавця про намір продовжити його дію та сплачувати орендну плату за період від дня закінчення дії цього Договору до дня поновлення його дії у порядку та у розмірах, встановлених цим Договором.

- Якщо Орендар продовжує використовувати Земельну ділянку після закінчення строку Договору та не подав до Орендодавця листа-повідомлення про його поновлення у строк, встановлений цим Договором, але не пізніше ніж за місяць до закінчення строку цього Договору, розмір річної орендної плати (зазначений у п. 4 Договору) встановлюється у подвійному розмірі, але не більше дванадцяти відсотків від нормативної грошової оцінки Земельної ділянки, яку Орендар самостійно розраховує та вносить Орендодавцеві у грошовій формі у порядку, встановленому п. 4 цього Договору, та інформує про це контролюючий орган, визначений податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки.

- У разі поновлення 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 Земельну ділянку на умовах, визначених цим Договором. У разі невиконання Орендарем обов'язку щодо умов повернення Орендодавцеві Земельної ділянки Орендар зобов'язаний відшкодувати Орендодавцеві завдані збитки.

11.9. Перехід права власності на орендовану Земельну ділянку до третьої особи, реорганізація юридичної особи – Орендаря 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 Земельної ділянки**

13.1. Орендар має право передати Земельну ділянку або її частину у суборенду в порядку, встановленому чинним законодавством України.

13.2. Умови договору суборенди Земельної ділянки повинні обмежуватися умовами даного Договору і не суперечити йому.

**14. Прикінцеві положення**

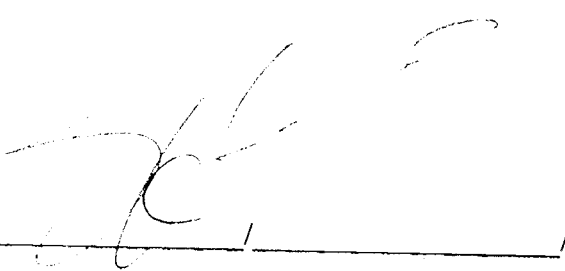
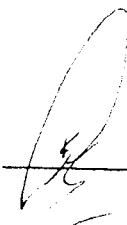
14.1. Договір набуває чинності з моменту його нотаріального посвідчення.

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 нотаріуса.

14.4. Сторонам нотаріусом роз'яснено зміст ст. 125 Земельного кодексу України.

**ПІДПИСИ СТОРІН**

<p><b>ОРЕНДОДАВЕЦЬ</b> Київський міський голова</p> 	<p><b>ОРЕНДАР</b> Директор</p>  <p>Київський КЕ</p>
---	--

Місто Ку-



ННК 404142

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення

в. Україна, двадцять шостого грудня дві тисячі вісімнадцятого року.

Цей договір посвідчено мною, **Кравченко Н.П.**, приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу.

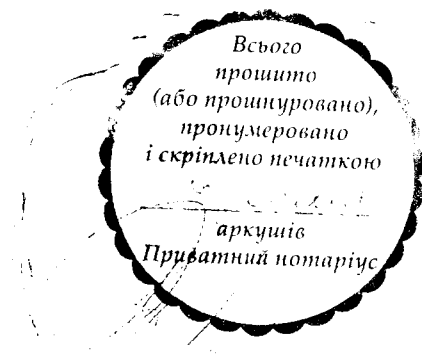
Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та дієздатність **Київської міської ради, ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**, та повноваження їх представників і належність Київській міській раді земельної ділянки, яка передається в оренду, перевірено.

Зареєстровано в реєстрі за № \_\_\_\_\_

Стягнуто плати за домовленістю.

Приватний нотаріус \_\_\_\_\_



## ВИТЯГ

### з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

Індексний номер витягу: 151057058  
Дата, час формування: 26.12.2018 12:20:00  
Витяг сформовано: Приватний нотаріус Кравченко Н.П., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ  
Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 31971374, дата і час реєстрації заяви: 26.12.2018 11:25:26, заявник: Синявський Кирило Євгенович (уповноважена особа)

#### Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 1730691180000  
Об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка  
Кадастровий номер: 8000000000:90:168:0007  
Опис об'єкта: Площа (га): 0.748, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 09.01.2001, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Київське міське управління земельних ресурсів  
Цільове призначення: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, вид використання: для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування  
Адреса: м.Київ  
Додаткові відомості: місце розташування: м. Київ, Дарницький р-н, перетин просп. Миколи Бажана та Харківського шосе

#### Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

##### Номер запису про інше речове право: 29649163

Дата, час державної реєстрації: 26.12.2018 11:25:26  
Державний реєстратор: приватний нотаріус Кравченко Наталя Петрівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ  
Підстава виникнення іншого речового права: Договір оренди земельної ділянки, серія та номер: 413, виданий 26.12.2018, видавник: Кравченко Н.П., приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу  
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 44825589 від 26.12.2018 11:36:41, приватний нотаріус Кравченко Наталя Петрівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ  
Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки  
Зміст, характеристика іншого речового права: Строк дії: 26.12.2043, з правом передачі в піднайм (суборенду), додаткові відомості: Річна орендна плата встановлюється в розмірі зазначеному в п. 4.2. договору оренди  
Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГРАНД-ПЕТРОЛ", код СДРПОУ: 39641883, країна реєстрації:



Україна

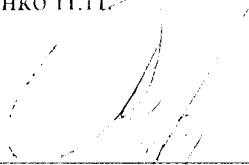
Орендодавець: Територіальна громада міста Києва в особі Київської міської ради, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна

Об'єкт іншого речового права:

земельна ділянка площею 0,7480 га, місце розташування: м. Київ, перетин просп. Миколи Бажана та Харківського шосе у Дарницькому районі

Витяг сформував:

Кравченко Н.П.



Підпис:

---

МП





ДСНС України



**ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ  
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО  
(ЦГО)**

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, факс: (044) 525-94-58, тел.: 525-69-69  
http://www.cgo-sreznnevskyi.kyiv.ua код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

17 04.2023 № 991-001- 657 /991-143/ 06-111 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Директору ТОВ «НП «ЕКСПЕРТНИЙ  
ЦЕНТР »  
Свгенію ГАРКАВЦЮ

Про метеорологічні характеристики

Відповідно до Вашого замовлення надаються кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) за даними метеостанції Київ, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 26,6 °С.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,2 °С.
3. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5%, становить 5-6 м/с.
4. Середньорічна швидкість вітру складає 2,5 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямів вітру:

Напрямок вітру (%)							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
14,1	9,6	6,8	11,5	15,6	10,2	17,4	14,8

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.

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.

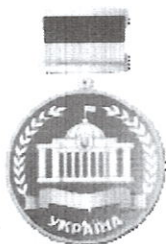
Інформація надана для розробки Звіту з оцінки впливу на довкілля проммайданчика ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ», де передбачена реконструкція АЗС зі встановлення газового модуля, що знаходиться за адресою: проспект Миколи Бажана, 19, Дарницький район, м. Київ.

Директор

Андрій КУЦІЙ



ДСНС України



**ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ  
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО  
(ЦГО)**

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, факс: (044) 525-94-58, тел.: 525-69-69  
http://www.cgo-sreznevskyi.kyiv.ua код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

17 04.2023 № 991-001- 657 /991-143/06-111. На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Директору ТОВ «НП «ЕКСПЕРТНИЙ  
ЦЕНТР »  
Євгенію ГАРКАВЦЮ

Про фонові концентрації  
м. Київ

Організація, що запитує фон – ТОВ «НП «ЕКСПЕРТНИЙ ЦЕНТР ».

Підприємство, для якого встановлюється фон – розробка Звіту з оцінки впливу на довкілля промайданчика ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ», де передбачена реконструкція АЗС зі встановлення газового модуля, що знаходиться за адресою: проспект Миколи Бажана, 19, Дарницький район, м. Київ.

Значення фонових концентрацій приведені по місту.

Номер поста	Координати		Концентрації в мг/м <sup>3</sup>				
			Швидкість вітру в м/с				
			0-2	Більше 3 м/с			
			Напрямок (румби)				
широта	довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний	
<b>оксид вуглецю</b>							
по місту		2,16658	1,93280	2,00769	2,14462	2,09682	
<b>діоксид азоту</b>							
по місту		0,19476	0,22901	0,25634	0,24747	0,22088	
<b>діоксид сірки</b>							
по місту		0,10466	0,11417	0,12935	0,12802	0,12707	
<b>завислі речовини (пил)</b>							
по місту		0,13825	0,14428	0,13699	0,13842	0,16788	

Директор



Андрій КУЦІЙ



## **Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035  
Адреса для листування (окрім документів дозвільного характеру)  
(044) 206-31-15 ел. пошта: info@mepr.gov.ua

---

### **Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми сформовано відповідно до статті 10 Закону України “Про доступ до публічної інформації”**

на запит 09.05.2023



# Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

---

## Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГРАНД-ПЕТРОЛ"

---

## Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

---

Населений пункт

м.Київ

---

## Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

діюче

---

**Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:**

<b>Найменування речовин</b>	<b>Концентрація</b>
	<b>Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)</b>
Сажа	0.0600000
Ксилол	0.0800000
Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000



УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

**УПРАВЛІННЯ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Турівська, 28, м. Київ, 04080, приймальня (044) 366-64-10, (044) 366-64-11, e-mail: [ecology@kvivcity.gov.ua](mailto:ecology@kvivcity.gov.ua)  
Контактний центр міста (044) 15 51 Код ЄДРПОУ 41819431

*12.04.2023 - ОА 1825*

ТОВ «НП «Експертний центр»  
вул. Василя Липківського, 45, м. Київ,  
03035  
[v.mostova.ecolog@gmail.com](mailto:v.mostova.ecolog@gmail.com)

Управлінням екології та природних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) (далі – Управління) в межах компетенції, розглянуто лист ТОВ «НП «Експертний центр» від 11.04.2023 № 11.04/23-46 стосовно надання інформації про наявність об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, земель зарезервованих до наступного заповідання, територій та об'єктів екомережі та наявності рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення види рослин, в межах земельної ділянки на проспекті Миколи Бажана, 19 Дарницького району м. Києва, та в межах наданих повноважень, повідомляє.

До Управління наразі не надходила інформація, документи та інші матеріали що підтверджують або спростовують:

- належність вказаної земельної ділянки, що зазначена в ситуаційній схемі об'єкта планованої діяльності М 1:40000 до листа ТОВ «НП «Експертний центр» від 11.04.2023 № 11.04/23-46 до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, до інших територій та об'єктів екомережі, цінних територій та об'єктів зарезервованих для заповідання, а також територій, щодо яких подано клопотання про їх включення до об'єктів екомережі;

- наявність в межах території, що зазначена в ситуаційній схемі об'єкта планованої діяльності М 1:40000 до листа ТОВ «НП «Експертний центр» від 11.04.2023 № 11.04/23-46, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин.

Заступник начальника Управління-  
начальник відділу розвитку природно-  
заповідного фонду, парків та рекреації

Юрій БАХМАТ



**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ  
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 206-31-00, (044) 206-31-15,  
факс: (044) 206-31-07, E-mail: info@merf.gov.ua, ідентифікаційний код 43672853

На № \_\_\_\_\_

**ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**

04073, місто Київ, проспект Степана Бандери,  
будинок 22

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України повідомляє,  
що:

відповідно до Повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 202341310586 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо реконструкції автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва, розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного Повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України не надходили.

**Заступник Міністра**



**Олена КРАМАРЕНКО**

Інна Теличко, (044) 206 31 40



UB  
Міндовкілля  
№25/5-21/7808-23 від 19.05.2023  
КЕП: Крамаренко О. В. 19.05.2023 10:19  
26B2648ADD3032E1040000009AA43400B50DA900  
Сертифікат дійсний з 21.09.2022 00:00 до 20.09.2024 23:59



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

02.05.23 № 066-1605  
на № 066/1272 від 12.04.2023

ТОВ «НП «Експертний Центр»  
вул. Василя Липківського, буд.45,  
м. Київ, 03035  
v.mostova.ecolog@gmail.com

Департамент охорони культурної спадщини виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) опрацював лист ТОВ «НП «Експертний Центр» від 11.04.2023 № 11.04/23-45 стосовно надання інформації про наявність режимоутворюючих об'єктів культурної спадщини та обмежень у використанні земельної ділянки за адресою: просп. Миколи Бажана, 19 у Дарницькому 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 по просп. Миколи Бажана, 19 розташована поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурного заповідника місцевого значення, їх зон охорони.

Будівлі та споруди за вказаною адресою 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<sup>2</sup> 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.

В.о. директора

Ірина ЧЕРНЕНКО

# ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

КВІТЕНЬ 14, 2023 | № 16 (126)

## Мінагрополітики та Corteva Agriscience об'єднують зусилля для розвитку жіночого фермерства та зміцнення громад

Міністерство аграрної політики та продовольства України та міжнародна сільськогосподарська компанія Corteva Agriscience вже четвертий рік поспіль співпрацюють в рамках освітньо-грантової програми для жінок-фермерок TalentA, спрямовуючи свої зусилля на розвиток жіночого фермерства та зміцнення сільських громад під час війни.

Триває реєстрація для участі в освітньо-грантовій програмі розвитку та підтримки талановитих сільських жінок-фермерок «TalentA-2023».

«TalentA-2023» є міжнародною освітньо-грантовою програмою, яку Corteva Agriscience щороку реалізує в Україні, сприяючи покращенню продовольчої безпеки суспільства через розширення можливостей з освіти та доступу до фінансів для жінок, які проживають у сільській місцевості та зайняті у сільському господарстві. Протягом всього періоду існування програми в Україні Мінагрополітики є її інституційним партнером.

Програма передбачає проведення навчального онлайн-хабу та грантового конкурсу мікропроектів. Переможниці програми розділять грантовий фонд у понад 1 мільйон гривень, якій Corteva Agriscience виділяє для зростання власного бізнесу фермерок та соціальної підтримки їх громад.

«Розвиток жіночого фермерства зараз є надзвичайно важливим, оскільки саме на жінок протягом війни лягає забезпечення дієздатності економічного фронту. А ефективний розвиток бізнесу

неможливий без актуальних знань та фінансової підтримки, яку під час війни та економічної кризи фермерам складно залучити. Тому ми радо підтримуємо програму TalentA, яку ініціювала та фінансує Corteva Agriscience, яка є прикладом відповідального глобального бізнесу, бо одразу вийшла з ринку росії та всебічно підтримує українців, демонструючи повагу до цінності людського життя», – зазначив перший заступник Міністра аграрної політики та продовольства України Тарас Висоцький.

Реєстрація на участь в «TalentA-2023» розпочалася 8 березня та триватиме до 30 травня. Учасницями можуть стати жінки, які відповідають встановленим критеріям відбору: вік від 18 років; проживання в населеному пункті з населенням до 10 000 осіб або робота на сільськогосподарському підприємстві, яке зареєстроване в такому населеному пункті та працює не менше року.

Навчальний план програми має на меті допомогти жінкам, які задіяні в сільськогосподарському виробництві, зробити їх бізнес життєздатним попри повномасштабну війну, забезпечити його зростання та створити нові проекти, які сприяють досягненню цілей сталого розвитку й спрямовані на задоволення актуальних потреб територіальних громад.

Участь у програмі TalentA є безкоштовною. Після закінчення програми навчання учасниці можуть взяти участь в конкурсі грантів на розвиток бізнесу та підтримку громад. Оголошення переможниць відбудеться в жовтні з нагоди Всесвітнього дня сільських жінок.

TalentA – міжнародна інноваційна освітньо-грантова програма для роз-

витку та підтримки талановитих сільських жінок-фермерок і покращення продовольчої безпеки їхніх громад.

*GEOnews*

## Енергетичні відомства України та США разом з ініціативою Net Zero World готують програму співпраці щодо безвуглецевості та сталості енергосектору України

Обговорення проекту програми відбулося за участі заступника міністра енергетики України Ярослава Демченкова, заступника Міністра енергетики США з міжнародних справ Ендрю Лайта, представників національних лабораторій Міненерго США, USAID, Мінінфраструктури та Міндовкілля України. Програма передбачатиме також співпрацю у розвитку систем передачі електроенергії та будівництва в Україні малих модульних реакторів.

«Україна прагне до ширшого використання вуглецево-нейтральних джерел енергії. Саме тому ми маємо намір поступово відмовитися від вугілля у виробництві електроенергії, а також зменшувати споживання природного газу, покладаючись лише на власний видобуток та виробництво біогазу», - сказав Ярослав Демченков.

Україна має величезний потенціал стати енергетичним хабом Європи.

«З нашою енергосистемою, інтегрованою в ENTSO-E, та розширеними енергетичними коридорами, з наявною в Україні "зеленою" та низьковуглецевою генерацією, розгалуженими газовими та електричними мережами та сховищами, ми впевнені, що така перспектива є реальною», - наголосив Ярослав Демченков.

*GEOnews*

### Щотижнева всеукраїнська газета «ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ» пропонує

розміщення оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»

#### Вартість розміщення:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля - 5 800 грн  
Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 000 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 800 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

за тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: sphpro2020@gmail.com

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

**ПОВІДОМЛЕННЯ  
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці  
впливу на довкілля  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або  
прізвище, ім'я та по батькові  
код ЄДРПОУ 39641883

фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер  
паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання  
відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової  
картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному  
контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність  
та оцінку її впливу на довкілля.

**1. Інформація про суб'єкта господарювання**

Юридична адреса: 04073, місто Київ,  
проспект Степана Бандери, будинок 22; тел.:  
067 416 1111; e-mail: i.makarenko@grand-petrol.com.ua  
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності  
фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний  
номер телефону)

**2. Планована діяльність, її характеристика,  
технічні альтернативи\***

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

**Технічна альтернатива 1**

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ).

**Технічна альтернатива 2**

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням модулю газового резервуару 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ).

\*Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

**3. Місце провадження планованої діяльності,  
територіальні альтернативи**

**Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.**

Планована діяльність здійснюється на існуючій АЗС за адресою: проспект Миколи Бажана, 19, Дарницький район, м. Київ. Територія планованої діяльності, розміщується на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:90:168:0007. Загальна площа земельної ділянки складає – 0,7480 га, цільове призначення земельної ділянки - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, за видом використання - для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування.

**Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.**

Територіальна альтернатива не розглядалась, здійснення планованої діяльності передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, що перебуває у фактичному користуванні із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

**4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності**

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенням робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплатою податків в місцеві бюджети. Вжиті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

**5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**

На території існуючої АЗС зберігання нафтопродуктів здійснюється в підземних резервуарах загальним об'ємом 200 м<sup>3</sup> – для бензину і дизпалива.

Передбачений АГЗП розрахований на 100 заправок на добу скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) – пропан-бутан.

Впровадження планованої діяльності передбачене в межах існуючого майданчика на площі забудови 0,001105 га.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів СВГ.

Обсяг резервуару СВГ складає 9,9 м<sup>3</sup>. Корисний (робочий) об'єм – 8,41 м<sup>3</sup>. Розташування з металеву рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, однією паливо-роздавальною колонкою, об'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: елек-

тропостачання – в межах існуючої дозволеної приєднаної потужності; водопостачання та водовідведення – існуючі, реконструкція об'єкту не торкається даних мереж (водопостачання – міська мережа, водовідведення здійснюється в міську мережу господарсько-побутової каналізації). Очищення дощових вод здійснюється в існуючих очисних спорудах з подальшим відведенням в міську дощову каналізацію. Опалення та нагрів води на АЗС здійснюється за допомогою котла на дизельному пальному, для якого розміщено підземний резервуар на 10 м<sup>3</sup>.

Термін експлуатації резервуарів 30 років.

Режим роботи автозаправної станції – цілодобовий.

## **6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами**

### **Щодо технічної альтернативи 1**

Дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів:

- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

- по утворенню відходів: мінімізація утворення, облік та утилізація згідно чинного законодавства України;

- по ґрунту, поверхневих та підземних водах: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин, відсутність інтенсивного прямого впливу, виключення забруднення поверхневих вод;

- по акустичному впливу: в межах допустимих рівнів шумового навантаження;

- дотримання правил пожежної безпеки.

### **Щодо технічної альтернативи 2**

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

### **Щодо територіальної альтернативи 1**

Цільове використання земельної ділянки. Виконання вимог відповідно містобудівних умов та обмежень. Дотримання меж санітарно-захисної зони С33 та стану шумового режиму згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (наказ МОЗ України від 19.06.1996 р. за №173), а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

### **Щодо територіальної альтернативи 2**

Територіальна альтернатива не розглядалась.

## **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка та захист території за альтернативами**

### **Щодо технічної альтернативи 1**

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків та влаштування під'їзних доріг і шляхів до об'єкту будівництва. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи.

### **Щодо технічної альтернативи 2**

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

### **Щодо територіальної альтернативи 1**

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

### **Щодо територіальної альтернативи 2**

Територіальна альтернатива не розглядається.

## **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля**

### **Щодо технічної альтернативи 1**

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності (під час проведення робіт з реконструкції та експлуатації) на довкілля розглядатимуться для наступних компонентів:

- *клімат і мікроклімат*: формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів не передбачається, вплив відсутній.

- *повітряне середовище*: вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць.

- *водне середовище*: скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, вплив в межах норм.

- *геологічне середовище*: під час проведення будівельних робіт в межах нормативних вимог.

- *земельні ресурси*: порушення верхнього шару ґрунту під час проведення будівельних робіт в межах нормативних вимог. В процесі експлуатації АЗС можливе забруднення ґрунту в результаті проливу нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій, а також відходами при будівництві та експлуатації.

Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей. Вплив на земельні ресурси очікується допустимий.

- *рослинний та тваринний світ*: вплив на рослинний та тваринний світ очікується в межах нормативних вимог.

- *природно-заповідний фонд*: вплив не передбачається. Об'єкти природно-заповідного фонду та курортної зони в районі розміщення планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності – відсутні.

- *культурна спадщина*: в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури, вплив не передбачається.

- *техногенне середовище*: вплив на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища під час реконструкції та експлуатації АЗС в межах нормативних вимог.

- *довкілля, здоров'я та умови проживання населення*: вплив прогнозується у межах доступних нормативних значень. Передбачені технологічні рішення, методи керування та застосовані заходи забезпечують дотримання норм діючого природоохоронного та санітарного законодавства. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються. З позитивних впливів – можливість поліпшення сервісу автомобілістів на дорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя.

### **Щодо технічної альтернативи 2**

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

### **Щодо територіальної альтернативи 1**

Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

### **Щодо територіальної альтернативи 2**

Територіальна альтернатива не розглядається.

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно з:

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

- **пунктом 14 частини 2 статті 3** (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))**

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

**11. Планований обсяг досліджень і рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, приймається у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

**12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості**

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транс-

скордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з

оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

#### 14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде:

##### Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України  
“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається

##### Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

**15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до**

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита

Василя Липківського, 35, тел/факс (044) 206-31-40;

(044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.gov.ua. Контактна

особа: заступник директора департаменту – начальник

відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів  
– Грицак Олена Анатоліївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

#### **Реструктуризація кредитів дозволить аграріям вижити та відновити свою діяльність**

Проблемні питання кредитування аграріїв та можливості реструктуризації боргів обговорили під час наради керівники Міністерства аграрної політики та продовольства України, Національного банку України, представники банків, аграрних асоціацій та фермерських господарств.

Зокрема йшлося про кредитну заборгованість представників агросектору, які перебувають на деюкованих чи тимчасово окупованих територіях, зазнали втрат через військові дії і не мають можливості виплачувати заборгованість банкам. Йшлося також й про випадки накладення банками штрафних санкцій, вилучення заставного майна та судових позовів.

Перший заступник Міністра аграрної політики та продовольства Тарас Висоцький закликав представників банків підтримати аграріїв в непростий час війни, розглянувши можливість реструктуризації боргів, скасування нарахування відсотків, штрафних санкцій та стягнення кредитів з отримувачів чи поручителів.

«Ми закликаємо розглянути можливі варіанти реструктуризації кредитів, «канікули» для представників агросектору на деюкованих чи тимчасово окупованих територіях для того, щоб ці підприємства могли вижити та відновитися після звільнення територій. На щастя, аграрний сектор навіть в таких складних умовах демонструє стійкість і має перспективу розвитку. Якщо банки

заберуть майно в аграріїв, то після звільнення територій ми отримаємо чисте поле і буде дуже складно відновитися», – зазначив Тарас Висоцький.

Банки підтвердили готовність йти назустріч сільгоспвиробникам. Керівники установ запевнили, що дотримуються попередніх рекомендацій НБУ щодо гнучкого кредитування та готові індивідуально розглянути кожну кредитну історію.

*GEOnews*

#### **Міненерго планує подальші кроки для розвитку галузі відновлюваних газів**

Під головуванням заступниці міністра енергетики України Юлії Підкоморної відбулася нарада щодо подальших кроків з реалізації Меморандуму про стратегічне партнерство України та Європейського Союзу у сфері біометану, водню та інших синтетичних (відновлюваних) газів.

Участь у заході також взяли представники Міністерства закордонних справ, Міністерства аграрної політики та продовольства, компаній ПЕК та галузевих асоціацій (Українська воднева рада, Українська воднева асоціація).

Юлія Підкоморна наголосила на важливості подальшої співпраці у сфері відновлюваних газів та реалізації положень Меморандуму.

«Наступним важливим кроком має стати проведення форуму, де учасники зможуть презентувати проекти у сфері відновлюваних газів, сформулювати коло інноваційних та інвестиційних інтересів з боку європейських

партнерів. Запрошуємо усіх стейкхолдерів галузі до надання пропозицій для їх розгляду в рамках планованого бізнес-форуму», – наголосила заступниця міністра.

*GEOnews*

#### **Україна та Польща розроблять нові правила транзиту сільськогосподарських культур**

Таких домовленостей досягнуто під час зустрічі Міністра аграрної політики та продовольства України Миколи Сольського та новопризначеного глави міністерства сільського господарства і розвитку села Республіки Польща Роберта Телуса.

«Ситуація складна для українського фермера, але, очевидно, і для польського. Всі ми розуміємо, хто в цьому винний, але вирішувати це питання нам. Можливість транзиту через територію Польщі до інших країн-членів Європейського Союзу та третіх країн збережена, порядок транзиту буде спрощений для усунення простою транспорту і черг на пунктах пропуску.

Але в той же час українська сторона утримується від експорту в Польщу чотирьох культур: пшениці, кукурудзи, соняшника і рапсу до нового сезону», – наголосив Міністр аграрної політики та продовольства України Микола Сольський.

Поки будуть розроблятися нові правила експортерам рекомендовано розглянути можливість перенаправити відповідні вантажі через інші країни.

*GEOnews*

## «ВЕЛИКОДНІЙ» РЕКОРД: У ЛЬВОВІ З ПАСОК ВИКЛАЛИ ТРИЗУБ



“ПАСКИ НЕСКОРЕНИХ” ВИПКАЛИСЬ ЗА СТАРОВИННИМ КАРПАТСЬКИМ РЕЦЕПТОМ

стр. 19

### GreenNews

ПЕРШІ КУБОМЕТРИ  
БИОМЕТАНУ ПІШЛИ В  
ГАЗОТРАНСПОРТНУ  
СИСТЕМУ УКРАЇНИ

стр. 7

### GreenNews

УКРГІДРОМЕТЦЕНТР  
ПОПЕРЕДЖАЄ ПРО  
ЗАТОПЛЕННЯ ДЕЯКИХ  
РЕГІОНІВ УКРАЇНИ

стр. 8

### GreenNews

ВР ЗВІЛЬНИЛА АГРАРІЇВ  
ВІД СПЛАТИ ПОДАТКІВ  
НА ЗАБРУДНЕНІ ТА  
ОКУПОВАНІ ЗЕМЛІ

стр. 9

### GreenNews

В УКРАЇНІ КАРАТИМУТЬ  
ЗА ПОРУШЕННЯ ЩОДО  
РЕЄСТРАЦІЇ ВИКИДІВ

стр. 16

### GreenNews

ЯПОНІЯ ПЕРЕДАЛА  
ТЕХНІКУ ДЛЯ  
ОБЛАШТУВАННЯ  
МАЙДАНЧИКА З  
УПРАВЛІННЯ ВІДХОДАМИ

стр. 17



GreenPost – інформаційно-аналітичне видання,  
метою якого є популяризація й розвиток еко-  
культури, законодавчих та функціональних  
норм екології України

#ECO LIFE STYLE  
це актуально!

## ПОВІДОМЛЕННЯ

### ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ, ЯКА ПІДЛЯГАЄ ОЦІНЦІ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»,

код ЄДРПОУ 39641883

(повне найменування юридичної особи, код згідно ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду зазначаються паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий фізичної особи – підприємця)

### ІНФОРМУЄ ПРО НАМІР ПРОВАДИТИ ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ ТА ОЦІНКУ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля ланованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

#### 1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса: 04073, місто Київ, проспект Степана Бандери, будинок 22; тел.: 067 416 1111; e-mail: i.makarenko@grand-petrol.com.ua

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

#### 2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\*

*Планована діяльність, її характеристика.*

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

*Технічна альтернатива 1*

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з прийнятною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ).

*Технічна альтернатива 2*

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням модулю газового резервуару 9,9 м<sup>3</sup>, з прийнятною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ)

#### 3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності:

*Територіальна альтернатива 1.*

Планована діяльність здійснюється на існуючій АЗС за адресою: проспект Миколи Бажана, 19, Дарницький район, м. Київ. Територія планованої діяльності, розміщується на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:90:168:0007. Загальна площа земельної ділянки складає – 0,7480 га, цільове призначення земельної ділянки - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, за видом використання - для експлуатації та обслуговування автозаправної станції з об'єктами сервісного обслуговування.

Місце провадження планованої діяльності:

*Територіальна альтернатива 2.*

Територіальна альтернатива не розглядалась, здійснення планованої діяльності передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, що перебуває у фактичному користуванні із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

#### 4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенням робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплатою податків в місцеві бюджети. Вжиті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

#### 5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

На території існуючої АЗС зберігання нафтопродуктів здійснюється в підземних резервуарах загальним об'ємом 200 м<sup>3</sup> – для бензину і дизпально.

Передбачений АГЗП розрахований на 100 заправок на добу скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) – пропан-бутан.

Впровадження планованої діяльності передбачене в межах існуючого майданчика на площі забудови 0,001105 га.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів СВГ.

Обсяг резервуару СВГ складає 9,9 м<sup>3</sup>. Корисний (робочий) об'єм – 8,41 м<sup>3</sup>. Розташування з металеву рамою насосно-арматурного блоку

(НАБ), насосною установкою, однією паливо-роздавальною колонкою, обов'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: електропостачання – в межах існуючої дозволеної приєднаної потужності; водопостачання та водовідведення – існуючі, реконструкція об'єкту не торкається даних мереж (водопостачання – міська мережа, водовідведення здійснюється в міську мережу господарсько-побутової каналізації). Очищення дощових вод здійснюється в існуючих очисних спорудах з подальшим відведенням в міську дощову каналізацію. Опалення та нагрів води на АЗС здійснюється за допомогою котла на дизельному пальному, для якого розміщено підземний резервуар на 10 м<sup>3</sup>.

Термін експлуатації резервуарів 30 років.

Режим роботи автозаправної станції – цілодобовий.

#### 6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

*Щодо технічної альтернативи 1*

Дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів:

– по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

– по утворенню відходів: мінімізація утворення, облік та утилізація згідно чинного законодавства України;

– по ґрунту, поверхневих та підземних водах: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин, відсутність інтенсивного прямого впливу, виключення забруднення поверхневих вод;

– по акустичному впливу: в межах допустимих рівнів шумового навантаження;

– дотримання правил пожежної безпеки.

*Щодо технічної альтернативи 2*

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

*Щодо територіальної альтернативи 1*

Цільове використання земельної ділянки. Виконання вимог відповідно містобудівних умов та обмежень. Дотримання меж санітарно-захисної зони СЗЗ та стану шумового режиму згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (наказ МОЗ України від 19.06.1996 р. за №173), а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

*Щодо територіальної альтернативи 2*

Територіальна альтернатива не розглядалась.

#### 7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

*Щодо технічної альтернативи 1*

Інженерна підготовка території включає планування майданчиків та влаштування під'їзних доріг і шляхів до об'єкту будівництва. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи.

*Щодо технічної альтернативи 2*

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

*Щодо територіальної альтернативи 1*

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

*Щодо територіальної альтернативи 2*

Територіальна альтернатива не розглядається.

#### 8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

*Щодо технічної альтернативи 1*

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності (під час проведення робіт з реконструкції та експлуатації) на довкілля

розглядатимуться для наступних компонентів:

– клімат і мікроклімат: формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів не передбачається, вплив відсутній.

– повітряне середовище: вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць.

– водне середовище: скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, вплив в межах норм.

– геологічне середовище: під час проведення будівельних робіт в межах нормативних вимог.

– земельні ресурси: порушення верхнього шару ґрунту під час проведення будівельних робіт в межах нормативних вимог. В процесі експлуатації АЗС можливе забруднення ґрунту в результаті проливу нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій, а також відходами при будівництві та експлуатації.

Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей. Вплив на земельні ресурси очікується допустимий.

– рослинний та тваринний світ: вплив на рослинний та тваринний світ очікується в межах нормативних вимог.

– природно-заповідний фонд: вплив не передбачається. Об'єкти природно-заповідного фонду та курортної зони в районі розміщення планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності – відсутні.

– культурна спадщина: в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури, вплив не передбачається.

– техногенне середовище: вплив на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища під час реконструкції та експлуатації АЗС в межах нормативних вимог.

– довкілля, здоров'я та умови проживання населення: вплив прогнозується у межах доступних нормативних значень. Передбачені технологічні рішення, методи керування та застосовані заходи забезпечують дотримання норм діючого природоохоронного та санітарного законодавства. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються. З позитивних впливів – можливість поліпшення сервісу автомобілістів на дорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя.

*Щодо технічної альтернативи 2*

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

*Щодо територіальної альтернативи 1*

Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

*Щодо територіальної альтернативи 2*

Територіальна альтернатива не розглядається.

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**

Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно з:

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

– пунктом 14 частини 2 статті 3 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішеннями про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))**

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

**11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, приймається у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

**12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості**

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на

довкілля - це процедура, що передбачає:

– підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

– проведення громадського обговорення планованої діяльності;

– аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

– надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

– врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Заборається розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

**14. Рішення про провадження планованої діяльності**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде:

Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

**15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до**

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел/факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)



Головна → Оголошення → 13 квітня 2023

## ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

[←](#) [Перейти до списку](#)

[Версія для друку](#)



Просто зручно в друкуванні.

### БУТИ ПОРЯД — ПРОСТО

Поряд — це порядок, це порядок, це порядок.

Так, але по порядку, доки не створимо дієвий, ефективний.

# ТОВ "Магістральбудпроект 1"



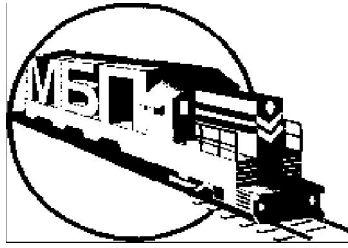
01133, Україна, м. Київ, бульвар Лесі Українки, буд.34, офіс 52/1, під'їзд 2,  
e-mail: kosta1344@gmail.com, IBAN UA 06 300346 0000026008094000201 в ПАТ  
"АЛЬФА-БАНК", МФО 300346 ЄДРПОУ 43320001,  
Індивідуальний п/номер 433200026557

***Будівництво будівлі сервісного обслуговування  
водіїв та пасажирів на території існуючої  
автозправної станції за адресою: просп. Миколи  
Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.***

## ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ

**за результатами інженерно-геологічних вишукувань.**

# ТОВ "Магістральбудпроект 1"



01133, Україна, м. Київ, бульвар Лесі Українки, буд.34, офіс 52/1, під'їзд 2,  
e-mail: kosta1344@gmail.com, IBAN UA 06 300346 0000026008094000201 в ПАТ  
"АЛЬФА-БАНК", МФО 300346 ЄДРПОУ 43320001,  
Індивідуальний п/номер 433200026557

***Будівництво будівлі сервісного обслуговування  
водіїв та пасажирів на території існуючої  
автозаправної станції за адресою: просп. Миколи  
Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.***

## ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ

за результатами інженерно-геологічних вишукувань.

Пояснювальна записка. Текстові додатки.  
Графічні додатки.

159/06-21-ІГ-ТЗ

Директор ТОВ "Магістральбудпроект 1"

Дуганець І.І.

Головний інженер проекту

Мазяр О.А.

Київ  
2021

ІНВЕСТИЦІОННИЙ			
	Зам. інв №		
	Підпис і дата		
	Інв. № ор.		

### ЗМІСТ

Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця.....	4
Свідоцтво .....	5
<i>Пояснювальна записка</i>	
Вступ .....	7
I. Фізико – географічні умови .....	8
II. Геологічна будова ділянки вишукувань.....	10
III. Інженерно-геологічні умови ділянки вишукувань .....	12
IV. Прогноз зміни інженерно-геологічних умов.....	14
Висновки та рекомендації .....	15
<i>Текстові додатки</i>	
Таблиця 1. Таблиця лабораторних досліджень ґрунтів.....	18
<i>Графічні додатки</i>	
Рис. 1 Схеми розташування виробок.....	20
Рис. 2 Таблиця нормативних та фізико-механічних характеристик ґрунтів, умовні позначення до розрізів, висновки.....	21
Рис. 3-5 Інженерно-геологічні розрізи за лініями I-I – III-III, умовні позначення до розрізів .....	22
Список використаної літератури.....	25

ІНЖЕНЕР:


Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв №

Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата

159/06-21-ІГ-3М

# Інженерно-геологічні

## вишукування для МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ будівництва будівлі

Серія AP

№ 004138

### сервісного КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаних із створенням об'єкта архітектури обслуговування водіїв

Виданий про те, що Дуганець Костянтин Іванович  
працює за професією інженер-проектувальник (у відповідності з кваліфікаційним  
вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну  
спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник  
Кваліфікаційний сертифікат визначено рішенням спеціалізованої територіально-обласної  
комісії (далі - Комісія) від 12.10.2012 № 26-III  
(рішенням від 10.02.2012 № 23 за підписом президією  
Комісії 12.10.2012 № 26-III).

Зареєстрований у реєстрі агентованих осіб 15.10 2012 року  
за № 250

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання  
яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-геологічне вишукування на території існуючої  
території існуючої  
автотранспортної  
станції за адресою:

просп. Миколи  
Бажана, 19 у

Дата видачі 12.10 2012 року

Дарницькому районі  
м. Києва.



**Інженерно-геологічні**

**вишукування для**

**будівництва будівлі**

Всеукраїнська громадська організація  
«Гільдія інженерів та фахівців у будівництві»  
Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Центр підвищення кваліфікації «Профпроект»

**сервісного**

**обслуговування водіїв**

**та пасажирів на**

Інженер-проектувальник

**території існуючої**

Дуганець Костянтин Іванович  
( кваліфікаційний сертифікат серія АР № 004138 )

**автозаправної**

з 14.02.2018 по 16.02.2018  
відповідно до ст. 17 Закону України «Про архітектурну діяльність»

**станції за адресою:**

підвищив(ла) кваліфікацію за напрямом  
інженерно-будівельне проектування у частині виконання

**просп. Миколи**

**Бажана, 19 у**

Директор ТОВ «ЦПК «Профпроект» О.Ф. Хабенський

**Дарницькому районі**

Виконавчий директор ВУГіП Д.М. Коломієць

Дата видачі 16.02.2018

м. Київ

**м. Києва.**

## Пояснювальна записка

ПІДСУМОВИ:


Зам. інв №	
Підпис і дата	

159/06-21-ІГ-ПЗ									
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата				
Інв. № ор.	Пояснювальна записка				Стадія	Аркуш	Аркушів		
					РП	1	11		
Розробив					Мазяр О.	06.2021	"Магістральбудпроект 1" м. Київ		
Перевірив					Дуганець І.	06.2021			
Норм. контр.	Дуганець К.	06.2021							



## І. ФІЗИКО-ГЕОГРАФІЧНІ УМОВИ

Клімат району вишукувань помірно-континентальний з відносно м'якою зимою та спекотним літом. В його формуванні визначну роль відіграють повітряні маси, що надходять з Атлантики, Арктичного басейну, або формуються над континентальним простором Євразії.

За даними багатолітніх спостережень Київської гідрометеостанції середня температура найбільш холодного місяця січня становить  $-5,9^{\circ}\text{C}$ , самого теплого місяця липня  $+19,8^{\circ}\text{C}$ .

Абсолютний мінімум температури зафіксований в січні  $-39^{\circ}\text{C}$ , абсолютний максимум в липні  $+39^{\circ}\text{C}$ . Стійкий перехід температури повітря через  $0^{\circ}\text{C}$  спостерігається восени 20 листопада, навесні - 20 березня.

Середня тривалість безморозного періоду становить 159-180 днів.

Сніговий покрив утворюється кожного року. Середня тривалість періоду зі стійким сніговим покривом з 22 грудня по 14 березня. Висота снігового покриву коливається від 10 см (в грудні) до 74 см (в лютому).

Середня глибина промерзання ґрунту взимку - 70 см, найбільша -145 см, найменша - 20 см. Середня дата повного відтавання ґрунту -26 березня.

Середньорічна кількість атмосферних опадів - 620 мм.

Взимку переважають вітри західного напрямку, а влітку - північного. Середньорічна швидкість вітру в місті дорівнює 2,7 м/сек, найбільша відмічається в лютому - 4,3 м/сек, а найменша - в серпні 1,6 м/сек. Найбільша кількість днів з сильними вітрами припадає на лютий-березень, найменша - на вересень.

Кількість днів в році: з ожеледдю - 17; з туманом - 46; хуртовиною - 26; поземкою - 5 днів.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія", територія, що розглядається відноситься до І-го кліматичного району.

За загальним геоморфологічним районуванням України, територія

Інв. № ор.						Зам. інв №	
							Підпис і дата
Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата		
159/06-21-ІГ-ПЗ						198	
						3	

району вишукувань розташована на стику трьох областей: Придніпровської височини, Поліської та Придніпровської низини. Границі між ними в рельєфі відбиті неоднаково. Так, Придніпровська височина та Придніпровська низина відокремлюються крутим правим берегом р. Дніпро. Границя між Поліською низиною та Придніпровською височиною не завжди чітко орографічно виявлена і в більшості випадків проводиться по північній межі розповсюдження лесів, тобто певною мірою умовно.

Інв. № ор.	Підпис і дата					Зам. інв №
Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата	
159/06-21-ІГ-ПЗ						Аркуш
199						4

## II. ГЕОЛОГІЧНА БУДОВА ДІЛЯНКИ ВИШУКУВАНЬ

Територія м. Києва та його околиць знаходиться в тектонічно складній зоні переходу від Українського Кристалічного щита (УКЩ) – на заході, до Дніпро-Донецької западини (ДДЗ) – на сході.

Північно-східний схил щита, на якому знаходиться м. Київ, почав формуватися на рубежі палеозою та мезозою. В середньо пермський час почалось прогинання цієї частини УКЩ і територія району м. Києва 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 широтного простилання. Найбільш крупними з них є Київський, Ірпінський та Русанівський розломи. Поверхня кристалічного фундаменту нахилена на північний схід, глибина залягання кристалічних порід на західній околиці м. Києва складає 325-350 м. на східній околиці міста досягає 400 м. і більше.

Кристалічні породи фундаменту розбиті густою мережею розривних порушень, серед яких переважають порушення північно-західного та субширотного простягання. Породи кристалічного фундаменту в районі м. Києва перекриті потужною товщею осадових утворень. Відклади палеозою представлені товщею пермських пісків, а товща мезозою – відкладами юрського та крейдового періодів – піщано-глинистими утвореннями значної потужності. Відклади кайнозою на правобережжі Дніпра в районі м. Києва представлені повним розрізом – пісками канівської та бучацької, мергелястими глинами київської, та супісками харківської світ палеогенової системи, а також пісками полтавської світи і «строкатими» та «бурими» глинами неогенової системи.

Місто Київ та його околиці знаходиться в межах стабільної Східно-Європейської платформи, яка визначає загальний сейсмічний спокій району міста та області.

Зам. інв. №	
Підпис і дата	
Інв. № ор.	

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

159/06-21-ІГ-ПЗ

200

Аркуш

5

Згідно з ДБН В.1.1-12:2014 («Карти ЗСР 2004 України», додаток А) нормативна інтенсивність сейсмічних впливів в балах макросейсмічної шкали для району будівництва (м. Київ) за картою ЗСР 2004-С досягає 6-ти балів. За картами ЗСР 2004-А та ЗСР 2004-Б сейсмічність району будівництва та майданчика будівництва не нормується, тобто при розрахунках за цими картами не потрібно враховувати сейсмічні дії.

Ґрунти на майданчику будівництва відносяться до II категорії за сейсмічними властивостями ( $500 < V_s < 800$ ), відповідно таблиці 5.1. ДБН В.1.1-12:2014.

Інв. № ор.	Підпис і дата					Зам. інв №
Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата	
159/06-21-ІГ-ПЗ						Аркуш
						201
						6

## ІІІ. ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНІ УМОВИ ДІЛЯНКИ ВИШУКУВАНЬ

Інженерно-геологічні умови будівельного майданчика відносяться до **I-ї (простої) категорії складності**, згідно ДБН А.2.1-1-2008.

Літологічно інженерно-геологічний розріз ділянки вишукувань представлений пісками та супісками.

**Грунтові води** не зустрінуті.

Відповідно до ДБН В.1.1-25-2009 ділянка відноситься до **непідтоплених**.

Розкрита бурінням і випробувана товща ґрунтів по генетичним ознакам і фізико-механічним властивостям, а також відповідно ДСТУ Б В.2.1-5-96 «Ґрунти. Методи статичної обробки результатів випробувань» розділяється на інженерно-геологічні елементи, опис яких проводиться зверху до низу:

**ІГЕ-1 (e Н)** – Ґрунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трав;

**ІГЕ-2 (t Н)** – Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злежаний;

**ІГЕ-3 (v, d-v Q<sub>III</sub>-Н)** – Пісок пилуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, малого і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %;

**ІГЕ-4 (v, d-v Q<sub>III</sub>-Н)** – Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, малого ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого вмістом до 5 %;

**ІГЕ-5 (v, d-v Q<sub>III</sub>-Н)** – Супісок пилуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення.

**Несприятливі процеси і явища**, що ускладнюють будівництво і експлуатацію будівель, на ділянці відсутні.

Глибина залягання виділених ІГЕ, їх потужність і поширення наведені

Зам. інв. №	
Підпис і дата	
Інв. № ор.	

Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата

159/06-21-ІГ-ПЗ

202

Аркуш

7

на інженерно-геологічних розрізах (див. графічні додатки, інженерно-геологічний паспорт).

Відповідно до ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 **нормативна глибина промерзання ґрунту становить 0,92 м.**

Зам. інв №	
Підпис і дата	
Інв. № ор.	

<i>Зм.</i>	<i>Кільк.</i>	<i>Арк.</i>	<i>№ док.</i>	<i>Підпис</i>	<i>Дата</i>

159/06-21-ІГ-ПЗ

## У.ПРОГНОЗ ЗМІНИ ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНИХ УМОВ

Техногенна діяльність людини може призвести до негативних змін інженерно-геологічних умов.

Проходка будівельних котлованів, порушення природного стоку атмосферних опадів і талих вод за межі ділянки, прокладання водонесучих комунікацій та втрати води з них, забудова значної території, укладка асфальту або інших твердих покриттів на великих площах (зменшення активної площі фільтрації), може спричинити зміни умов міграції вологи в зоні аерації, а саме у верхній частині розрізу. Це призведе до виникнення комплексу періодичних та систематичних факторів, які під час будівництва та експлуатації споруди сприятимуть збільшенню вологості ґрунтів основи, і як наслідок зменшення їх фізико-механічних властивостей, що може викликати нерівномірні осідання будівель та споруд.

Слід зауважити, що під час весняного сніготанення, у випадку різкого танення значних обсягів снігу або після випадання великої кількості опадів за короткий проміжок часу, при катастрофічних паводках в ґрунтах можливе утворення ґрунтових вод типу «верховодка», що може спричинити потрапляння води в підвальні приміщення, ускладнювати проходку котлованів, погіршення фізико-механічних властивостей ґрунтів.

Зам. інв №
Підпис і дата
Інв. № ор.

Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата

159/06-21-ІГ-ПЗ



В.1.1-12:2014.

7. **Несприятливі процеси і явища**, що ускладнюють будівництво і експлуатацію будівель, на ділянці відсутні.
8. Після проведення інженерно-геологічних досліджень рекомендується:
  1. Фундаменти неглибокого закладання з армованого бетону на природній основі із заглибленням нижче глибини сезонного промерзання промерзання ґрунтів.
  2. Необхідно провести комплекс заходів щодо вертикального планування території для відведення поверхневих вод;
  3. Виконати облаштування водостоків;
  4. Не допускати протікання із водонесучих комунікацій для уникнення замочування ґрунтів основи.
  5. В разі облаштування цокольних і підвальних поверхів необхідно провести заходи щодо гідроізоляції для запобігання потрапляння ґрунтових вод типу "верховодка".

Склав: Інженер-геолог

/Мазяр О.А./

Зам. інв №					
	Підпис і дата				
Інв. № ор.					
	159/06-21-ІГ-ПЗ				
Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата
					Аркуш
					11
					206

## Текстові додатки

ПІДСУМОВИ:


Зам. інв №	
Підпис і дата	

						159/06-21-ІГ-ТД		
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

Інв. № ор.	
------------	--

Розробив	Мазяр О.				06.2021	Текстові додатки	Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевірив	Дуганець І.				06.2021		РП	1	2
Норм. контр.	Дуганець К.				06.2021		"Магістраль будпроект 1" м. Київ		

Таблиця лабораторних досліджень ґрунтів

Польовий № зразка	Найменування та № виробки	Глибина відбору зразка, м	ДСТУ Б В.2.1-17:2009				Показник текучості, П, д.о.	ДСТУ Б В.2.1-19:2009								Коефіцієнт фільтрації, м/добу	Найменування ґрунту	ДСТУ Б В.2.1-2:96
			Вологість, W, д.о.	Вологість на межі текучості, WL, д.о.	Вологість на межі розкошування, Wp, д.о.	Число пластичності, I p, д.о.		10-5	5-2	2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,10	0,10-0,05	> 0,05			
1	Св.1	1,2-1,4	0,028							0,2	0,7	69,2	11,6	18,3		Піски пілуваті		
2	Св.1	2,1-2,3	0,035							0,3	17,1	72,4	3,5	6,7	1,1	Піски мілкі		
3	Св.1	3,0-3,2	0,036							0,1	0,8	70,1	9,8	19,2	0,8	Піски пілуваті		
4	Св.1	3,6	0,192	0,23	0,19	0,04	0,05									Супіски пластичні		
5	Св.1	4,3-4,5	0,038							0,1	7,8	65,8	10,1	15,7	1,0	Піски пілуваті		
6	Св.1	5,5-5,7	0,033							0,2	26,6	53,6	4,2	11,3	1,3	Піски мілкі		
7	Св.1	7,3-7,7	0,040							0,2	19,2	71,4	3,1	5,0		Піски мілкі		
8	Св.2	1,1-1,3	0,023							0,3	2,8	69,8	12,5	14,6		Піски пілуваті		
9	Св.2	2,2-2,4	0,031							0,6	18,8	61,8	7,3	11,5		Піски мілкі		
10	Св.2	3,2-3,4	0,131							0,5	3,5	68,1	10,4	17,5	0,7	Піски пілуваті		
11	Св.2	3,8	0,190	0,21	0,18	0,03	0,33									Супіски пластичні		
12	Св.2	4,8-5,0	0,041							0,1	20,6	70,0	4,1	5,2	1,5	Піски мілкі		
13	Св.2	6,6-6,8	0,046							0,1	0,5	61,3	2,8	4,1		Піски мілкі		
14	Св.3	1,4-1,6	0,035							0,1	3,7	22,0	5,4	12,1		Піски мілкі		
15	Св.3	3,1-3,3	0,039							0,3	5,7	65,9	11,3	16,8		Піски пілуваті		
16	Св.3	5,0-5,2	0,045							0,1	0,8	25,1	61,6	9,8	1,2	Піски мілкі		
17	Св.3	7,1-7,3	0,044							0,2	1,3	21,9	69,7	1,8	5,1	Піски мілкі		

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв №

Зм.	Кільк	Арк.	№ док	Підпис	Дата

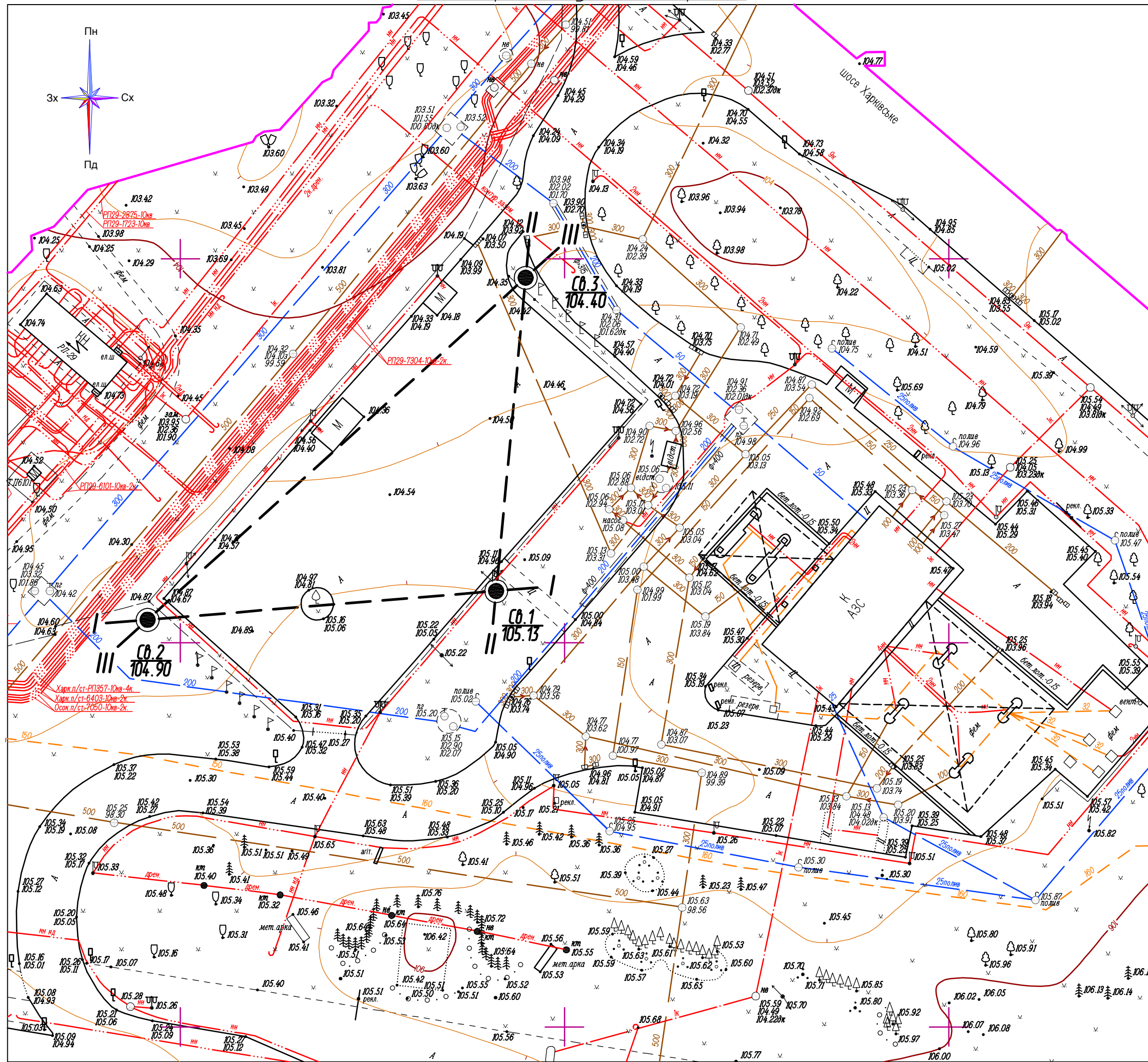
159/06-21-ІГ-ТД

### Графічні додатки

						159/06-21-ІГ-ГД																				
Зм.						Кільк.			Арк.			№ док.			Підпис			Дата								
Інв. № ор.						Розробив			Мазяр О.			06.2021			Графічні додатки			Стадія			Аркуш			Аркушів		
Підпис і дата						Перевірів			Дуганець І.			06.2021						РП			1			6		
Зам. інв №						Норм. контр.			Дуганець К.			06.2021						"Магістраль будпроект 1"			м. Київ					

Підписи:

### Схема розташування виробок



Умовні позначення до схеми:

- $\frac{СВ.1}{105.13}$  Бурова свердловина та її номер  
Абсолютна відмітка устя свердловини, м
- — — — Лінії розрізів

Позашвидко:

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв №

159/06-21-ІГ-ГД		Будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів на території існуючої автозаправної станції за адресою: просп. Миколи Бахана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.	
Інженерно-геологічний паспорт	Аркуш	Аркуш	Аркуш
Схема розташування виробок	РП	2	6
	"Магістральбудпроект 1" М. Київ		
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.
210			
Розробив	Мазяр О.	Дата	06.2021
Перевірив	Дуганець І.	Підпис	06.2021
Норм. контр.	Дуганець К.	Дата	06.2021

## Таблиця нормативних та розрахункових фізико-механічних характеристик ґрунтів

Номер ІГЕ	Вологість, W, д.о.	Число пластичності, Ір, д.о.	Показник текучості, Іл, д.о.	Коефіцієнт пористості, e, д.о.	Коефіцієнт водонасичення, Sr, д.о.	Щільність, г/см <sup>3</sup>			При природній вологості			Модуль деформації при природній вологості, E, МПа	Умовний розрахунковий опір, R <sub>о</sub> , кПа			
						ρ <sub>n</sub>	ρ <sub>II</sub>	ρ <sub>I</sub>	Кут внутрішнього тертя, град.					Питоме зчеплення, С, кПа		
									φ <sub>n</sub>	φ <sub>II</sub>	φ <sub>I</sub>			С <sub>n</sub>	С <sub>II</sub>	С <sub>I</sub>
1,2	Не рекомендується використовувати у якості основи фундаментів															
3	0,049	—	—	0,68	0,19	1,66	1,66	1,62	28,8	28,8	26,2	3,0	3,0	2,0	15,9	250
4	0,039	—	—	0,67	0,16	1,65	1,65	1,61	31,2	31,2	28,4	1,0	1,0	0,7	25,0	300
5	0,191	0,03	0,03	0,80	0,64	1,78	1,78	1,74	21,5	21,5	18,7	12,0	12,0	8,0	11,0	200

### Висновки

1. Рекомендується фундаменти неглибокого закладання з армованого бетону на природній основі із заглибленням нижче глибини сезонного промерзання промерзання ґрунтів.
2. Необхідно провести комплекс заходів щодо вертикального планування території для відведення поверхневих вод.
3. Виконати облаштування водостоків.
4. Не допускати протікання із водонесучих комунікацій для уникнення замочування ґрунтів основи.
5. В разі облаштування цокольних і підвальных поверхів необхідно провести заходи щодо гідроізоляції для запобігання потрапляння ґрунтових вод типу "верховодка".

### Умовні позначення до розрізів:

Коефіцієнт водонасичення та показник текучості ґрунтів

	1	Номер інженерно-геологічного елемента
	2	Місце відбору зразка ґрунту порушеної структури та його номер

підсвічених глинистих  
мало ступеня водонасичення тверді  
середнього ступеня водонасичення (для супісків) м'якопластичні

e Н		Ґрунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трави; e Н, 9 а
t Н		Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злежаний; t Н, 8 в
v, d-v Q <sub>III</sub> -H	①	Пісок пілуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лініями супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %; v, d-v Q <sub>III</sub> -H, 5 а
	②	Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало ступеня водонасичення, з тонкими лініями супіску твердого вмістом до 5 %; v, d-v Q <sub>III</sub> -H, 5 а
	③	Супісок пілуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення; v, d-v Q <sub>III</sub> -H, 8 а

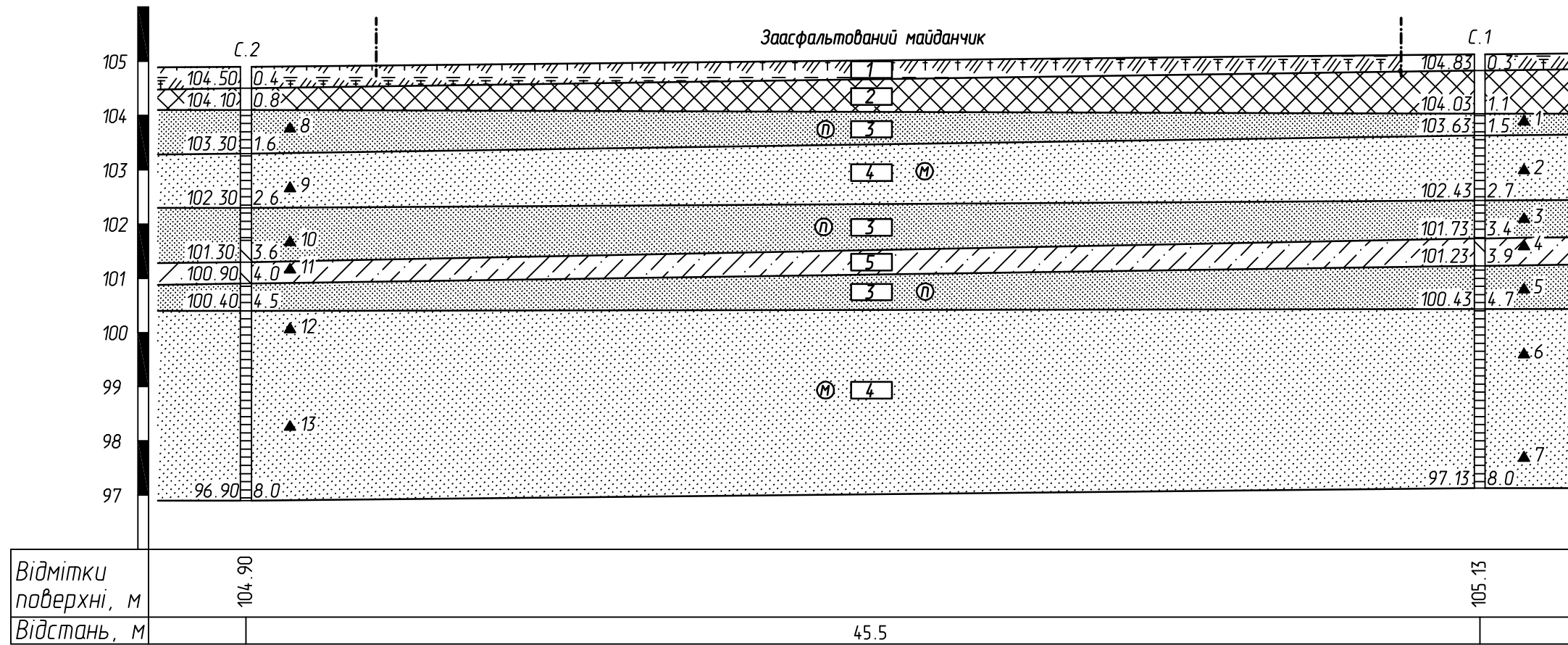
ПРИМІТКА: номери груп ґрунтів за складністю розробки наведені за ДСТУ Б Д.2.4-1:2012 Збірник 1, "Земляні роботи", табл. 1.

Погоджено:				
Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №		

159/06-21-ІГ-ГД					
Будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів на території існуючої автозаправної станції за адресою: просп. Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.					
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата
Інженерно-геологічний паспорт				Стадія	Аркуш
				РП	3
				Аркуші	6
Розробив	Мазяр О.		06.2021	Таблиця нормативних та розрахункових фізико-механічних показників ґрунтів, умовні позначення до розрізів, висновки	
Перевірів	Дуганець І.		06.2021		
Норм. контр.	Дуганець К.		06.2021		
"Магістральбудпроект 1" м. Київ					

# Інженерно-геологічний розріз за лінією I-I

Масштаб: горизонтальний: 1:200  
вертикальний: 1:100



## Умовні позначення до розрізів:

- e H** Грунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трави; e H, 9 а
- t H** Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злежаний; t H, 8 в
- v, d-v Q<sub>ш</sub>-H**
- Пісок пилуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>ш</sub>-H, 5 а
  - Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>ш</sub>-H, 5 а
  - Супісок пилуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення; v, d-v Q<sub>ш</sub>-H, 8 а

Коефіцієнт водонасичення та показник текучості ґрунтів

- піщаних**  
мало ступеня водонасичення  
середнього ступеня водонасичення
- глинистих**  
тверді  
пластичні (для супісків)  
м'якопластичні



Номер інженерно-геологічного елемента  
Місце відбору зразка ґрунту порушеної структури та його номер

ПРИМІТКА: номери груп ґрунтів за складністю розробки наведені за ДСТУ Б Д.2.4-1:2012 Збірник 1, "Земляні роботи", табл. 1.

						159/06-21-ІГ-ГД		
						Будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів на території існуючої автозаправної станції за адресою: просп. Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.		
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	Інженерно-геологічний паспорт		
						Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	4	6
Розробив	Мазяр О.				06.2021	Інженерно-геологічний розріз за лінією I-I умовні позначення до розрізів		
Перевірів	Дуганець І.				06.2021			
Норм. контр.	Дуганець К.				06.2021			
						"Магістральбудпроект 1" м. Київ		

Погоджено:

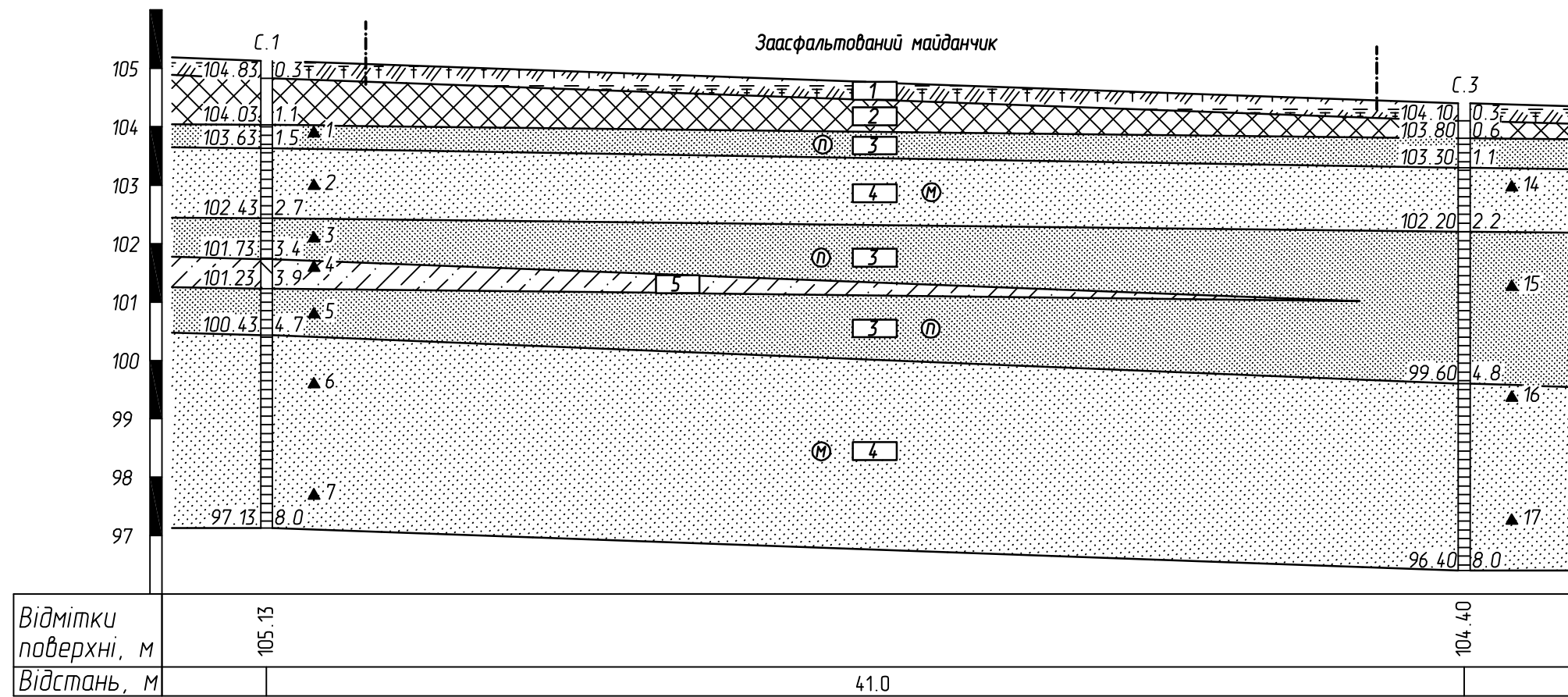
Зам. інв. №

Підпис і дата

інв. № ор.

# Інженерно-геологічний розріз за лінією II-II

Масштаб: горизонтальний: 1:200  
вертикальний: 1:100



## Умовні позначення до розрізів:

- e H** Грунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трави; e H, 9 а
- t H** Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злеганий; t H, 8 в
- v, d-v Q<sub>III</sub>-H** Пісок пилуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лініями супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 5 а
- v, d-v Q<sub>III</sub>-H** Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лініями супіску твердого вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 5 а
- v, d-v Q<sub>III</sub>-H** Супісок пилуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 8 а

ПРИМІТКА: номери груп ґрунтів за складністю розробки наведені за ДСТУ Б Д.2.4-1:2012 Збірник 1, "Земляні роботи", табл. 1.

Коефіцієнт водонасичення та показник текучості ґрунтів

- піщаних**  
мало і середнього ступеня водонасичення
- глинистих**  
тверді  
пластичні (для супісків)  
м'якопластичні



Номер інженерно-геологічного елемента



Місце відбору зразка ґрунту порушеної структури та його номер

159/06-21-ІГ-ГД

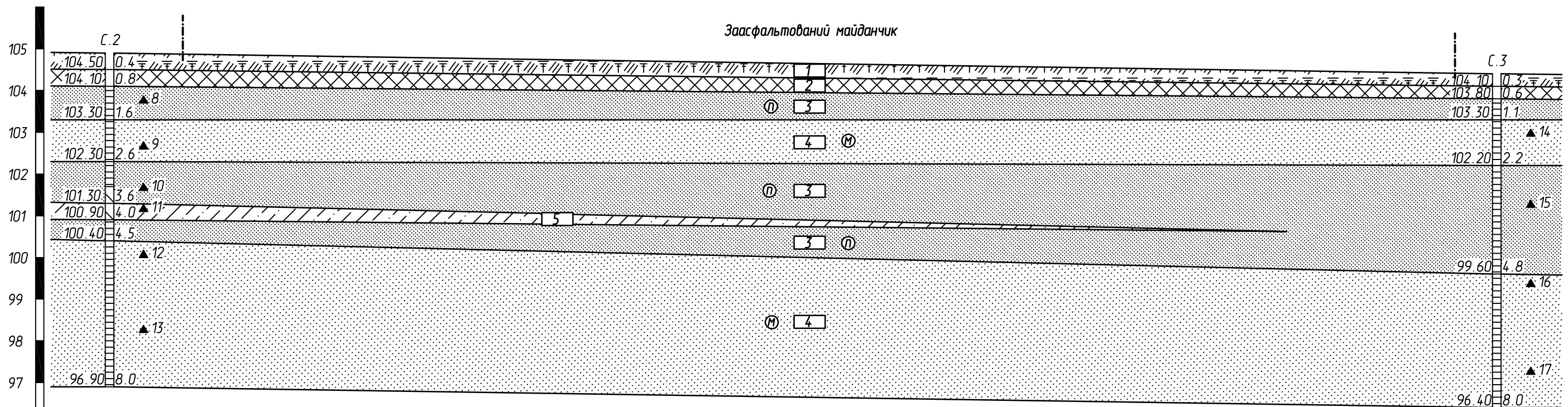
Будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів на території існуючої автозаправної станції за адресою: просп. Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			
						Інженерно-геологічний паспорт		
						РП	5	6
Розробив		Мазяр О.			06.2021	Інженерно-геологічний розріз за лінією II-II умовні позначення до розрізів "Магістральбудпроект 1" м. Київ		
Перевірив		Дуганець І.			06.2021			
Норм. контр.		Дуганець К.			06.2021			

# Інженерно-геологічний розріз за лінією III-III

Масштаб: горизонтальний: 1:200  
вертикальний: 1:100

Заасфальтований майданчик



Відмітки поверхні, м	104.90	104.40
Відстань, м	66.4	

## Умовні позначення до розрізів:

- e H Грунтово-рослинний шар: супісок піщанистий, темно-сірий, гумусований, з корінням трави; e H, 9 а
- t H Насипний ґрунт: супісок піщанистий, сірий, твердий, з будівельним сміттям вмістом до 5 % по об'єму, злежаний; t H, 8 в
- v, d-v Q<sub>III</sub>-H Пісок пилуватий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало і середнього ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого та пластичного вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 5 а
- Пісок мілкий, жовто-сірий, світло-сірий, кварц-польовошпатовий, середньої щільності, мало ступеня водонасичення, з тонкими лінзами супіску твердого вмістом до 5 %; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 5 а
- Супісок пилуватий, світло-сірий, пластичний, з плямами озалізнення; v, d-v Q<sub>III</sub>-H, 8 а

ПРИМІТКА: номери груп ґрунтів за складністю розробки наведені за ДСТУ Б Д.2.4-1:2012 Збірник 1, "Земляні роботи", табл. 1.

Коефіцієнт водонасичення та показник текучості ґрунтів

- піщаних
- мало ступеня водонасичення
- середнього ступеня водонасичення
- глинистих
- тверді
- пластичні (для супісків)
- м'якопластичні



Номер інженерно-геологічного елемента



Місце відбору зразка ґрунту порушеної структури та його номер

						159/06-21-ІГ-ГД			
						Будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів на території існуючої автозаправної станції за адресою: просп. Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.			
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	Інженерно-геологічний паспорт	Стадія	Аркуш	Аркушів
							РП	6	6
Розробив	Мазяр О.				06.2021	Інженерно-геологічний розріз за лінією III-III умовні позначення до розрізів	"Магістральбудпроект 1" м. Київ		
Перевірів	Дуганець І.				06.2021				
Норм. контр.	Дуганець К.				06.2021				



м. Київ

«16» Березня 2016 р.

Публічне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому *Постачальник*, в особі директора розрахункового департаменту Людіна Валерія Олександровича, діючого на підставі Положення про Розрахунковий департамент та довіреності № 724 від 31.12.2015 р., з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД - ПЕТРОЛ», назване в подальшому *Абонент*, в особі директора Сало Андрія Миколайовича, діючого на підставі Статуту, другої сторони, уклали цей договір про наступне.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Цей договір укладається у відповідності із Законом України "Про питну воду та питне водопостачання".

За цим договором Постачальник зобов'язується надавати Абоненту послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних вод у систему каналізації м. Києва за адресами об'єктів водоспоживання, зазначеними у дислокації об'єктів водоспоживання та водовідведення (яка є невід'ємною частиною цього договору) та на підставі пред'явлених Абонентом умов (дозволу) на скид стічних вод у систему каналізації м. Києва (надалі - Умови), а Абонент зобов'язується здійснювати своєчасну оплату наданих йому Постачальником 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 підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України, затвердженими наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 19.02.2002 за № 37, зареєстрованими в Міністерстві юстиції 26.04.2002 за № 403/6691 (в подальшому - Правила приймання), Правилами приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва, затверджених Розпорядженням Виконавчого органу Київської міської ради від 12.10.2011 за № 1879, зареєстрованими в головному управлінні юстиції у м. Києві 17.10.2011 за № 44/903 (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. Постачальником 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, задається Абонентом у вигляді нормативного розрахунку (годинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який узгоджується з Постачальником і є невід'ємною частиною договору. Обсяг поставки води підлягає узгодженню з Постачальником кожного наступного року з моменту укладення договору. Загальний обсяг поставлених за цим договором послуг визначається загальною кількістю наданих Абоненту протягом дії договору кубічних метрів води та прийнятих у міську каналізацію стічних вод.

1.4. Постачальник забезпечує якість питної води відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171-10.

1.5. Абонент забезпечує наявність та своєчасне подовження Умов на скид стічних вод згідно із вимогами чинного законодавства, а також забезпечує скид стічних вод з дотриманням допустимих концентрацій забруднюючих речовин. Для житлового фонду, в якому немає підприємств-орендарів, які скидають стічні води технологічного походження, Умови на скид стічних вод не потрібні.

## 2. ОБЛІК ВОДИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ТА ВАРІСТЬ ПОСЛУГ

### 2.1. ОБЛІК ПОСТАВЛЕНОЇ ВОДИ ТА КІЛЬКІСТЬ ПРИЙНЯТИХ СТОКІВ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ:

2.1.1. За показами засобу обліку, зареєстрованого у Постачальника, окрім випадків, передбачених Правилами користування. У випадку наявності у Абонента декількох об'єктів водоспоживання, облік спожитої ним води здійснюється з урахуванням показів всіх засобів обліку, зареєстрованих за Абонентом. Обсяг наданої води для поливу визначається за показами засобів обліку. В разі технічної неможливості встановлення засобу обліку, кількість поставленої для поливу води може визначатися за узгодженням з Постачальником розрахунком на підставі наданих Абонентом офіційних документів, якими визначена площа поливу.

2.1.2. Зняття показів засобу (-ів) обліку здійснюється, як правило, щомісячно представником Постачальника у присутності представника Абонента у строки згідно з графіком обслуговування Постачальника. Для Абонента із стабільним об'ємом водоспоживання (до 30 м. куб. із незначним коливанням) зняття показів з засобів обліку може здійснюватися Постачальником поквартально, при цьому останній направляє Абоненту щомісячно розрахункові документи на оплату наданих послуг, виходячи із його середньодобового споживання води. Покази засобу обліку за відповідний період можуть бути прийняті до розрахунків Постачальником від Абонента в письмовому вигляді. В разі, якщо Абонент не забезпечить присутності свого представника для зняття показів, дані, що зняті Постачальником, є підставою для виставлення розрахункових документів на оплату наданих послуг.

2.1.3. Якщо вести облік води за показами засобу обліку неможливо з причин, що не залежать від Абонента та зафіксовані в установленому порядку (зняття засобу обліку Постачальником, 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 виробника, подальше визначення обсягів водоспоживання здійснюється за нормами споживання.

2.1.4. Кількість стічних вод, які падають у міську каналізаційну мережу, визначається за показами засобів обліку стічних вод, або за кількістю води, що надходить із комунального водопроводу та інших джерел водопостачання згідно з показами засобів обліку води та/або іншими способами визначення об'ємів стоків у відповідності до Правил користування.

2.1.5. Абонент веде первинний облік водоспоживання та водовідведення у Журналі обліку споживання води (пронумерований, прошитий та скріплений печаткою), який заповнюється Абонентом та представником Постачальника.

2.1.6. Облікові дані Абонента щодо кількості та вартості спожитих ним послуг підлягають обов'язковому звіренню у

сервіс № 022262



Постачальника. Абонент щоквартально, не пізніше 10-го числа наступного за звітним кварталом місяця та в інші строки (за письмовою вимогою Постачальника) направляє до останнього письмовий звіт по обсягам наданих послуг (за встановленою Постачальником 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 Абонент направляє свого представника до Постачальника із необхідними для цього обліковими та бухгалтерськими документами. Звіряння вважається проведеним з моменту отримання Постачальником підписаного повноважними особами Акту звіряння розрахунків. В разі невиконання Абонентом цього пункту договору, облікові дані Постачальника щодо кількості та вартості наданих послуг та проведених Абонентом розрахунків у відповідних періодах вважаються безумовно погодженими Абонентом.

2.1.7. Усі засоби обліку Абонента в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати повірки підтверджують свідцтвом 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 Абонента, об'єм води визначається відповідно до п. 3.3 Правил користування до дня установки повіреного засобу обліку.

2.1.8. У разі самовільних дій (знімання засобів обліку, здійснення будь-яких заміні їх частин або змінення положення на водомірному вузлі, де їх встановлено, знімання пломб, накладених органами Держспоживстандарту або Постачальником, порушення цілісності пломб на засобах обліку, а також на їх з'єднувальних частинах) Абонент сплачує витрату води згідно з пунктами 3.3, 3.4 Правил користування.

## **2.2. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ:**

2.2.1. Постачальник щомісячно направляє до банківської установи Абонента розрахункові документи (в електронному вигляді - дебетові повідомлення або у паперовому вигляді вимоги-доручення тощо) для оплати за надані послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних води у систему каналізації м. Києва відповідно до встановлених тарифів. Тарифи на послуги з водопостачання та водовідведення встановлюються уповноваженими органами відповідно із чинним законодавством та не підлягають узгодженню сторонами. У разі зміни тарифів у період дії цього договору Постачальник доводить Абоненту нові тарифи у розрахункових документах без внесення додаткових змін до цього договору стосовно строків їх введення та розмірів.

2.2.2. У розрахункових документах зазначаються вартість та кількість наданих послуг за відповідний період, а також розмір діючих тарифів. Оплата вартості послуг здійснюється Абонентом щомісячно у безготівковій формі у п'ятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документу до банківської установи Абонента. За згодою Постачальника оплата може здійснюватися іншими способами, що не суперечать чинному законодавству України. В разі утворення боргу оплата за надані послуги, що надходить від Абонента, незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, першочергово зараховується Постачальником в погашення боргу.

2.2.3. У разі неотримання від Постачальника поточного щомісячного розрахункового документу, Абонент 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.

2.2.4. У разі незгоди щодо кількості або вартості отриманих послуг, зазначених у розрахунковому документі, Абонент зобов'язаний у десятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документу до банківської установи Абонента, письмово повідомити про це Постачальника та у цей же строк направити представника з обґрунтованими документами для проведення звіряння та підписання акту. В іншому випадку відмова Абонента оплатити розрахунковий документ Постачальника вважається безспідставною.

## **3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН**

### **3.1. ПОСТАЧАЛЬНИК ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ:**

3.1.1. Забезпечувати Абоненту постачання питної води, якість якої відповідає ДСанПіН 2.2.4-171-10, до його водопровідного вводу.

3.1.2. Приймати від Абонента стічні води на умовах цього договору, визначати у строки, встановлені графіком обслуговування засобів обліку Абонента, кількість наданої Абоненту води та прийнятих від нього стоків в міську каналізаційну мережу.

3.1.3. Щомісячно, в разі необхідності в інші строки, направляти Абоненту розрахункові документи на оплату наданих йому послуг.

3.1.4. У разі аварійного припинення водопостачання та/або прийняття стоків не з вини Абонента вживати заходи щодо якнайшвидшого усунення причин, що унеможливають постачання води та/або прийняття стоків.

3.1.5. Під час знімання показів з засобу(-ів) обліку Абонента 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. ПОСТАЧАЛЬНИК МАЄ ПРАВО:**

3.2.1. Вимагати від Абонента дотримання ним чинних Правил користування, Правил приймання та інших нормативних документів, зазначених в п. 1.1 цього договору.

3.2.2. Надавати Абоненту пропозиції щодо усунення порушень, виявлених у Абонента, контролювати їх своєчасне виконання.

3.2.3. Вимагати від Абонента безперешкодного доступу представників Постачальника (за наявності належним чином оформленого посвідчення або письмового розпорядження щодо проведення інспекції тощо) до приладів 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 Абонента, приладів, пристроїв та цілісності пломб на них, перевіряти дотримання Абонентом вимог, передбачених п. 1.5 цього договору, контролювати раціональне водоспоживання тощо, а також складати акти за результатами цих обстежень.

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 Абонентом заборгованості за спожиті послуги водопостачання та водовідведення, а також у зв'язку з невиконанням Абонентом вимог Постачальника, у разі нерационального використання послуг водопостачання та/або водовідведення, закінчення терміну дії цього договору, а також у випадках, передбачених чинним законодавством та умовами цього договору.

### **3.3. АБОНЕНТ 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 Постачальнику перелік споживачів, які приєдналися до каналізаційної мережі Абонента 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 Постачальником. У разі пошкодження засобу (-ів) обліку, у термін не пізніше 10-ти робочих днів, письмово повідомляти про це Постачальника та відповідно пропозицій (вимог) Постачальника вжити необхідних заходів щодо його ремонту або заміни на робочий. Рационально 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) вносити зміни до дислокації об'єктів та надати Постачальнику належним чином засвідчені копії документів, підтверджуючі вчинення відповідного правочину.

3.3.4. Своєчасно, у встановлені чинним законодавством терміни, здійснювати перевірку засобів обліку.

3.3.5. Сплатувати вартість наданих йому Постачальником послуг на умовах цього договору.

3.3.6. Забезпечувати своєчасний та безперешкодний доступ представникам Постачальника (при наявності посвідчень) для зняття показів засобів обліку водоспоживання, для взяття з каналізаційних колодязів контрольних проб на перевірку допустимих концентрацій (ДК) забруднюючих речовин у стічних водах, що приймаються до міської каналізаційної мережі, для обстеження водопровідних та каналізаційних мереж, приладів та пристроїв на них.

3.3.7. Визначити зі своєї сторони відповідальну особу для здійснення всіх функцій Абонента, обумовлених цим договором, та проінформувати про це Постачальника.

3.3.8. Затверджувати підписами повноважних осіб маршрутні листи, акти, що стосуються зняття показів засобів обліку та обстеження водопровідних мереж, приладів та пристроїв на них, приймання-передачі наданих послуг та звіряння розрахунків, тощо, які надаватимуться Абоненту Постачальником.

3.3.9. Забезпечувати наявність та цілісність засобу (-ів) обліку на водомірних вузлах, цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних і каналізаційних пристроях. У разі пропажі засобу обліку терміново повідомляти про це Постачальника та придбати новий засіб обліку для забезпечення належного обліку наданих послуг, не демонтувати непрацюючий (пошкоджений) засіб обліку без дозволу та/або присутності представника Постачальника.

3.3.10. Ознайомитись і дотримуватись вимог Правил користування та Правил приймання, при експлуатації водопровідних та каналізаційних мереж та належно виконувати умови цього договору.

3.3.11. Своєчасно подовжувати у встановленому порядку Умови на скидання стічних вод у каналізаційну мережу Постачальника, утримувати в належному технічному та санітарному стані мережі та обладнання.

#### 3.4. АБОНЕНТ МАЄ ПРАВО:

3.4.1. Попередньої оплати послуг. При здійсненні попередньої оплати Абонент обов'язково зазначає про це у платіжному дорученні в призначенні платежу.

3.4.2. Отримання від Постачальника інформації щодо розрахунків, розшифровок абонента, 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 Абонент письмово повідомляє Постачальника (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 Постачальника 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, Абонент сплачує Постачальнику 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 Абонентом пені не звільняє останнього від оплати несплаченого рахунку в повному розмірі.

4.3. Абонент несе повну матеріальну відповідальність за втрату (пошкодження) засобу обліку, якщо такий засіб обліку знаходиться на балансі Постачальника.

4.4. В разі пошкодження Постачальником 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 Абонент сплачує додаткову плату, передбачену чинним законодавством.

4.6. За безпідставну відмову оплатити направлений рахунок або вимогу щодо оплати Абонент сплачує Постачальнику штраф у розмірі 10% від суми, яку відмовився сплатити. Сплата штрафу не звільняє Абонента від обов'язку оплатити рахунок Постачальника.

4.7. Постачальник не несе відповідальності за неотримання Абонентом послуг, а також за неналежну якість отриманих послуг у разі, якщо Абонент безпосередньо не приєднаний до міських мереж водопостачання та водовідведення, а користується послугами через мережі водопостачання та водовідведення іншого Абонента (Споживача), який є власником (балансоутримувачем) таких мереж.

4.8. У разі порушення Абонентом п.3.3.6 цього договору, а також при неможливості зняття або заміни засобу обліку з причин несправності запірної арматури вузла обліку, Постачальник нараховує оплату за надані послуги згідно з нормативами водоспоживання та водовідведення.

4.9. У разі відмови Абонента здійснити заміну непрацюючого засобу (-ів) обліку або такого, який викликає у Постачальника сумнів щодо вірності його показів, Постачальник нараховує оплату за надані послуги у відповідні періоди обслуговування згідно з п.3.3. Правил користування.

4.10. У разі порушення Абонентом п. п. 1.1, 1.5. цього договору, плата за скид стічних вод без чинних Умов (дозволу) 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 Абонент зобов'язаний письмово повідомити про це Постачальника 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 Постачальником

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. Умови цього договору застосовуються до відносин між Постачальником та Абонентом, які виникли до його укладення.

5.4. У разі зміни організаційно-правової форми, найменування Абонента, інших його реквізитів, тощо останній письмово повідомляє Постачальника у семиденний строк. Підставою для внесення Постачальником змін у договір є підписана сторонами додаткова угода та письмове повідомлення Абонента з доданими до нього належним чином засвідченими копіями документів, підтверджуючих проведені зміни.

5.5. У разі надання несвочасно та/або недостовірної інформації щодо кількості об'єктів водоспоживання та їх місцезнаходження, не заявлені Абонентом об'єкти, при виявленні Постачальником їх належності, вносяться останнім, шляхом їх включення в дислокацію об'єктів згідно п. 3.3.1 без узгодження з Абонентом. По таких об'єктах Постачальник має право проводити нарахування за надані до них послуги згідно з п. 3.3 Правил користування.

5.6. У разі відсутності у Абонента поточного рахунку у банківській установі, оплата здійснюється Абонентом за рахунками Постачальника, які Абонент отримує у Постачальника, 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. Не врегульовані питання вирішуються у судовому порядку.

5.8. У разі існування у Абонента грошових зобов'язань перед Постачальником, що виникли до набрання чинності цього договору, Абонент першочергово вживає заходи по виконанню таких грошових зобов'язань.

5.9. Абонент 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 підписання обома сторонами додаткової угоди.

5.12. У разі, якщо Абонент споживає лише послуги з приймання стічних вод, умови цього договору в частині водопостачання не застосовуються. У разі, якщо Абонент споживає лише послуги водопостачання, умови цього договору в частині водовідведення не застосовуються.

5.13. У разі припинення Постачальником послуг водопостачання та водовідведення відповідно до умов цього Договору, за наслідки відключення об'єкта водоспоживання від мереж водопостачання та водовідведення Абонент несе повну відповідальність.

## 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.

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 постачальником, пошкодження мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є довідка Торгово-промислової палати України або документ іншого компетентного органу.

## 7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1. Цей договір укладається строком на один рік і набуває чинності з моменту його підписання сторонами. Договір вважається пролонгованим на новий строк, якщо за 20 днів до припинення його дії жодна із сторін письмово не повідомить іншу сторону про його припинення. Відносини сторін до укладення нового договору регулюються даним договором.

7.2. Цей договір може бути припинений достроково Постачальником в порядку та на підставах, передбачених чинним законодавством України. У такому випадку Постачальник направляє Абоненту письмове повідомлення за 20 днів до визначеної дати припинення договору. У разі, якщо Абонент про результати розгляду повідомлення письмово не повідомить Постачальника протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення, договір вважається розірваним.

7.3. Договір укладено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

## 8. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

### ПОСТАЧАЛЬНИК

ПАТ "АК "Київводоканал"  
01015, м. Київ, вул. Лейпцизька, 1-а  
Розрахунковий департамент  
02660, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16  
п/р 26004001028917  
в ПАТ «КБ «Хрещатик»  
код банку 300670, код ЄДРПОУ 03327629  
№ св-ва плат. под. 100319654  
Інд. под № 033276626652

Постачальник є платником податку на загальних умовах.

Директор розрахункового департаменту

Підпис

В. О. Люлін  
М.П.

### АБОНЕНТ

Офіційна скорочена назва ТОВ "Грані-Петрол"  
Юридична адреса 74073 м. Київ, пр. Московський, 22  
Фактична адреса 04073 м. Київ, пр. Московський, 22  
Тел. прийм. 70441-418-75-20  
п/р 2602211355  
в ПАТ "УКРАЇНА" м. Київ  
код банку 334851 код ЄДРПОУ 34841803  
ІПН № 246418320543

№ св-ва плат. под.

Абонент є платником податку на загальних умовах

Підпис

М.П.

П.Б.

**ДИСЛОКАЦІЯ ОБ'ЄКТІВ**

житлового/нежитлового фонду,

від 16.03.2016 р.

як невід'ємна частина договору № 13067/305

адреса об'єкту водоспоживання (адреса будинку, який знаходиться у власності, користуванні в управлінні абонента)	категорія об'єкту водоспоживання (житловий не житловий будинок, приміщення)	водопостачання здійснюється:			сквид стічних вод здійснюється:			Характеристика об'єкту водоспоживання					показники лічильника, з яких розпочато нарахування за договором	марка лічильника	№ лічильника	особовий рахунок	
		здійснюється:			здійснюється:			назва орендарів/власників нежитлових приміщень у будинку, якщо такі є. Якщо відсутні, зазначити "відсутні"	цільове використання приміщення орендарем/власником (офіс, басейн, кафе, СТО, автомобілька тощо)	13	14	15					
		3	3	3	у міській мережі будинків	у внутрішній мережі будинків	у вигріб'язу або біотуалеті ("так" або "ні")										кількість повірхів у будинку
2																	
1. м. Київ, пр-кт. Московський, 22	м. Київ, пр-кт. Московський, 22	ТАК	НІ	НІ	ТАК	НІ	НІ	НІ						4055 BNE25	13094 32486	5-54381604	
2. м. Київ, пр-кт. Альбанська, 17А	м. Київ, пр-кт. Альбанська, 17А	ТАК	НІ	НІ	ТАК	НІ	НІ	НІ						1490 B1	13095 23947	2-763	
3. м. Київ, вул. Тимирязева, 29	м. Київ, вул. Тимирязева, 29	ТАК	НІ	НІ	ТАК	НІ	НІ	НІ						1260 B114	116-27	116-27	
														11721 B7E	05-222 34675	8-1214	
														200.1 1/14	105 S. 85 230962394	428-3111	
														FBH K109.			
														СІА			

заповнюється абонентом

заповнюється працівником УРА РД



БОЄНТ

ПОСТАКАЛЬНИК

М.П. підпис та ПІБ керівника

М.П. підпис та ПІБ керівника

С.В. Каплуненко

Т.І. Петухова

підпис та ПІБ уповноваженого працівника УРА

20 3128

Додаткова угода № 278  
до договору № 15067/5-05 від 16.03.2016р.  
на водовідведення додаткового об'єму стічних вод, які потрапляють в комунальну каналізацію м. Києва  
через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів

м. Київ

«1» 04 2016р.

Публічне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому  
Постачальник, в особі директора Любіця Б.О.  
діючого на підставі Положення про Розрахунковий департамент та довіреності № 532 від 01.04.2016р., з однієї  
сторони, та ТОВ "Гранд-Петрол"  
Абонент, в особі Сапо А.М., назване в подальшому  
діючого на підставі статуту  
що додаткову угоду (далі – Угода) до договору \_\_\_\_\_, з другої сторони, уклали  
від \_\_\_\_\_ (далі – Договір), про наступне. № \_\_\_\_\_

1. Згідно з цією Угодою Сторони домовилися доповнити Договір додатковими умовами щодо водовідведення додаткового об'єму стічних вод від Абонента, які потрапляють в комунальну каналізацію м. Києва через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів, а саме:

Постачальник надає Абоненту послуги з водовідведення додаткового об'єму стічних вод від об'єкта Абонента за адресою: м. Київ - 1 пр. Московський, 22-2 пр. Миколаївська, 19, 3-й поверх, 19, які потрапляють до комунальної каналізаційної мережі міста через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів в періоди дощів та сніготанення, в порядку, передбаченому 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; згідно із змінами до цих Правил користування, затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку та житлово-комунального господарства України від 27.03.2012 № 131; Правила приймання стічних вод абонентів у систему каналізації м. Києва від 12 жовтня 2011 року № 1879; Правила приймання стічних вод підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України від 19 лютого 2002 року №37 та даними гідрометеослужби і паспорту водного господарства Абонента.

Вартість послуг розраховується Постачальником щомісячно (в інших випадках на квартал або рік) в залежності від об'ємів відведених стічних вод та на підставі тарифів на послуги з водовідведення, встановлених уповноваженими органами згідно з чинним законодавством України, і величини рівня атмосферних опадів за даними Гідрометцентру України. В разі зміни тарифів у період дії Договору Постачальник доводить Абоненту нові тарифи у розрахункових документах без внесення додаткових змін до Договору стосовно строків їх введення та розмірів.

Оплата послуг здійснюється Абонентом на підставі розрахункового документа, який Постачальник направляє Абоненту в електронному вигляді (дебетові повідомлення) або у паперовому вигляді (вимоги-доручення, рахунки тощо) шляхом перерахування коштів на поточний рахунок Постачальника щомісячно (в інших випадках один раз на квартал або рік), у п'ятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документа Абоненту або до банківської установи Абонента. В разі неотримання від Постачальника поточного розрахункового документа, Абонент самостійно отримує його у Постачальника та здійснює оплату вартості наданих йому послуг не пізніше 5-го числа місяця наступного за звітним періодом. В разі утворення боргу оплата за надані послуги, що надходить від Абонента, незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, першочергово зараховується Постачальником в погашення боргу.

Абонент має право отримати безпосередньо в Розрахунковому департаменті ПАТ «АК «Київводоканал» розрахунок вартості додаткового об'єму стічних вод, за який він здійснює плату.

2. Невід'ємною частиною цієї Угоди і Договору є:

- а. копія плану земельної ділянки Абонента з зазначенням площі у гектарах (витяг з бази Державного кадастру);
- б. довідка про загальну площу території, яку займає Абонент, з зазначенням площі водонепроникних поверхонь, ґрунтових поверхонь, газонів;
- в. умови (дозвіл) на скид стічних вод у систему каналізації м. Києва, отримані Абонентом в Управлінні екологічного нагляду ПАТ «АК «Київводоканал»;
- г. довідка ЄДРПОУ Абонента;
- д. довідка Абонента про форму фінансування (госпрозрахунок, районний, міський, обласний або державний бюджет, тощо);
- е. дані Абонента для проведення розрахунку додаткового об'єму стічних вод (площі згідно додатку 3 Правил №190, коефіцієнти стоку поверхонь різних видів, тощо).

3. Ця Угода складена у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

4. Ця Угода набирає чинності з моменту її підписання обома Сторонами і є невід'ємною частиною Договору.

### 5. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

#### АБОНЕНТ

Офіційна скорочена назва ТОВ "Гранд-Петрол"

Юридична адреса м. Київ, пр. Московський, 22

Фактична адреса м. Київ, пр. Московський, 22

тел. прийм. 562-78-88 бухг. 418-75-20

р/р 26002211355

В ПАТ "ПУМБ" м. Київ

МФО 334851 код ЄДРПОУ 396418826543

№ св-ва. платн. под. \_\_\_\_\_

Інд. под. № 396418826543

Абонент є платником податку на прибуток підприємств

Директор А.М.

#### ПОСТАЧАЛЬНИК

ПАТ «АК «Київводоканал»

01015 м. Київ, вул. Лейпцизька, 1а

Розрахунковий департамент

02660, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16

р/р 26004001028917 в ПАТ «КБ»Хрещатик»

МФО 300670, код ЄДРПОУ 03327629

№ св-ва. платн. под. 106319654

Інд. под. № 033276626652

Постачальник є платником податку на

загальних умов

загальних умов

загальних умов

загальних умов

загальних умов

М.П.

підпис

**ДОГОВІР**  
**про постачання електричної енергії**  
**№ 43110**

м. Київ

"22" липня 2015 \_\_\_\_\_ 20 р.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВЕНЕРГО»**, що здійснює діяльність на підставі ліцензії на постачання електричної енергії серія АГ № 578468, далі Постачальник, в особі керівника групи роботи з консолідованими договорами та ключовими клієнтами відділу договорів з електропостачання центру договірної роботи департаменту продажу комерційної дирекції ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» Яровенко Людмили Семенівни, що діє на підставі довіреності від 02.06.2015р. №91/2015/06/02-2, з одного боку, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**, що здійснює діяльність на підставі статуту, надалі **Споживач**, в особі директора Сала Андрія Миколайовича що діє на підставі статуту, з другого боку, надалі **Сторони**, уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі – Договір).

### 1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача за об'єктами Споживача згідно з умовами цього Договору та Додатків до Договору, що є його невід'ємною частиною, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та Додатків до Договору, що є його невід'ємною частиною.

Точка продажу електричної енергії: на межі балансової належності електроустановок споживача.

Приєднана та дозволена потужність у точці підключення визначена в Додатку "Перелік об'єктів Споживача".

### 2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");

- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до Правил улаштування електроустановок (ПУЕ) чинної редакції та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених Додатком "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

- з дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок відповідно до Додатків "Перелік об'єктів Споживача" та "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу".

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами Додатків "Порядок розрахунків" та "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з Додатками "Порядок розрахунків" та "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо, у разі

отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у т.ч. шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня настання таких змін та надати заяву щодо розірвання договору, і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня настання вищезазначених змін включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки.

### 3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Одержувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень та оплати послуг за відключення та повторне підключення, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

### 4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажорних обставин).

#### 4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 - 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним Додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,1 % від суми боргу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше розміру штрафних санкцій згідно з Господарським кодексом України. Сума пені (без ПДВ) зазначається у платіжному документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт\*год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 04.05.2006 №562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 04.07.2006 за №782/12656 (далі – Методика), за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням, у разі таких дій Споживача:

самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;

пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;

споживання електроенергії поза засобами обліку;

інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1 - 4.2.3 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажорних обставин).

#### 4.3. Форс-мажорні обставини.

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії форс-мажорних обставин. До форс-мажорних обставин належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Постачальником і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умови, регламентовані державними органами управління, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликані винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково;

- дії основного Споживача, який не надає доступу до власних електроустановок уповноваженим представникам Постачальника для вибіркового відключення вищезазначених електроустановок за порушення основним Споживачем умов цього Договору, внаслідок чого електропостачання основного Споживача та субспоживачів припиняється з центрів живлення з попередженням Споживача та субспоживачів відповідно до п. 6.1.3 цього Договору;

- невиконання основним Споживачем вимоги Постачальника щодо припинення передачі електроенергії субспоживачу відповідно до законодавства, в тому числі ПКЕЕ та умов договору, внаслідок чого електропостачання основного Споживача та субспоживачів припиняється з центрів живлення з попередженням Споживача та субспоживачів відповідно до п. 6.1.3 цього Договору;

- бездіяльність власника мереж та/або Споживача щодо укладення договору про спільне використання технологічних електричних мереж та договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформляються Додатком "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців є нижчим від визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов Додатка "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформляються такі документи:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку.

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевище суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

## **8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією**

8.1. Взаємовідносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їх мереж субспоживачів):

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами), у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії, регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати в установленому порядку нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачу Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує безперешкодний доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання Споживача, який укладається між ними.

8.3. Додатки до цього Договору: "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Акт про використану електричну енергію", "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" дійсні у разі погодження їх з електропередавальною організацією.

8.4. Взаємовідносини з основним споживачем (для субспоживачів):

8.4.1. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

8.4.2. Додатки до цього договору "Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачу", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

## 9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

"Реквізити споживача", "Порядок розрахунків", "Акт про використану електричну енергію", "Перелік об'єктів Споживача", "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін", "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу", "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень", "Визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача", "Однолінійна схема електропостачання", "Порядок здійснення повірки розрахункових засобів обліку споживача", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", та у випадках, передбачених ПКЕЕ, і за необхідності – "Звіт про результати вимірів активної потужності", "Перелік об'єктів субспоживача, підключених до мереж Споживача", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", "Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача", а також інформаційні повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної енергії і потужності та повідомлення про результати поточних перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності є невід'ємною частиною цього Договору.

Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

9.3. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та укладається на строк до 31.12.2015р. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, визначеному законодавством України.



## Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу спожитої електричної енергії приймається місяць з 21 числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття «розрахунковий період» та «календарний місяць» вважаються прирівняними.

2. Споживач здійснює повну поточну оплату вартості обсягу електричної енергії заявленого на розрахунковий період за формою попередньої оплати.

2.1. Попередня оплата здійснюється до 19 числа місяця, що передує розрахунковому місяцю у розмірі повної вартості договірної величини споживання електричної енергії згідно з Додатком до договору „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам”.

Споживач протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду здійснює платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні визначається відповідно до Додатка “Визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача” до цього Договору.

2.2. Остаточний розрахунок за спожиту активну електроенергію, за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії та інших платежів згідно з умовами цього Договору здійснюється на підставі самостійно отриманих у Постачальника рахунків протягом 5 операційних днів з дня їх отримання.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Постачальником мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за споживання електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка Постачальника здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення Споживачем Правил користування електричною енергією (ПКЕЕ).

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

3. Споживач зобов'язаний вносити плату за споживання електричної енергії виключно коштами.

3.1. На поточний рахунок із спеціальним режимом використання перераховують:

- кошти за спожиту активну електричну енергію;

- кошти за спожиту активну електричну енергію, які будуть надходити за визнаною претензією або рішенням суду;

- двократну вартість різниці між фактично спожитою та договірною величиною електричної енергії за розрахунковий період у разі споживання електричної енергії понад договірну величину;

- двократну вартість різниці між найбільшою величиною потужності, зафіксованою протягом розрахункового періоду, та договірною величиною потужності у разі перевищення договірної величини потужності.

Реквізити рахунка із спеціальним режимом використання:

Одержувач: ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»

Код ЄДРПОУ 00131305

Адреса: 01001, м. Київ, пл. Франка, 5

№ р/р 26038301201

Головне управління по м. Києву та Київській обл. АТ «Ощадбанк» МФО 322669.

На поточний рахунок Київенерго:

- здійснюється плата за перетікання реактивної електроенергії;
- здійснюється плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Реквізити поточного рахунка ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»:

№ р/р 260029395

у ПАТ «ПУМБ», МФО 334851.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Постачальника.

Вартість фактично використаної у розрахунковому періоді електроенергії розраховується в такому порядку:

- період між датами зняття показань засобів обліку на початок та кінець розрахункового періоду прирівнюється до періоду дії тарифу в календарному місяці і величина коштів, які Споживач має сплатити, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показань засобів обліку та визначеного згідно з умовами, наведеними у п.4.3 цього Додатка, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду;

- для Споживачів, що розраховуються за роздрібними тарифами, диференційованими за зонами діб, як сума добутків величин обсягів використаної електричної енергії, визначених за даними автоматизованої системи обліку або розрахункових приладів обліку по кожній зоні діб розрахункового періоду, на величини відповідних диференційованих тарифів на кінець розрахункового періоду.

3.2. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва товару (активна чи реактивна електрична енергія) або вид іншого платежу (перевищення договірної величини електроспоживання, потужності, індекс інфляції, пені та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата і № рахунка-фактури, № особового рахунка; дата складення та № договору про постачання електричної енергії; сума податку на додану вартість.

4. Обсяги електричної енергії, які підлягають оплаті, визначаються за показаннями розрахункових засобів обліку електричної енергії про її фактичне споживання за винятком випадків, передбачених ПКЕЕ, а саме:

4.1.1. У разі, якщо протягом двох розрахункових періодів Споживачем знижена середня фактична величина споживання електричної потужності та/або обсяг споживання електричної енергії в окремій точці розрахункового обліку, що належить Споживачу, нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку, обсяг спожитої електричної енергії розраховується Постачальником на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку за режимом споживання електроенергії, визначеним Додатком «Перелік об'єктів Споживача» до Договору, після закінчення повного розрахункового періоду від дати надання Споживачу Акта про приведення розрахункового обліку у відповідність до вимог нормативно – технічних документів.

4.1.2. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного Споживачу засобу обліку не відповідають визначеним ПУЕ та/або паспортним даним засобів обліку вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку у зимовий період (грудень, січень, лютий), обсяг спожитої електричної енергії збільшується Постачальником на 5 % у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показаннями цього засобу обліку.

4.1.3. У разі порушення Споживачем ПКЕЕ в частині обліку електричної енергії або стану утримання розрахункових засобів обліку, Постачальник розраховує вартість не облікованої електроенергії за тарифами, що діяли у періоді, за який здійснюється перерахунок спожитої електроенергії.

4.1.4 У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня відновлення розрахункового обліку, визначається на підставі:

1) показань технічних (контрольних) засобів обліку, стан яких відповідає вимогам ПУЕ і Держстандарту, за умов наявності таких;

Додаткова угода  
про надання додаткових інформаційних послуг  
до Договору від 20 липня 2014 № 43110  
про постачання електричної енергії

м. Київ

20.07.2015  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_р.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВЕНЕРГО», що здійснює діяльність на підставі ліцензії на постачання електричної енергії серія АГ № 578468, далі Постачальник, в особі начальника відділу договорів з електропостачання центру договірної роботи департаменту з продажу комерційної дирекції ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» Чайкіної Катерини Вадимівни, що діє на підставі довіреності від 01.10.2014р. №91/2014/10/01-7 з одного боку, та Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ», надалі Споживач, в особі директора Сало Андрія Миколайовича, що діє на підставі статуту, з другого боку, надалі Сторони, дійшли згоди:

1. Постачальник, у разі наявності технічної можливості, має право інформувати Споживача шляхом направлення смс-повідомлень на телефонний номер Споживача \_\_\_\_\_ або електронних повідомлень на адресу електронної пошти Споживача \_\_\_\_\_ щодо питань, пов'язаних з договірними відносинами між Постачальником та Споживачем, а саме:

- про зміну тарифів на електричну енергію;
- про зміну банківських реквізитів Постачальника;
- про включення ліній електропостачання підприємства Споживача до графіків відключення з центрів живлення (ГАВ та СГАВ);
- про підключення під дію автоматичного частотного розвантаження (АЧР) джерел електропостачання підприємства Споживача;
- про необхідність попередження основним Споживачем субабонентів, підключених до його мереж, щодо включення ліній електропостачання підприємства основного Споживача в ГАВ та СГАВ або підключення під дію АЧР джерел електропостачання підприємства основного Споживача;
- про введення черг обмежень споживання та відключень електроенергії та потужності відповідно до графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та/або потужності в енергетичній системі (ГОЕ, ГОП) та можливості отримання в центрах обслуговування клієнтів (ЦОК) відповідного листа;
- про введення в дію у встановленому порядку графіків обмежень споживання та відключень електроенергії та потужності унаслідок недостатності електричної енергії та/або потужності в енергетичній системі (ГОЕ, ГОП);
- про необхідність подання до 01 жовтня поточного року заявки щодо очікуваних обсягів споживання на наступний рік;
- про необхідність отримання в ЦОК Додатка 8А до договору про постачання електричної енергії з встановленими клієнту договірними обсягами споживання електричної енергії на наступний рік;
- про встановлення клієнту договірних обсягів споживання електричної енергії на наступний рік на рівні фактичного споживання електроенергії у відповідних періодах поточного розрахункового року (у разі ненадання Споживачем заявки щодо очікуваних щомісячних обсягів споживання електричної енергії у термін до 01 жовтня поточного року);
- про встановлення договірних граничних величин споживання електричної потужності у години максимуму енергосистеми (для Споживачів з дозволеною потужністю 150 кВт і більше згідно з договором про постачання електричної енергії) та можливість отримання відповідного інформаційного листа, що є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії;
- про участь Споживача у режимних вимірах електричного навантаження у визначений сезонний режимний день, місце розміщення обов'язкових для заповнення бланків стосовно режимних вимірів, терміну та місця надання результатів проведених режимних вимірів електричного навантаження;
- про необхідність розробки Споживачем заходів з оптимізації режиму споживання електричної енергії та потужності в осінньо-зимовий період, термінів їх подання Постачальнику та введення у дію;

- про рішення Постачальника щодо звернення Споживача на коригування договірної величини споживання електричної енергії та потужності;
- про рішення Постачальника щодо звернення Споживача стосовно перегляду нарахування за електроенергію, в т.ч. двократної вартості за перевищення встановленого договірної величини споживання електричної енергії та/або потужності та актів порушень Споживачем ПКЕЕ;
- про запрошення Споживача на комісію з проведення коригувань корисного відпуску товарної продукції та розгляду актів порушень Споживачем ПКЕЕ;
- про застосування Постачальником при проведенні обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії значення економічного еквіваленту реактивної потужності (ЕЕРП), перерахованого згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та споживачами;
- про припинення електропостачання Споживача для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника;
- про відновлення подачі електроенергії;
- про стан опрацювання/виконання заявки на виконання робіт/послуг;
- про види та ціни додаткових платних послуг;
- про відкриття нових центрів обслуговування клієнтів (ЦОК) та місць їх розташування;
- про запрошення Споживача до ЦОК для отримання документів, повідомлень чи іншої інформації в частині договірних відносин;
- інформування Споживача з інших питань, що виникають під час договірних відносин між Постачальником та Споживачем;

2. Додаткова угода набуває чинності з дня підписання і діє до моменту закінчення терміну дії договору про постачання електричної енергії від 20 липня 2015 № 43110.

3. Постачальник надає Споживачеві інформаційні послуги за цією додатковою угодою на безоплатній основі.

4. Споживач зобов'язаний інформувати Постачальника в письмовій формі про зміну телефонного номеру або адреси електронної пошти Споживача не пізніше 5 днів після змін, що відбулися.

5. Усі інші умови договору від 20 липня 2015 № 43110 про постачання електричної енергії, не зазначені в цій угоді, залишаються в силі.

6. Цю угоду укладено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною зазначеного Договору, по одному для кожної із Сторін.

**Постачальник:**

ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"  
 Код ЄДРПОУ 00131305  
 Адреса: 01001, м. Київ, пл. Франка, 5  
 Поточний рахунок із спеціальним режимом використання:  
 № р/р 26038301201  
 Головне управління по м. Києву та Київській області АТ "Ощадбанк"  
 МФО 322669  
 Свідоцтво № 100335247  
 ІПН 001313026657  
 Статус платника податку на прибуток на загальних підставах  
 тел. 202-15-88 або 15-88



(підпис, П.І.Б.)

20\_\_ р.

**Споживач:**

ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»  
 Код ЄДРПОУ 39641883  
 Адреса: 04073 м. Київ,  
 просп. Московський, буд. 22

р/р 2600211355  
 МФО 334851  
 ПАТ «ПУМБ»

Свідоцтво №  
 ІПН 396418826543  
 Статус платника податку на прибуток

тел. 418-75-20  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)  
 М.П.

20\_\_ р.

Додаток 4А  
до Договору від " 20 " 07 2015 р.  
№ 43110 № ос/рах 43110010

Перелік

об'єктів ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

(юридична назва Споживача)

площадка Автозаправочний комплекс  
(№, назва)

№ за /п	Найменування об'єкта, точка підключення	Адреса користування, режим роботи	Прислана потужність об'єкта, кВт	Дозволена потужність об'єкта, кВт	Точка продаж	Клас напруги	Тарифна група	Вил тарифу (З - загальнодовбій, Д2 - дзвониний, Д3 - тризонний)	Дані засобів обліку			Місце встановлення засобів обліку	Напруга точки продажу	Необхідність донарахування втрат («так» чи «ні»)		Необхідність нарахування 5% за вимогою температурного режиму	Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку	Код зони з протоколу пар-ції	Початкові показання	Кодування	
									№ лічильника, клас точності	Тип лічильника, рік повірки	Кобліку			Врати в мережі	Врати, пов'язані з спільним використанням						Згідно з формою 4-НКРЕ
1.	АЗК 36.РП-29/1	Просп. Бажана, 19-А 7 дн. на тижд. цьогобо	61	61	36.РП-29/1	II	I	3	0155336 1.0	НИК 2301 АК1 5(10)А III-2008	ЩО АЗК	0.4	так	ні	4.5	049529	084	ВС			

\*Таблиця категорій споживачів згідно з формою 4-НКРЕ, затвердженою постановою НКРЕ від 04.10.2012 №1257

Постачальник

"03" 08 2016 р.

М.П.

Споживач

"10" 08 2016 р.

М.П.



03.09.2015



**ДОГОВІР № 210401**  
**про надання послуг по вивезенню**  
**та знешкодженню твердих побутових відходів**

м. Київ

01 квітня 2021 року

**Замовник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛ» надалі іменується «Замовник», в особі директора Синявського Кирила Євгеновича та головного бухгалтера Євтушенко Надії Петрівни, які разом діють на підставі статуту, з однієї сторони, та **Виконавець:** ТОВ «Еко-Грінко» (Торгова марка «Грінко») (надалі – Виконавець) в особі Директора Пацалюка Костянтина Григоровича, що діє на підставі Статуту, із другої сторони, надалі іменовані «Сторони», уклали цей Договір про нижченаведене:

**Терміни та визначення:**

Під терміном *«тверді побутові відходи»* (скорочено – ТПВ) розуміються безпечні відходи, які утворюються в процесі життя й діяльності людини, що накопичуються у житлових будинках, закладах соціальної культури, громадських, навчальних, лікувальних, торговельних та інших закладах (харчові відходи, предмети домашнього вжитку, сміття) і не мають подальшого використання за місцем їх утворення.

Під терміном *«роздільно зібрані відходи»* (скорочено – РЗВ) розуміються безпечні відходи, які утворюються в процесі життя й діяльності людини, що накопичуються у житлових будинках, закладах соціальної культури, громадських, навчальних, лікувальних, торговельних та інших закладах (макулатура, скло, метал, полімерні матеріали, суха упаковка тощо) і не мають подальшого використання за місцем їх утворення.

Під терміном *«видалення відходів»* розуміється транспортування відходів сміттєвозами Виконавця від місць їх утворення чи зберігання до місць їх перероблення та знешкодження.

Під терміном *«знешкодження твердих побутових відходів»* розуміється усунення їх небезпечності шляхом передання цих відходів до об'єктів поводження з відходами, що використовуються для збирання, зберігання, оброблення (перероблення), утилізації, видалення, знешкодження та захоронення відходів.

Під терміном *«сміттєвоз»* розуміється спеціально обладнані транспортні засоби Виконавця для вивезення твердих побутових відходів та/або роздільно зібраних відходів.

Інші терміни вживаються у значеннях визначених чинним законодавством України.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

1.1. Замовник доручає, а Виконавець надає комплекс послуг по збиранню, видаленню та вивезенню накопичених Замовником твердих побутових відходів (надалі - ТПВ) та/або роздільно зібраних відходів (надалі - РЗВ) згідно Класифікатора відходів (ДК 021:2015-90510000-5), з визначеної території Замовника, а Замовник зобов'язується приймати та оплачувати надані послуги в порядку та в строки, визначені цим Договором.

1.2. Послуги надаються Виконавцем за визначеною цим Договором системою.

1.3. З метою виконання цього Договору Виконавець, за погодженням з Замовником, може надати Замовнику у безоплатне користування сміттєві контейнери. Характеристики, вартість та умови передачі сміттєвих контейнерів зазначаються у відповідному акті приймання-передачі контейнерів (за умови такої передачі).

**2. ПОРЯДОК ВИКОНАННЯ ДОГОВОРУ**

2.1. Система видалення та знешкодження ТПВ та РЗВ включає такі операції:



- збирання та тимчасове зберігання Замовником ТПВ та/або РЗВ до прибуття сміттєвоза Виконавця;
- вивезення сміттєвозом ТПВ та/або РЗВ на знешкодження до сміттесортувальної станції або полігону;
- виконавець набуває права власності на ТПВ та/або РЗВ з моменту їх завантаження у сміттєвоз Виконавця.

2.2. За результатами наданих послуг уповноваженими представниками Сторін підраховується фактичний об'єм вивезених на умовах цього Договору ТПВ та/або РЗВ та підписується Акт приймання наданих послуг.

2.3. Акт приймання наданих послуг підписується щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним. Акт приймання наданих послуг підписується уповноваженими представниками Сторін.

2.4. У разі відмови однієї із Сторін від підписання Акта приймання наданих послуг про це вказується в акті і він підписується другою Стороною. У разі наявності розбіжностей, підтверджених письмово, сторони підписують акт з зазначенням фактичних розбіжностей. Розбіжності повинні бути підтвердженими виключно актами про не виконання Виконавцем своїх зобов'язань згідно договору, складених за участю уповноваженого представника Виконавця. Якщо цього не буде зроблено, претензії Замовника при підписанні акту виконаних послуг прийматися не будуть.

2.5. Сторони погодили, що протягом п'яти банківських днів з дня відправлення Виконавцем або отримання акту Замовником, Замовник зобов'язується направити Виконавцю підписаний акт. У випадку коли Виконавець протягом вказаного строку не отримує від Замовника підписаного акту, або обґрунтовану відмову від його підписання, в день закінчення вказаного строку, такий акт вважається прийнятий та погоджений Замовником, а послуги належно наданими та прийнятими без зауважень. В такому випадку акт наданих послуг без підпису Замовника з надписом «зауважень від Замовника у встановлений строк не надійшло» є підставою для Сторін вважати вказані в ньому послуги прийнятими та погодженими Замовником у повному обсязі без зауважень.

2.6. Сторони домовились, що рахунки, акти, видаткові та податкові накладні за послуги, отримані за цим Договором, можуть складатися в електронній формі та підписуватися Сторонами електронними – цифровими підписами за допомогою програмного забезпечення «М.Е.Дос», складені згідно з чинним законодавством про електронні документи, електронний документообіг і електронний цифровий підпис, із заповненням усіх обов'язкових реквізитів.

### 3. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

3.1 Розрахунковим періодом для оплати послуг Виконавця є календарний місяць.

3.2. Вартість послуг по вивезенню твердих побутових відходів (ТПВ) та/або роздільно зібраних відходів (РЗВ) становить:

170 грн. 00 коп. (в т.ч. ПДВ) за вивіз одного контейнера, об'ємом 1,1 куб. м.( ТПВ);

130 грн. 00 коп. (в т.ч. ПДВ) за вивіз одного контейнера, об'ємом 2,5 куб. м (РЗВ).

380 грн. 00 коп. (в т.ч. ПДВ) за вивіз одного контейнера, об'ємом 3,5 куб. м(РЗВ).

Кількість наданих у безоплатне користування сміттєвих контейнерів зазначається у Акті приймання - передачі до даного Договору.

3.6. Форма оплати послуг - безготівкова.

3.7. Оплата послуг здійснюється попередньою оплатою згідно наданих рахунків в гривнях щомісячно у розмірі 100% вартості до 15 числа поточного місяця, згідно Договору.

3.8. У разі, якщо сума коштів отримана від Замовника перевищує фактичну вартість наданих послуг визначених у відповідному Акті приймання наданих послуг, то залишок зараховується Виконавцем в якості авансу на наступний календарний місяць у межах дії цього Договору.

3.9. Сторони погодили, що датою оплати вважається дата надходження коштів на розрахунковий рахунок Виконавця.

3.10. Сторони погодили, що у разі підвищення в період дії цього Договору тарифів на паливо, електроенергію, запасні частини, утилізацію відходів або інших витрат, що мають

Виконавець

Замовник

відношення до предмета цього Договору, вартість послуг підлягає перерахунку та вспуває в дію з Моменту підписання сторонами Додаткової угоди про погодження зміну вартості наданих послуг.

3.11. За вимогою будь-якої зі Сторін Договору, Сторони зобов'язані скласти та підписувати Акт звірення наданих послуг та їх оплати.

#### 4. ПРАВА ТА ОBOB'ЯЗКИ СТОРІН

##### 4.1. Замовник має право на:

4.1.1. Одержання необхідної доступної та своєчасної інформації, що стосується послуг із збирання, вивезення та знешкодження ТПВ та/або РЗВ.

4.1.2. Якісне та своєчасне одержання послуг згідно з умовами цього Договору.

##### 4.2. Замовник зобов'язується:

4.2.1. Підносити і висипати ТПВ та/або РЗВ в контейнери своїми силами.

4.2.2. Утримувати контейнер(и) у чистоті, відповідно до вимог санітарних правил та у технічно справному стані і у разі пошкодження контейнера з вини Замовника проводити їх поточний ремонт. У разі пошкодження, втрати ідентифікаційних засобів контейнера або його викрадення, - негайно, але не пізніше 24х годин з моменту виявлення, повідомити про це Виконавця.

4.2.3. Забезпечувати постійне місце знаходження контейнерів.

4.2.4. Забезпечувати та інформувати своїх працівників, орендарів або мешканців про правильне користування контейнерами, зокрема але не виключно:

- викинувши ТПВ та/або РЗВ, закрити кришку контейнера;
- не викидати в контейнери великогабаритні предмети, будівельні відходи, вибухонебезпечні, легкозаймисті, їдкі, отруйні та радіоактивні речовини, та предмети, які порушують морфологічний склад ТПВ та/або РЗВ;

- виставляти контейнери для звільнення відповідно до довідки про дислокацію узгодженою Сторонами та не міняти місце дислокації контейнерів без погодження з Виконавцем;

- не допускати перевантаження контейнерів, накопичення в них великогабаритного сміття та здійснювати завантаження одного контейнера не більш ніж 250 кілограм. У разі якщо кришка контейнера, вільно не закривається, - контейнер вважається перевантаженим.

4.2.5. Забезпечити майданчики для контейнерів з твердим покриттям, а також вільний проїзд до контейнерів в будь-яку пору року, у межах дії цього Договору. Замовник зобов'язується забезпечити вільний проїзд до місць навантаження біля контейнерів не менш ніж 6 метрів, у тому числі проїзду в арки (за наявності) сміттевозів розмірами 2,8 метрів x 3,6 метрів.

4.2.6. Своєчасно та в повному обсязі оплачувати надані Виконавцем послуги згідно умов цього, Договору.

4.2.7. Прийняти обсяг наданих послуг з дотриманням положень п.2.3. – 2.5. цього Договору.

4.2.8. Погодити графік вивезення ТПВ та/або РЗВ та приймати участь у підрахунку фактичного об'єму вивезених на умовах цього Договору ТПВ та/або РЗВ.

##### 4.3. Виконавець має право:

4.3.1. На своєчасне та повне отримання оплати від Замовника за надані згідно з цим Договором послуги.

4.3.2. На вільний проїзд до майданчиків спец автомобіля (сміттевоза) Виконавця.

##### 4.4. Виконавець зобов'язаний:

4.4.1. Надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, нормативних документів, діючих санітарних правил утримання територій населених пунктів, Правил надання послуг із збирання та вивезення твердих побутових відходів та умов цього Договору.

4.4.2. Надавати Замовнику необхідну достовірну, доступну та своєчасну інформацію про тарифи на послуги, умови оплати, режим надання послуг.

4.4.3. Спільно із Замовником визначити потрібну кількість контейнерів для збирання ТПВ та/або РЗ.

Виконавець

Замовник

4.4.4. Погодити графік вивезення ТПВ та/або РЗВ та приймати участь у підрахунку фактичного об'єму вивезених на умовах цього Договору ТПВ та/або РЗВ.

4.4.5. Розглядати скарги, претензії, пропозиції Замовника;

4.4.6. Повідомляти Замовника про незалежні від Виконавця обставини, які зумовлюють не можливість своєчасного надання послуг.

4.4.7. Надавати Замовнику при наявності можливості додаткові послуги з вивезення ТПВ та/або РЗВ, після письмової заявки від Замовника.

4.4.8. У разі необхідності, надати у безоплатне користування Замовнику контейнери об'ємом 1.1 м. куб., 2.5 м. куб. або об'ємом 3,5 куб. м в достатній кількості погодженій сторонами.

4.5. Сторони зобов'язані повідомляти одна одну про факти всіх порушень в день їх виявлення. Факти порушень повинні бути підтвердженні двосторонніми актами, підписаними уповноваженими представниками Сторін.

## 5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством. За порушення умов цього Договору винна сторона відшкодовує спричинені ним збитки, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

5.2. У разі несвоечасної оплати послуг з вивезення ТПВ та/або РЗВ Замовником, Виконавець має право призупинити вивезення ТПВ та/або РЗВ від Замовника до моменту надходження грошей на рахунок Виконавця.

5.3. У разі несвоечасного виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, яка діяла в період, за який нараховується пеня, від суми боргу за кожен день прострочення.

5.4 З моменту фактичної передачі Замовнику, у безоплатне користування сміттєвих контейнерів, Замовник несе повну матеріальну відповідальність за їх зберігання, у розмірі фактичної вартості, яка визначена сторонами у відповідному акті приймання-передачі.

5.5. Виконавець несе відповідальність за збитки або шкоду, завдану Замовнику або третім особам, якщо вони сталися з його вини (умислу чи необережності).

5.6. Виконавець не несе відповідальності за неналежне виконання умов цього Договору або за допущені недоліки, якщо доведе, що вони виникли з вини самого Замовника.

## 6. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

6.1. Всі спори та суперечності, що виникли між Сторонами під час виконання цього Договору, вирішуються шляхом переговорів.

6.2. У випадку, коли згоди досягнути неможливо, спір передається на розгляд до Господарського суду.

## 7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за повне або часткове невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо таке невиконання стало наслідком обставин, що виникли після укладання цього Договору, які Сторони не могли передбачити і яким не могли запобігти та які безпосередньо, і об'єктивно вплинули на (унеможливили) виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором (надалі за текстом – Обставини форс-мажору), до яких відносяться, зокрема, загроза війни, збройний конфлікт або серйозна загроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, військові дії, оголошена та неоголошена війна, акти тероризму, безладу, вторгнення, заколот, повстання, масові заворушення, експропріація, стихійні явища, природні катаклізми тощо.

7.2. При настанні і припиненні Обставин форс-мажору Сторона, для якої виникла неможливість виконання своїх зобов'язань за цим Договором, повинна негайно, але не пізніше трьох календарних днів з моменту виникнення таких обставин або моменту, коли відповідна

Виконавець

Замовник

Сторона дізналась або повинна була дізнатись про їх виникнення, повідомити письмово або засобами електронної пошти про це іншу Сторону.

7.3. Сертифікат, виданий **Київською торгово-промисловою палатою** є достатнім підтвердженням дії форс-мажорних обставин.

## 8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

8.1. Цей Договір діє з дати підписання і до «31» грудня 2021 р., а в частині розрахунків до повного виконання Сторонами взятих на себе зобов'язань за цим Договором.

8.2. Якщо, не менше ніж за 30 календарних днів до закінчення строку дії договору, жодна із сторін письмово не повідомила іншу сторону про його припинення в зв'язку з закінченням строку його дії, Сторони можуть продовжити строк його дії на наступний календарний рік, шляхом укладення додаткової угоди.

Договір може бути розірваний на вимогу однієї з Сторін у випадках:

- у випадку банкрутства Сторін;
- у випадку направлення однієї зі сторін повідомлення за 2 місяця до ймовірної дати розірвання цього Договору;

- у випадку неможливості виконання договірних зобов'язань внаслідок дії обставин непереборної сили, що виникли після укладення цього Договору, які Сторони не могли ні передбачити, ні запобігти їм розумними заходами;

- виникнення обставин, що унеможливають або перешкоджають одній із Сторін належним чином виконувати свої зобов'язання, покладені на неї цим Договором, зокрема у разі зміни маршрутів вивезення, якщо такі зміни зумовили неможливість або економічну не вигідність надання послуг.

8.4. Кожна із Сторін має право вимагати дострокового розірвання цього Договору, за умови повного виконання взятих на себе зобов'язань, про що ініціатор такої вимоги зобов'язаний письмово повідомити іншу Сторону не менш ніж за 30 календарних днів до дати розірвання цього Договору. По закінченні вказаного строку дія договору припиняється крім умов передбачених в п. 8.5. цього Договору.

8.5. Сторони погодили, що Договір може бути розірвано достроково в односторонньому порядку Виконавцем у разі зміни маршрутів вивезення та/або невиконання Замовником своїх зобов'язань, якщо такі зміни зумовили неможливість або економічну не вигідність надання послуг Виконавцем. В такому випадку Договір припиняється по закінченні 10 календарних днів з дня направлення Замовнику письмового повідомлення від Виконавця про неможливість (економічну не вигідність) надання послуг та дострокове розірвання договору в зв'язку з цим. Договір вважається розірваним на 11 календарний день з моменту направлення Замовнику письмового повідомлення від Виконавця без підписання Сторонами Додаткової угоди.

8.6. Договір може бути розірваним за взаємною згодою Сторін.

## 9. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

9.1. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть братися до уваги при тлумаченні умов цього Договору.

9.2 Сторони погодили можливість використання засобів телекомунікації (електронна пошта та телефонний зв'язок) за для оперативного зв'язку та отримання кореспонденції, що може виникати між Сторонами під час дії цього Договору:

- **Електронна пошта Замовника:** m.zabuzhko@grand-petrol.com.ua

- **Оперативний телефон Замовника:** 067 550 39 82

- **Електронна пошта Виконавця:** greenco.office@gmail.com

- **Оперативний телефон Виконавця** 067 959 22 92

9.3. Відповідне повідомлення вважається відправленим у випадку його відправки на контактні поштову адресу, електронну адресу, факс, вказані у цьому Договорі. Сторони зобов'язані своєчасно повідомляти одна одну про зміни своїх контактних поштових адрес, електронних адрес, факсів та телефонних номерів, що вказані у даному Договорі.

Виконавець

Замовник

9.4. 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 в разі несвоєчасного повідомлення або неповідомлення про таку зміну, несуть ризик настання, пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

9.5. Сторони погодилися, що текст Договору, будь-які матеріали, інформація та відомості, які стосуються Договору, є конфіденційними і не можуть передаватися третім особам без попередньої письмової згоди іншої Сторони Договору, крім випадків, коли таке передавання пов'язане з одержанням офіційних дозволів, документів для виконання Договору або сплати податків, інших обов'язкових платежів, а також у випадках, передбачених чинним законодавством, яке регулює зобов'язання Сторін Договору. Також Сторони надають свою згоду на збирання, використання та зберігання персональних даних у відповідності до чинного законодавства України.

9.6. Нікчемність або визнання недійсним будь-якого із положень цього Договору не спричиняє нікчемність, або недійсність інших положень цього Договору, або цього Договору в цілому.

9.7. Зміни та доповнення, Додаткові угоди та Додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу в разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками (за наявності).

9.8. У випадках не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

9.9. Сторони заявляють та гарантують, що представники, які підписують цей Договір, наділені усією повнотою повноважень для підписання цього Договору, в тому числі якщо цей Договір для однієї зі Сторін є/стане значним правочином у розумінні статті 44 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю», представникам Сторін надана/буде надана належним чином оформлена згода компетентного органу товариства на укладання цього Договору чи додаткової угоди до нього.

За порушення (не дотримання) під час підписання цього Договору, заяв та гарантій, визначених цим Договором, винна Сторона зобов'язана компенсувати іншій Стороні всі понесені нею витрати та збитки у зв'язку з таким порушенням.

9.10. Цей Договір складено українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

## 10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

### ВИКОНАВЕЦЬ:

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Еко-Грінко»

Платник податку на загальних підставах

Код ЄДРПОУ 42172404

ПІН 421724026558

**Юридична адреса:**

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31,  
оф.400/5

**Адреса для кореспонденції:**

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31,  
оф.430

р/р UA 583510050000026007878841103 у

ПАТ «УкрСиббанк»

МФО 351005

Директор

К.Г.Пацалюк

Виконавець

### ЗАМОВНИК:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-  
ПЕТРОЛ»

04073, м. Київ, пр-т. Степана Бандери, буд. 22

Код ЄДРПОУ 39641883

ІВАН:UA793348510000000002600211355

в ПАТ «ПУМБ» в м. Києві

ПІН 396418826543

Витяг 1526544501602 з реєстру пл. ПДВ

Тел. (044)418 75 20

m.zabuzhko@grand-petrol.com.ua

Директор

К.Є. Синявський

Головний бухгалтер

Н.П. Євтушенко

Замовник

м. Київ

01 квітня 2021 року

### ГРАФІК ВИВЕЗЕННЯ ТПВ та/або РЗВ

**Замовник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛ» надалі іменується «Замовник», в особі директора Сиявського Кирила Євгеновича та головного бухгалтера Євтушенко Надії Петрівни, які разом діють на підставі статуту, та

**Виконавець:** ТОВ «Еко-Грінко» (Торгова марка «Грінко») в особі Директора Пацалюка Костянтина Григоровича, що діє на підставі Статуту, які являються Сторонами за Договором про надання послуг по вивезенню та знешкодженню твердих побутових відходів № \_\_\_\_\_ від 01 квітня 2021р., погодили графік вивезення ТПВ та/або РЗВ:

Назва вулиці	№	Кількість контейнерів на об'єкті	Кількість контейнерів за тиждень	Періодичність вивезення						
				Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Нд
Проспект Степана Бандери	22	1	3	1		1		1		
Проспект Миколи Бажана	19а	1	3	1		1		1		
Туполева	19	1	3	1		1		1		
Провулок Віто-Литовський	98	1	5	1	1	1	1	1		

Цей Додаток складений у 2-х (двох) примірниках, один для Замовника та один для Виконавця, які мають однакову юридичну силу.

#### ВИКОНАВЕЦЬ:

**Товариство з обмеженою відповідальністю «Еко-Грінко»**

Платник податку на загальних підставах

Код ЄДРПОУ 42172404

ПІН 421724026558

**Юридична адреса:**

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31, оф.400/5

**Адреса для кореспонденції:**

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31, оф.430

р/р UA 583510050000026007878841103 у

ПАТ «УкрСиббанк»

МФО 351005

Директор

К.Г.Пацалюк

Виконавець

#### ЗАМОВНИК:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**

04073, м. Київ, пр-т. Степана Бандери, буд. 22

Код ЄДРПОУ 39641883

IBAN:UA79334851000000002600211355

в ПАТ «ПУМБ» в м. Києві

ПІН 396418826543

Витяг 1526544501602 з реєстру пл. ПДВ

Тел. (044)418 75 20

m.zabuzhko@grand-petrol.com.ua

Директор

К.С.Сиявський

Головний бухгалтер

Н.П.Євтушенко

Замовник

м. Київ

01 квітня 2021 року

**АКТ  
ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ**

**Замовник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛ» надалі іменується «Замовник», в особі директора Синявського Кирила Євгеновича та головного бухгалтера Євтушенко Надії Петрівни, які разом діють на підставі статуту, та

**Виконавець:** ТОВ «Еко-Грінко» (Торгова марка «Грінко») в особі директора Пацалюка Костянтина Григоровича, що діє на підставі Статуту, які являються Сторонами за Договором про надання послуг по вивезенню та знешкодженню твердих побутових відходів № \_\_\_\_\_ від 01 квітня 2021р., засвідчують, що Виконавець передав, а Замовник прийняв контейнери у кількості зазначеній у даному акті, а також узгодили технічні, вартісні та кількісні характеристики Майна, що передається у користування за Договором та порядок повернення такого майна.

1. Майно, що передається у користування:

Найменування майна:	Кількість:	Стан:

2. Погоджена вартість одного контейнера 1,1м<sup>3</sup> становить 8 000 грн. 00 коп., 2,5м<sup>3</sup> - 28 000 грн. 00 коп., 3,5м<sup>3</sup> – 33 000 грн. 00 коп. (з урахуванням ПДВ).

3. Замовник майно прийняв, зауважень до кількості та стану контейнерів, що передані Виконавцем - не має.

4. Після закінчення терміну Договору Замовник зобов'язаний протягом 2 (двох) календарних днів повернути контейнери Виконавцю в належному санітарно технічному стані (вільними від сміття), у повній кількості за Актом прийому-передачі.

Місце повернення майна: Автозаправний комплекс Замовника або інше за письмовим погодженням Сторін. Обов'язок по складанню акту повернення майна покладений на Замовника. Ризик втрати або пошкодження майна несе Замовник до моменту фактичного повернення майна Виконавцю.

Цей Додаток складений у 2-х (двох) примірниках, один для Замовника та один для Виконавця, які мають однакову юридичну силу.

**ВИКОНАВЕЦЬ:**

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Еко-Грінко»

**Юридична адреса:**

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31,  
оф.400/5

Директор

\_\_\_\_\_ К.Г.Пацалюк

**ЗАМОВНИК:**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-  
ПЕТРОЛ»

**Юридична адреса:** 04073, м. Київ, пр-т.  
Степана Бандери, буд. 22

Директор

\_\_\_\_\_ К.Є. Синявський

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ Н.П. Євтушенко

Виконавець \_\_\_\_\_

Замовник \_\_\_\_\_

01.05.2022р.

Додаткова угода  
до Договору № 210401 про надання послуг по вивезенню  
та знешкодженню твердих побутових відходів від «01» квітня 2021 року

**Замовник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛ» надалі іменується «Замовник», в особі директора Синявського Кирила Євгеновича та головного бухгалтера Євтушенко Надії Петрівни, які разом діють на підставі статуту, з однієї сторони, і

**Виконавець:** ТОВ «Еко-Грінко» (Торгова марка «Грінко») (надалі – Виконавець) в особі директора Пацалюка Костянтина Григоровича, що діє на підставі Статуту, із другої сторони, надалі іменовані «Сторони», досягли згоди і вирішили пункт 3.2 договору № 210401 від «01» квітня 2021 року змінити та викласти в новій редакції, а саме:

1. П.3.2. «Вартість послуг по вивезенню та знешкодженню твердих побутових відходів (ТПВ) складає 217,8 грн. за один контейнер, місткістю 1,1 куб. м. (в т.ч. ПДВ).»
2. Інші умови Договору № 210401 від «01» квітня 2021 року залишаються незмінними та Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.
3. Ця додаткова угода набирає чинності з «01» травня 2022 року та становить невід'ємну частину Договору № 210401 від «01» квітня 2021 року.

**ВИКОНАВЕЦЬ:**

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«Еко-Грінко»

Платник податку на загальних підставах

Код ЄДРПОУ 42172404

ПІН 421724026558

Юридична адреса:

01133, м. Київ, вул. Євгена Коновальця 31,  
оф.400/5

Адреса для кореспонденції:

р/р UA 583510050000026007878841103 у ПАТ  
«УкрСиббанк»

МФО 351005

e-mail \_\_\_\_\_

тел.: \_\_\_\_\_

Директор \_\_\_\_\_

К.Г.Пацалюк



**ЗАМОВНИК:**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-  
ПЕТРОЛ»

04073, м. Київ, пр-т. Степана Бандери, буд. 22

Код ЄДРПОУ 39641883

IBAN:UA793348510000000002600211355

в ПАТ «ПУМБ» в м. Києві

ПІН 396418826543

Витяг 1526544501602 з реєстру пл. ПДВ

Тел. (044)418 75 20

m.zabuzhko@grand-petrol.com.ua

Директор \_\_\_\_\_

К.Є. Синявський

Головний бухгалтер \_\_\_\_\_

Н.П. Євтушенко



м. Київ

"31" січня 2017 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ», в особі директора Жмурка Костянтина Васильовича, що діє на підставі Статуту, далі за текстом – «Замовник», з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕКОЛОГІЧНІ ІНВЕСТИЦІЇ», (далі – «Виконавець»), в особі директора – Бобруєнка Максима Олександровича, який діє на підставі Статуту та Ліцензії, виданої Міністерством екології та природних ресурсів України 02.12.2015, з іншої сторони (далі за текстом – «Сторони»), уклали даний Договір про наступне:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

- 1.1. Замовник доручає, а Виконавець приймає на себе зобов'язання виконати роботи по організації збирання, вилучення, подальшої переробки та утилізації або видалення (весь процес надалі – вилучення), відходів Замовника, далі за текстом – «відходи».
- 1.2. Сторони дійшли згоди що під терміном «утилізація» мається на увазі – утилізація, знешкодження, переробка відходів, за умови, що обраний спосіб поводження з відходами не суперечить чинному Законодавству, та є прийнятний саме для цього виду відходів.
- 1.3. Виконавець вилучає відходи та проводить їх подальшу утилізацію або видалення самостійно або із залученням третіх осіб, яких Виконавець визначає на свій розсуд та за свій рахунок.

### 2. ПОРЯДОК ТА УМОВИ ВИКОНАННЯ РОБІТ

- 2.1. Під час вилучення Виконавцем відходів для їх подальшої утилізації, Сторони складають «Акт надання послуг», надалі «Акт», що підписується представниками Сторін, що свідчить про відсутність у Сторін претензій одна до одної.
- 2.2. У разі незгоди однієї із Сторін підписати Акт, така Сторона надсилає інший лист з обґрунтованою відмовою у термін 5 робочих днів з дати отримання Акту. Лист направляється рекомендованим поштовим відправленням з повідомленням про вручення. У будь-якому іншому випадку такий Акт виконаних робіт вважається погодженим та підписаним.
- 2.3. Право власності на відходи (включно за тарою та пакувальними матеріалами, в які запаковані відходи) переходить Виконавцеві в момент підписання Акту або в момент фактичної передачі відходів.
- 2.4. Дія цього Договору не розповсюджується на вилучення наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів.
- 2.5. Сторони домовились, що кількісні та вагові показники відходів, передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місці передачі на зберігання (про що за необхідності додатково складається Акт прийому-передачі відходів). Замовник має право бути присутнім при визначенні остаточної кількості показників.
- 2.6. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточної кількості та вагових показників, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені.

### 3. ЦІНА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

- 3.1. Ціни та види робіт, що надає Виконавець, зазначаються у Додатку №1, що є невід'ємною частиною даного Договору.
- 3.2. Сума (ціна) даного Договору складається з загальної вартості всіх виконаних робіт, згідно підписаних обома Сторонами Актів, що є невід'ємними частинами даного Договору.
- 3.3. Перед початком виконання робіт Замовник здійснює передоплату у розмірі не меншому, ніж 100% від вартості робіт. Оплата здійснюється Замовником на поточний рахунок Виконавця на підставі отриманого рахунку-фактури не пізніше трьох банківських днів з дати його отримання.
- 3.4. Ціни на вилучення відходів розраховані за умови того, що до місця передачі транспортування здійснюється силами, засобами та за рахунок Замовника. При необхідності транспортування та завантаження відходів можливе силами та засобами Виконавця за рахунок Замовника, якщо інше не узгоджене сторонами.

### 4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

#### 4.1. В рамках даного Договору Виконавець зобов'язаний:

- 4.1. за дорученням Замовника виконати роботи з вилучення відходів в строк не більший 10 робочих днів з дня отримання оплати та Заявки на вилучення відходів. Форма Заявки довільна;
- 4.1.1. забезпечити якісне виконання робіт;
- 4.1.2. при неможливості у передбачений цим Договором термін виконати роботи, негайно повідомити про це Замовника шляхом надсилання факсу або електронного листа;
- 4.1.3. в процесі вилучення та обігу відходів, дотримуватись вимог природоохоронного законодавства України;
- 4.1.4. за несвоєчасне виконання робіт, за вимогою Замовника сплатити пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення виконання таких робіт. Нарахування пені розпочинається з дня одержання Виконавцем письмової вимоги про нарахування пені.
- 4.2. В рамках даного Договору Виконавець має право:
  - 4.2.1. у разі неможливості виконати зобов'язання за цим Договором самостійно, залучати за власний рахунок третіх осіб до виконання робіт без попередньої згоди Замовника;
  - 4.2.2. вимагати своєчасне та повне оформлення всіх документів, що стосуються даного Договору.
  - 4.2.3. в порядку і на умовах визначених Договором отримувати оплату;
  - 4.2.4. Користуватися іншими правами які випливають з цього Договору та чинного законодавства України.
  - 4.2.5. Відмовити у виконанні робіт та/або призупинити виконання робіт в разі порушення Замовником порядку розрахунків, та/або пунктів 4.3.3. та 4.3.4 цього Договору. Роботи призупиняються до моменту усунення Замовником причини яка зумовила призупинення виконання робіт. У випадку призупинення виконання робіт, кінцевий термін завершення виконання робіт продовжується на відповідну кількість днів призупинення виконання робіт.
  - 4.2.6. вимагати від Замовника вчасного та належного виконання умов даного Договору;
  - 4.2.7. вимагати дотримання вимог до пакування відходів наведених у Додатку №2 до Договору, при цьому тара та пакувальні матеріали в яких були передані відходи не підлягають поверненню;
  - 4.2.8. Після вилучення відходів проводити їх подальшу утилізацію або видалення самостійно або із залученням третіх осіб. Всі супутні витрати, що несе Виконавець відносно супроводжуючих послуг по вилученню відходів Замовника, наданих третіми особами, включаючи витрати на транспортування відходів до місця їх безпосередньої переробки компенсуються лише за рахунок Виконавця.
- 4.3. В рамках даного Договору Замовник зобов'язаний:
  - 4.3.1. надати Виконавцю всю необхідну для виконання робіт інформацію, у тому числі заповнену Заявку (шляхом надсилання факсу або електронного листа);

4.3.2. своєчасно у повному обсязі сплатити вартість робіт за Договором, дотримуючись умов п.п.3.3.даного Договору;

4.3.3. не передавати Виконавцю відходи, та сміття які містять наркотичні засоби, психотропні речовини і прекурсори.

4.3.4. Дотримуватись вимог до пакування відходів наведених у Додатку №2 до Договору. У випадку недотримання вимог до пакування відходів за узгодженням сторін Виконавець може усунути виявлені недоліки. У такому випадку Замовник зобов'язаний сплатити додатково послуги з пакування відходів та супутні витрати, що несе Виконавець при доведенні стану пакування відходів до вимог зазначених у Додатку №2 до Договору.

4.4. В рамках даного Договору Замовник має право:

4.4.1. вимагати від Виконавця вчасного та належного виконання умов даного Договору;

4.4.2. вимагати своєчасне та повне оформлення всіх документів, що стосуються даного Договору.

4.4.3. В разі необхідності, за додаткову плату, отримати у Виконавця необхідні пакувальні матеріали та тару для відходів.

#### 5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.

5.2. Замовник несе відповідальність за достовірність даних щодо відходів, які передаються Виконавцю, та вказані у Заявці на вилучення відходів. Форма Заявки на вилучення відходів довільна, можливий зразок додається до Договору.

5.3. Сторони вирішують всі спори та розбіжності, що можуть виникнути при виконанні цього Договору, шляхом переговорів. У випадку, якщо в результаті переговорів між Сторонами не буде досягнуто згоди, спір підлягає розгляду у Господарському суді за місцем знаходження Виконавця.

5.4. Сторони домовились про те, що вони признають документи передані факсимільним та електронним зв'язок законними, та такими, що мають юридичну силу.

#### 6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо це є наслідком обставин непереборної сили, а саме: техногенних аварій та катастроф, стихійного лиха та військових дій, політичних акцій та страйків, тощо.

6.2. Сторона, що потрапила у форс-мажорні обставини, повинна у п'ятиденний термін оповістити іншу Сторону про настання та припинення вищезазначених обставин. Належним доказом наявності форс-мажорних обставин та їх тривалості є довідки, що видаються Торгово-промисловою палатою України.

6.3. Якщо форс-мажорні обставини триватимуть більш ніж три місяці, то кожна Сторона має право відмовитися від виконання зобов'язань за даним Договором. В цьому випадку жодна зі Сторін не має права вимагати від іншої відшкодування можливих збитків, заподіяних в період дії форс-мажорних обставин.

#### 7. СТРОК ДІЇ ТА ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

7.1. Даний договір набирає чинності з дати його двостороннього підписання і діє до 31 грудня 2017 року, але не менш, ніж до повного виконання Сторонами прийнятих на себе зобов'язань у період дії Договору.

7.2. У разі відсутності письмових заяв Сторін про розірвання Договору за два місяці до закінчення терміну дії зазначеного п.7.1. Договору, Договір пролонгується на кожен наступний календарний рік і на тих же умовах.

7.3. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, — по одному для кожної із Сторін.

7.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору дійсні, якщо викладені у письмовій формі та підписані обома Сторонами.

7.5. Після підписання цього Договору всі попередні переговори, листування та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються Договору, втрачають юридичну силу.

7.6. Контактними особами щодо цього Договору є:

П. І. Б. контактної особи	телефон	Email
Виконавця <Бобруєнко Ол.	(067) 407-05-97	ab@eco.biz.ua
з боку Замовника — Онишак М.І.	(067) 550 39 82	m.onyshchak@grand-petrol.com.ua

#### 8. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

<p>Замовник <b>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»</b> 04073, м. Київ, пр-т Степана Бандери, 22 р/р 26001300007556 в ТБВБ №10026/0104 Філії – Головного управління по м. Києву та Київській області АТ «Ощадбанк» МФО 322669 ідентифікаційний код за ЄДРПОУ 39641883 ІПН 396418826543 тел. (044) 418-75-20</p> <p>Директор:  К.В. Жмурко</p> <p>М.П.</p> 	<p>Виконавець <b>ТОВ «ЕКОЛОГІЧНІ ІНВЕСТИЦІЇ»</b> 04073, Київ, вул. Куренівська 21, офіс 1/4 Пошта: Київ-04053, а/с № 60 ЄДРПОУ 38358876 п/р 26007210269461 в АТ "ПроКредит Банк" МФО 320984 ІПН № 383588726540 свідоцтво № 200133814 Моб.: (067) 407-05-97 Факс: тел. (067) 231-66-41; Email: ab@eco.biz.ua Директор:  Бобруєнко М.О.</p> 
--	--

**ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ ВІДХОДІВ, ЩО ПЕРЕДАЮТЬСЯ ЗАМОВНИКОМ ВИКОНАВЦЮ**

1. **Відпрацьовані люмінесцентні та інші лампи з ртутним наповнювачем** - передаються Виконавцю тільки в стандартній картонній упаковці, згідно ДСТУ 25834-83 «Лампи електричні».
  - 1.1. **Відпрацьовані прилади із вмістом ртуті** транспортуються в упаковці, яка гарантує цілісність оболонки приладу або реле, із вмістом ртуті, у металевих герметичних коробах.
  - 1.2. У разі відсутності стандартної упаковки лампи необхідно упакувати у **непошкоджені** картонні коробки при обов'язковому перекладанні кожної лампи пакувальним матеріалом (папір).
  - 1.3. **Фізично пошкоджені лампи на утилізацію не приймаються.** В разі завозу битих ламп, а також биття ламп на території складу Виконавця за виною Замовника (недотримання вимог упаковки) складається акт. Ціна кожної пошкодженої лампи становить 15 грн. з ПДВ, в іншому випадку Замовник повинен забрати биті лампи з собою.
2. **Відходи, забруднені нафтопродуктами** – (промаслені ганчір'я, пісок, папір, тощо) – у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках. Відпрацьовані фільтри – у полімерних мішках, розміщених у непошкоджених пластикових або металевих ємностях, що виключають витік нафтопродуктів.
3. **Відходи розчинів кислот чи основ** (у т.ч. відпрацьований електроліт, хімічні речовини, що не відповідають специфікації) – в пластиковій кислотостійкій герметичній тарі, надійно зафіксованій у вертикальному положенні (запаковані), що виключає можливість розливання (витоку) речовини в процесі транспортування.
4. **Відходи виробництва, одержання і застосування чорнила, фарб, барвників**, відходи, які забруднені або містять ПХБ – в металевих або полімерних герметично закритих ємностях.
5. **Клінічні та подібні їм відходи**, що виникають у результаті медичної, ветеринарної практики без попередньої дезінфекції на місці їх утворення – **не приймаються**. Вимоги до пакування:
  - **негострі** – в герметично запакованих одноразових пакетах, заповнених на ¾ для зручного зав'язування, або в коробах, що не допускають висипання відходів;
  - **гострі** – голки від шприців, крапельниць – в герметичній, твердій упаковці, що не піддається проколюванню.
6. **Відходи упаковок та контейнерів, забруднена тара** – в полімерних, поліетиленових мішках, картонних коробках, що виключає можливість розливання (витоку) речовини в процесі транспортування.
7. **Паливно-мастильні матеріали та нафтопродукти** для передачі Виконавцю повинні відповідати наступним вимогам:
  - Мати горловини, які герметично закриваються, що виключає можливість розливання (витоку) речовини в процесі транспортування;
  - Для виключення розриву (деформації) первинної тари від надлишкового внутрішнього тиску і розливання речовини під час перевезення вона повинна заповнюватися неповністю. Недоливання тари (газова подушка) встановлюється у відсотках номінальної ємності посудини (не менше 10%).
8. **Інші умови:**
  - Рівень радіації відходів не повинен перевищувати норми радіаційного контролю – 25 мкрґ/год.
  - Всю відповідальність за якість тари, правильність упаковки і наслідки, пов'язані з перевезенням небезпечних вантажів у відповідній упаковці, несе відправник.
  - Вантаж масою 10 кг і більше повинен мати пристосування, яке забезпечує його зручне перенесення при виконанні вантажних робіт, а при масі більше 100 кг (в т.ч. бочки) – пристосування для піднімання за допомогою вантажопіднімальних засобів (розміщення і фіксація відходів на піддоні).
  - Матеріал, з якого виготовлена первинна тара, а також прокладні та поглинальні матеріали, які застосовуються під час перевезення небезпечних вантажів у транспортній тарі, повинні бути інертними стосовно речовини, що транспортується.
  - Тара та пакувальні в яких були передані відходи не підлягають поверненню.

Від Замовника:

Від Виконавця:



Директор Жмурко К.В.  
М.П.





Директор Бобруєнко М.О.  
М.П.

## Додаток №1

до Договору на екологічні послуги №088651/1 від «31» січня 2017 р.

## ПЕРЕЛІК\* ТА ВАРТІСТЬ РОБІТ З ВИЛУЧЕННЯ ВІДХОДІВ ТА СУПУТНИХ ПОСЛУГ

\*Даний перелік не є вичерпним, можливий розгляд заявок на вилучення інших видів відходів

№ п/п	Найменування відходів для вилучення	Од. вим.	Ціна без ПДВ (грн.)	Ціна з ПДВ (грн.)
<b>Відходи, що містять ртуть</b>				
1.1	Відпрацьовані люмінесцентні лампи (всіх типів, розмірів та видів)	шт	3,50	4,20
1.2	Відпрацьовані люмінесцентні лампи типу ДРЛ та металогалогенні	шт	5,00	6,00
1.3	Відпрацьовані ртутні термометри	шт	40,00	48,00
<b>Хімічні речовини</b>				
2.1	Хімічні речовини, що не відповідають специфікації, неідентифіковані або такі, що мають прострочений термін придатності	кг	40,00	48,00
2.2	Відходи клеїв, смол, латексів, пластифікаторів, фарб, лаків, чорнила, барвників, оліфи (тара в т.ч.)	кг	10,00	12,00
<b>Автомобільні відходи</b>				
3.1	Бампери непридатні для використання за призначенням, автоскло, бій фар	кг	7,50	9,00
3.2	Відпрацьовані акумуляторні батареї	шт	137,50	165,00
3.3	Відпрацьований електроліт	л	7,50	9,00
3.4	Зношені шини для пасажирського легкового і вантажно-пасажирського до 15 дюймів(наприклад, до 205/70 R14 включно)	шт	14,60	17,52
3.5	Зношені шини: - для пасажирського легкового і вантажно-пасажирського від 15 до 20 дюймів(наприклад, 185/75 R15) - для сільськогосподарських машин (не більш як 24 дюйми) - для технологічного транспорту (від 10 до 17,5 дюйма)	шт	18,70	22,44
3.6	Зношені шини: -для вантажного та технологічного автотранспорту з 20 дюймів (наприклад, починаючи з 220x508 7,50 R20 включно)	шт	23,75	28,50
3.7	Зношені шини для сільськогосподарських машин (понад 24 дюйми)	шт	60,80	72,96
3.8	Зношені шини	кг	1,00	1,20
<b>Відходи медичної галузі</b>				
4.1	Клінічні відходи, що виникають в результаті медичного догляду, при виконанні дослідницьких робіт стерилізовані(медичний одяг, шприци, перев'язочний матеріал та інші класу А, Б, Г)	кг	20,00	24,00
4.2	Клінічні відходи, що виникають в результаті медичного догляду (медичний одяг, шприци, перев'язочний матеріал) з наданням упаковки (мішка)	Мішок 50 л	150,00	180,00
4.3	Відходи виробництва, одержання і застосування фармацевтичних препаратів	кг	10,00	12,00
<b>Відходи, забруднені нафтопродуктами</b>				
5.1	Відпрацьовані фільтри (масляні, паливні, повітряні тощо)	кг	7,50	9,00
5.2	Мул автомийок та пісок промаслений	кг	4,80	5,76
5.3	Відходи сумішей масло/вода, вуглеводні/вода, емульсії	л	3,00	3,60
5.4	СОЖ	кг	3,50	4,20
5.5	Матеріали обтиральні промаслені (ганчір'я)	кг	3,50	4,20
<b>Інші відходи: гума, скло, папір, пластик, текстиль, пакувальні матеріали (забрудненні, тощо)</b>				
6.1	Вироби та матеріали гумові (забруднені)	кг	5,50	6,60
6.2	Бій матеріалів і виробів скляних (скло віконне з рамами) та вироби паперові та з картону, (макулатура забруднена та/або така, що підлягає захороненню)	кг	3,00	3,60
6.3	Бій скла технічного та виробів скляних, що не підлягає спец.обробленню	кг	8,00	9,60
6.4	Вироби пластмасові, поліетиленові, пінопласт, стрейч плівки, тара (забруднені)	кг	7,00	8,40
6.5	Відходи текстилю, забрудненого спецодягу, натуральної шкіри, шкіряних виробів (взуття)	кг	6,00	7,20
6.6	Відпрацьоване активоване вугілля	кг	5,00	6,00
6.7	Протерміновані продукти харчування	кг	1,50	2,40
6.8	Відходи деревини (піддони, шпали, тирса)	кг	2,00	2,40
6.9	Відходи азбесту	кг	3,50	4,20
6.10	Відходи пінопласту	кг	7,00	8,40
6.11	Вогнегасники	шт	50,00	60,00
6.12	Олія та жири харчові зіпсовані або використані	кг	15,00	18,00
<b>Оргтехніка</b>				
7.1	Оргтехніка відпрацьована, зіпсована	кг	8,00	9,60
7.2	Електронно-променеві трубки	шт	40,00	48,00
7.3	Батарейки	кг	45,00	54,00
7.4	Відпрацьовані картриджі	кг	5,00	6,00
7.5	Кондиціонери, офісна техніка, побутова техніка	кг	8,00	9,60
<b>Супутні послуги (при потребі)</b>				
Транспортні послуги по м.Києву			300,00	360,00
Транспортування великогабаритних грузів			10,00	12,00
Вантажні послуги			450,00	540,00
Послуги з пакування (в т.ч. затарення відходів)			За домовленістю	
Директор		Директор		
 Жмурко К.В.		 Бобруєнко М.О.245		



ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)  
**ДЕПАРТАМЕНТ МІСЬКОГО БЛАГОУСТРОЮ ТА ЗБЕРЕЖЕННЯ  
ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА**

вул. Саксаганського, 143, м. Київ-32, 01032, тел. (044) 489-50-05, факс 489-33-68, Call-центр (044) 15-51

E-mail: [blagoder@kievcity.gov.ua](mailto:blagoder@kievcity.gov.ua) Код ЄДПРОУ 34926981

12.04.16 № 064/042-00  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

ТОВ «ГРАНД - ПЕТРОЛ»  
пр-т Московський, 22, м. Київ, 04073

Управлінням екології та природних ресурсів Департаменту міського благоустрою та збереження природного середовища виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) розглянуто заяву та документи, що додаються до заяви, Товариства з обмеженою відповідальністю «ГРАНД - ПЕТРОЛ», які надійшли через Департамент (Центр) надання адміністративних послуг апарату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 14.03.2016 № 01065-000204473-063 стосовно отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами Товариства з обмеженою відповідальністю «ГРАНД - ПЕТРОЛ», що знаходиться в м. Києві Дарницький район, пр-т Миколи Бажана, 19 та повідомляємо.

Управління екології та природних ресурсів Департаменту міського благоустрою та збереження природного середовища виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) видає для Товариства з обмеженою відповідальністю «ГРАНД - ПЕТРОЛ», що знаходиться в м. Києві Дарницький район, пр-т Миколи Бажана, 19, дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 12.04.2016 № 8036300000-10102 терміном дії з 12.04.2016 по 12.04.2026.

Перший заступник директора  
Департаменту – начальник управління  
екології та природних ресурсів

Д. Мавлянов



УКРАЇНА

**ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)**

**ДОЗВІЛ № 8036300000-10102**

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Видано: Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД - ПЕТРОЛ»  
(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: 04073, Україна, м. Київ, Оболонський район, пр-т Московський, 22  
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи: 39641883

Орган, який видав дозвіл: ДЕПАРТАМЕНТ МІСЬКОГО БЛАГОУСТРОЮ ТА ЗБЕРЕЖЕННЯ ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА, 01032, м. Київ-32, вул. Саксаганського, 143  
(назва органу, який видав дозвіл, місцезнаходження)

Термін дії дозволу: 10 років, з 12.04.2016 по 12.04.2026

Висновок установи державної санітарно-епідеміологічної служби  
Головне управління Держсанепідслужби у м. Києві  
(назва установи державної санітарно-епідеміологічної служби)

від 28.03.2016 № 1371

Дата видачі дозволу: 12.04.2016  
(число, місяць, рік)

Перший заступник директора  
Департаменту – начальник управління  
екології та природних ресурсів



М.П.

Д. Мавлянов

Умови, які встановлюються в дозволі та дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються.

**Додаток**  
до дозволу на викиди забруднюючих  
речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами

**1. Контактні дані суб'єкта господарювання.**

***Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНД – ПЕТРОЛ»***

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

**39641883**

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

***Сало Андрій Миколайович,***

***тел.: (044) 206-88-57, e-mail: i.shevchenko@uak2.ukravto.kiev.ua***

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

***04073, Україна, м. Київ, Оболонський район, пр-т Московський, 22***

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

***04073, Україна, м. Київ, Оболонський район, пр-т Московський, 22,***

***тел.: (044) 206-88-57, e-mail: i.shevchenko@uak2.ukravto.kiev.ua***

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

***02121, Україна, м. Київ, Дарницький район, пр-т Миколи Бажана, 19***

(місцезнаходження об'єкта)

***Шевченко Ігор Григорович,***

***тел.: (044) 562-78-88, e-mail: i.shevchenko@uak2.ukravto.kiev.ua***

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

## *2. Умови, які встановлюються у дозволі на викиди*

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

2.1.1 Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

2.1.2 Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведений до наступних нормальних умов:

*2.1.2.1 У випадку газоподібних продуктів спалювання:*

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2.1.3 Підприємство протягом двох місяців, починаючи з дати видачі даного дозволу, зобов'язано подати необхідні документи в Міністерство охорони навколишнього природного середовища України для постановки на державний облік в галузі охорони атмосферного повітря відповідно до постанови КМУ від 13.12.2001 р. № 1655.

2.1.4 Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до Умови 2 даного розділу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Управлінню щорічно.

2.1.5 Державна статистична звітність про охорону атмосферного повітря за формою №2-ТП (повітря) - річна "Звіт про охорону атмосферного повітря" повинні надаватися в строки, визначені законодавством.

### *2.1.6 До технологічного процесу*

2.1.6.1 Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту, або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

2.1.6.2 Для зменшення втрат моторного палива під час зливальних-наливальних операцій на АЗС повинні застосовуватися газоурівнювальна система (ГУС) – система трубопроводів, яка з'єднує ємності для зберігання палива з транспортною ємністю і забезпечує зрівнювання тиску. Арматура, з'єднання

ГУС повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість потрапляння викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

2.1.6.3 На АЗС для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливороздавально обладнання (ПРК), яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

2.1.6.4 АЗС повинні бути обладнанні системами відбору (уловлювання) викидів вуглеводнів нафти що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.

2.1.6.5 В технологічному процесі застосовувати паливо на яке видано відповідний паспорт чи сертифікат якості.

2.1.6.6 Експлуатація АЗС здійснюється у відповідності до «Правил технічної експлуатації пересувних, контейнерних та стаціонарних АЗС», розділу 7.12 «Автозаправні станції» Правил пожежної безпеки в Україні, «Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій», «Правил безпеки систем газопостачання України».

2.1.3.7 До експлуатації паливовикористовуючого обладнання допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання

2.1.3.8 Всі пуски та зупинки паливовикористовуючого обладнання повинні фіксуватись в робочих відомостях затвердженої форми.

### *2.1.7 До обладнання та споруд*

2.1.7.1 При проведенні реконструкції, модернізації, введені нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

2.1.7.2 На АЗС зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

2.1.7.3 Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з

інструкцією заводу-виробника. Результати огляду вносять у відповідний журнал.

2.1.7.4 Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно вимог технічної документації по їх застосуванню (технічного паспорту), який надається виробником обладнання, що забезпечить неможливість виникнення нештатних ситуацій.

2.1.7.5 Не допускати розгерметизування резервного обладнання для запобігання викидам летких фракцій палива.

2.1.7.6 Обладнання для збереження палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

2.1.7.7 При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля, герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

2.1.7.8 Стежити за герметичністю обшивки енергетичних установок, вибухових клапанів, зварних сполучень технологічних трубопроводів, регулярно усувати присоси повітря через обшивку установок, повітропроводів і газоходів.

2.1.7.9 Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання та блокуючих пристроїв, огляд цілісності трубопроводів, щільності фланцевих з'єднань, електрокомунікацій, стан та працездатність припливно-втяжної та аварійної вентиляції тощо.

2.1.7.10 При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

2.1.7.11 На кожну вентсистему повинен бути заведений паспорт установленого зразка. У паспорт необхідно заносити дані аеродинамічних, виконаних у процесі налагодження вентсистем після ремонту чи модернізації і періодичних - один раз на рік, а також відомості про виконані ремонти та модернізації.

## ***2.1.8 До очистки газопилового потоку.***

2.1.8.1 Умови не встановлюються.

## 2.2 Умова 2. Виробничий контроль

### 2.2.1.1 Періодичний моніторинг:

(а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору а, отримані при таких вимірах величини, не повинні перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

(б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

(в) Граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

(г) Для всіх інших параметрів не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

2.2.2 Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, приведених до наступних нормальних умов:

2.2.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

2.2.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива, 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

2.2.3 Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 і Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

2.2.4 У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою попереднього письмового дозволу Департаменту).

2.2.5 Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

2.2.6 Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту.

2.2.7 Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу відповідно до вимог Департаменту.

### 2.3 Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

2.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент або в інший підрозділ Департаменту як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

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

2.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 2.3.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягів утворених відходів.

2.3.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватись Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту.

2.3.4 Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватись всі виробничі операції та повинні розглядатись всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

**5. -Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дохволу на викиди**

**ЗАХОДИ**

щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

Таблиця 2

Номер /номери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика вимірювань	Місце відбору проб
14	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	1 раз в рік починаючи з 12-04-2016	атестовані методики	труба

**6. Скасування діючих дозволів**

Перший заступник директора  
Департаменту – начальник управління  
екології та природних ресурсів



(підпис)

Д. Мавлянов

Додаток П

<p>Дослідження проводив</p> <p>Зав. лабораторії <u>Задорожна Ю.О.</u></p> 	<p align="center"><b>МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ</b> <b>ФОРМА №329/0</b> Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р. №168</p> <p align="center"><b>ТОВ «Лабораторія екологічних досліджень</b> <b>«ЕКОІН» Свідоцтво № ПТ-479/21 від 07.12.21р.</b></p> <p align="center"><b>ПРОТОКОЛ №04-05/23/1</b> дослідження повітря населених місць "04" травня 2023 року</p>
<p>Концентрації шкідливих речовин в атмосферному повітрі не перевищують гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць згідно наказу №52 від 14.01.2020 Міністерства охорони здоров'я України.</p> <p align="right">Директор ТОВ «Лабораторія екологічних досліджень «ЕКОІН» <u>Петровський А. В.</u></p> 	<p>Місця відбору проб повітря <u>м. Київ, Дарницький район, проспект Миколи Бажана, 19</u></p> <p>Виробничий майданчик <u>ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ»</u></p> <p>Мета відбору <u>додержання нормативів ГДВ</u></p> <p>Дата і час відбору <u>04.05.2023 з 08:00 до 12:50</u> доставки <u>04.05.2023 в 14:15</u></p> <p>Умови транспортування <u>автотранспорт зберігання герметичні пакети для фільтрів, контейнер.</u></p> <p>Умови транспортування <u>автотранспорт зберігання не зберігались</u></p> <p>Методи консервації <u>не консервувались</u></p> <p>Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі Ваги лабораторні АДВ-200г-М №514; Електроаспіратор для відбору проб повітря ЭА-1А №7; Колориметр фотоелектричний КФК-3 № 9113799.</p> <p>Інформація про повірку <u>№12-М/0492 від 13.04.2022; №13-22/Р-1673 від 08.12.2021; №13-21/Р-2415 від 15.11.2021;</u></p> <p>Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий квартал, межа санітарно-захисної зони тощо) <u>Житловий квартал, межа СЗЗ.</u></p> <p>Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу <u>Рельєф рівний, твердий ґрунт</u></p> <p>Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна <u>-</u></p> <p>Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства <u>-</u></p> <p>Відстань від джерела забруднення <u>к.т. 1 - на межі СЗЗ у західному напрямку на відстані 50 м; к.т.2 - на межі СЗЗ у північному напрямку на відстані 50 м; к.т. 3 - на межі СЗЗ у південному напрямку на відстані 50 м.</u></p> <p>Форма факелу <u>-</u></p> <p>(підпорядкований номер точок відбору) НТД, згідно якої проводився відбір <u>РД 52.04.186-89</u></p> <p>Посада, прізвище особи, яка проводила відбір проб Зав. лабораторії <u>Задорожна Ю.О.</u></p>

Номера		Розміщення точки відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м <sup>3</sup> )				НТД на методи дослідження	
поглиначі та фільтрів	точок відбору		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/с						виявлена	ГДЖ	виявлена	ГДЖ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	к.т.1	На межі СЗЗ у західному напрямку на відстані 50 м	752	+14	56	Пн	4,5	мало хмарно	8:00:00	9:30:00	0,25	Вуглецю оксид	2,66	5,0	-	-	РД 52.04.186-89	
2		На межі СЗЗ у західному напрямку на відстані 50 м											2,68					
3														2,71				
1												0,25	Ангідрид сірчистий	0,13	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
2														0,15				
3														0,11				
1												0,25	Азоту діоксид	0,093	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
2														0,096				
3														0,091				

Номера		Розміщення точки відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м <sup>3</sup> )				НТД на методи дослідження
поглиначі та фільтрів	точок відбору		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова		
						напрямок	швидкість, м/с						виявлена	ГДЖ	виявлена	ГДЖ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	к.т.2	На межі СЗЗ у північному напрямку на відстані 50 м	752	+14	56	Пн	4,5	мало хмарно	9:40:00	11:10:00	0,25	Вуглецю оксид	2,83	5,0	-	-	РД 52.04.186-89
2													2,77				
3													2,74				
1											0,25	Ангідрид сірчистий	0,14	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
2													0,15				
3													0,16				
1											0,25	Азоту діоксид	0,088	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
2												(в перерахунку на	0,095				
3												діоксид азоту)	0,092				

Номера		Розміщення точки відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м <sup>3</sup> )				НТД на методи дослідження			
Позначення та фільтрів	точок відбору		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	разова		середньодобова					
						напрямок	швидкість, м/с					виявлена	ГДЖ	виявлена	ГДЖ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	к.т.3	На межі СЗЗ у південному напрямку на відстані 50 м	752	+14	56	Пн	4,5	мало хмарно	11:20:00	12:50:00	0,25	Вуглецю оксид	2,74	5,0	-	-	РД 52.04.186-89		
2													2,82						
3														2,79					
1												0,25	Ангідрид сірчистий	0,09	0,5	-	-	РД 52.04.186-89	
2														0,13					
3														0,10					
1												0,25	Азоту діоксид	0,084	0,2	-	-	РД 52.04.186-89	
2														0,075					
3														0,082					

## ПРОТОКОЛ № 04052023Ш1

Від 04.05.2023 р.

Проведення досліджень шумового навантаження

1. Дата проведення досліджень: 04.05.2023

2. Відомча належність, місто, найменування підприємства, адреса, цех, відділення:

ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

Юридична адреса : 04073, місто Київ, проспект Степана Бандери, будинок 22

Фактична адреса : м. Київ, Дарницький район, проспект Миколи Бажана, 19

Назва обладнання (машини, технічного устаткування), шумова характеристика якої визначається проведення замірів: Межа С33 :

КТ №1 точка на межі С33 у західному напрямку на відстані 50 м;

КТ №2 точка на межі С33 у північному напрямку на відстані 50 м;

КТ №3 точка на межі С33 у південному напрямку на відстані 50 м.

Мета досліджень, характер шуму: моніторинг впливу шуму на довкілля від планованої діяльності ТОВ «ГРАНД-ПЕТРОЛ» на межі нормативної С33.

(установка ПДШХ, ТДШХ)

3. Засоби вимірювальної техніки: АССИСТЕНТ з мікрофоном МК-233, №6337

(найменування, тип, заводський номер)

4. Відомості про повірку: Свідоцтво про калібрування №UA/22/210318/000392 від 18.03.2021 до 18.03.2022 – дійсний під час воєнного стану

(номер свідоцтва, термін дії)

5. Нормативний документ, у відповідності до якого проводились дослідження:

Наказ Міністерства Охорони Здоров'я України від 22.02.2019 № 463

6. Присутні від підприємства: \_\_\_\_\_

(посада та прізвище, ім'я по батькові, підпис)

7. Картографічні матеріали з нанесенням точок відбору проб: Додаток 1

8. Посада, прізвище, ім'я по батькові осіб, що проводили дослідження:

Завідуюча лабораторії ТОВ «ЛЕД «ЕКОІН» \_\_\_\_\_

Вадорожна Ю.О.



9. Результати вимірювань рівня шуму:

№ з/п	Кількість досліджень у точці	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з Середньо-геометричними частотами, Гц									Рівень шуму дБ «А»
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
КТ№ 1	1	56	53	46	44	43	45	45	39	41	44
	2	55	52	46	45	44	44	45	40	41	
	3	56	52	45	45	43	45	44	40	40	
	середня	56	52	46	45	43	45	45	40	41	
КТ№ 2	1	51	38	40	39	39	44	46	41	41	42
	2	50	39	40	38	39	45	46	40	40	
	3	51	39	41	38	38	44	45	40	41	
	середня	51	39	40	38	39	44	46	40	41	
КТ№ 3	1	47	46	50	49	42	45	44	36	37	43
	2	47	47	49	49	43	45	44	36	37	
	3	47	47	49	48	42	44	45	37	38	
	середня	47	47	49	49	42	45	44	36	37	
Середнє значення			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поправки на габарити			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корегований рівень			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рівень, що нормується за: Наказ МОЗ 22.02.219№ 463		76	67	60	54	49	46	44	43	42	55

Дослідження проводив: Завідуюча лабораторії ТОВ «ЛЕД «ЕКОІН» Задорожна Ю.О.  
 (посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підп.с)

Висновок: Рівень шуму складає Т№1 – 44; Т№2 – 42; Т№3 – 43 дБ та відповідає Нказу  
Міністерства Охорони Здоров'я України від 22.02.2019 № 463.

Директор ТОВ «ЛЕД «ЕКОІН»

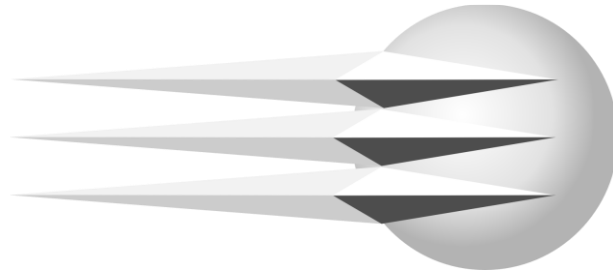


Петровський А.В.

Конструкторське бюро системного програмування



*topaz.eco@gmail.com*  
(044) 248-32-78



**ЕОЛ+**

Версія **5.3.8**  
Ліцензія № від  
видана

Погоджено:

Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист **3141/10/2-10** від  
**27.03.2007**

**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ  
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ**

*під час реконструкції*

тел.  
Директор

Розрахунок проведено **15.05.2023**

**Розрахунок розсіювання з врахуванням фонових концентрацій**

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуемий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	5,5	200			1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код дже-рела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Реконструкція АГЗП		1	59	-16	27	2	2			26,6	

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру										
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек	
1	1	1	03000		1	0,09										
			----- 2902													
			03004			1	0,127									
			----- 328		1	0,05										
			11030													
			----- 616													

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
----- 2902			
03004	Сажа	0,15	1

----- 328			
11030 ----- 616	Ксилол	0,2	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумачій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U≤2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	a			0,2765									
	03004 ----- 328	a			0,4									
	11030 ----- 616	a			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
03004 ----- 328	Сажа
11030 ----- 616	Ксилол

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумачій.

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	50	50		1

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	1

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,161791	0,404477	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,162665	0,406662	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,162710	0,406776	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,161729	0,404323	90,00	0,50	1	100,00								

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3004 / 328 Сажа

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,093219	0,776824	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,094452	0,787100	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,094516	0,787634	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,093132	0,776098	90,00	0,50	1	100,00								

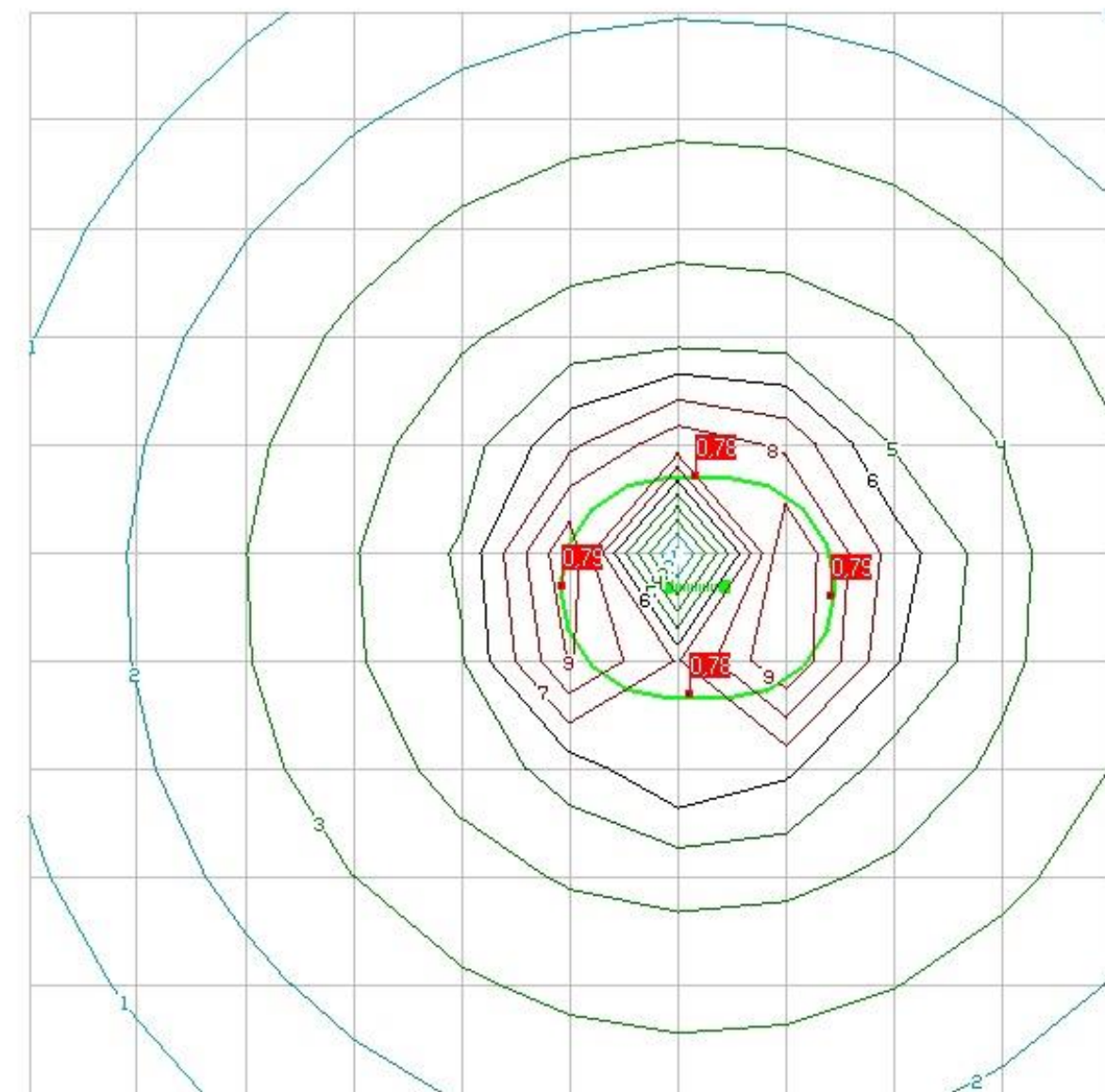
Результати розрахунку  
 Концентрації у заданих точках  
 11030 / 616 Ксилол  
 Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,093078	0,581739	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,093564	0,584774	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,093589	0,584931	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,093044	0,581525	90,00	0,50	1	100,00								

Речовина 03004 / 328 Сажа

250

-250



9	-	0.768	ГДК
8	-	0.747	ГДК
7	-	0.725	ГДК
6	-	0.704	ГДК
5	-	0.683	ГДК
4	-	0.661	ГДК
3	-	0.640	ГДК
2	-	0.618	ГДК
1	-	0.597	ГДК
0	-	1.000	ГДК

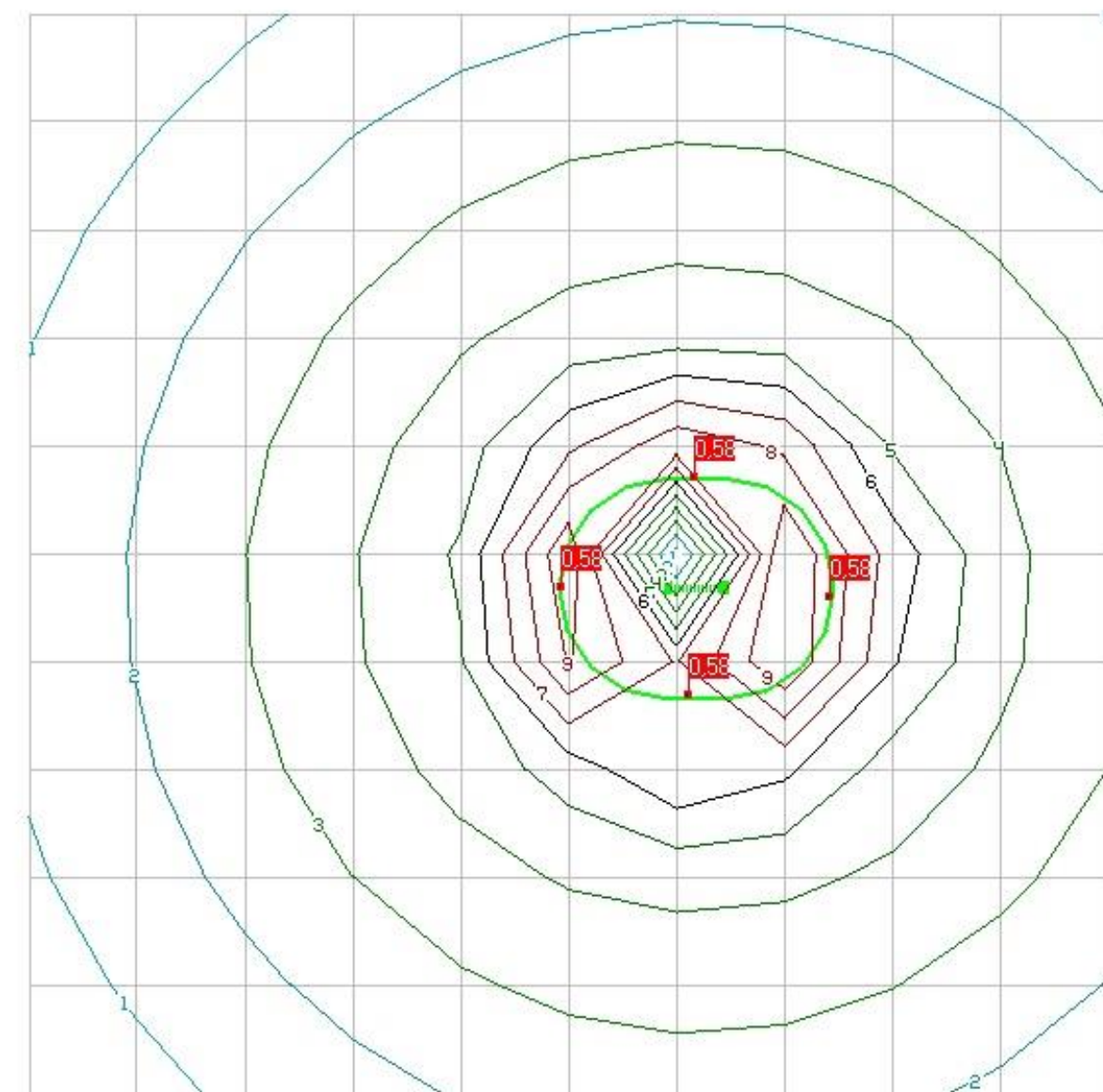
-250

250

Речовина 11030 / 616 Ксилол

250

-250



9	-	0.579	ГДК
8	-	0.573	ГДК
7	-	0.567	ГДК
6	-	0.560	ГДК
5	-	0.554	ГДК
4	-	0.548	ГДК
3	-	0.541	ГДК
2	-	0.535	ГДК
1	-	0.529	ГДК
0	-	1.000	ГДК

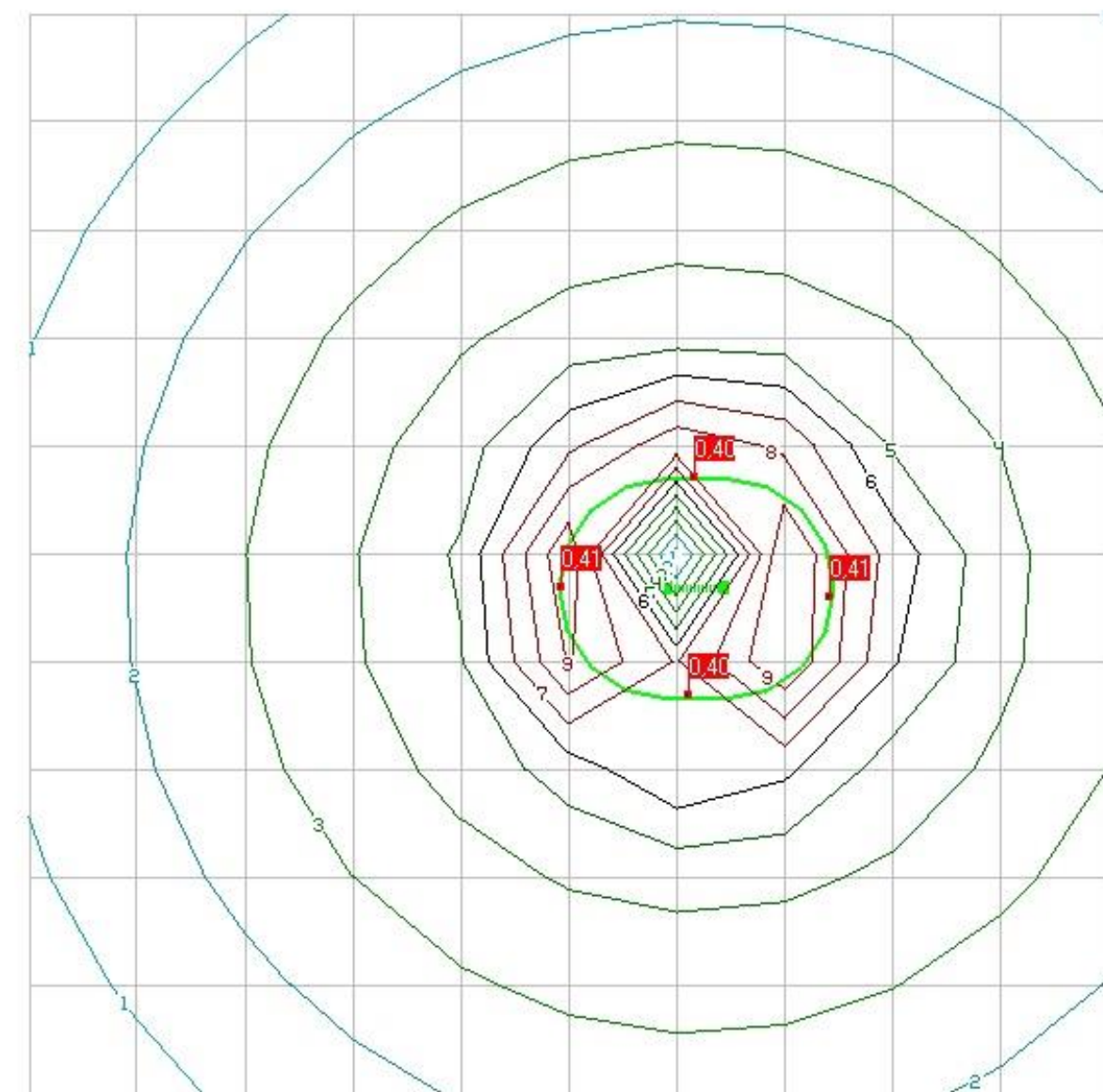
-250

250

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250

-250



9	-	0.403	ГДК
8	-	0.398	ГДК
7	-	0.394	ГДК
6	-	0.389	ГДК
5	-	0.384	ГДК
4	-	0.380	ГДК
3	-	0.375	ГДК
2	-	0.371	ГДК
1	-	0.366	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

250

**Розрахунок розсіювання без врахування фонових концентрацій**

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуемий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	5,5	200			1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код дже-рела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Реконструкція АГЗП		1	59	-16	27	2	2			26,6	

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	03000		1	0,09									
			----- 2902		1	0,127									
			03004		1	0,05									
			----- 328												
			11030												
			----- 616												

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
----- 2902			
03004	Сажа	0,15	1

----- 328			
11030 ----- 616	Ксилол	0,2	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумачій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U≤2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	a			0,2765									
	03004 ----- 328	a			0,4									
	11030 ----- 616	a			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
03004 ----- 328	Сажа
11030 ----- 616	Ксилол

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумачій.

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	50	50		1

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд. X, м	Коорд. Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,023541	0,058852	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,024415	0,061037	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,024460	0,061151	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,023479	0,058698	90,00	0,50	1	100,00								

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3004 / 328 Сажа

Розрахунковий майданчик 1

Коорд. X, м	Коорд. Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,033219	0,276824	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,034452	0,287100	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,034516	0,287634	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,033132	0,276098	90,00	0,50	1	100,00								

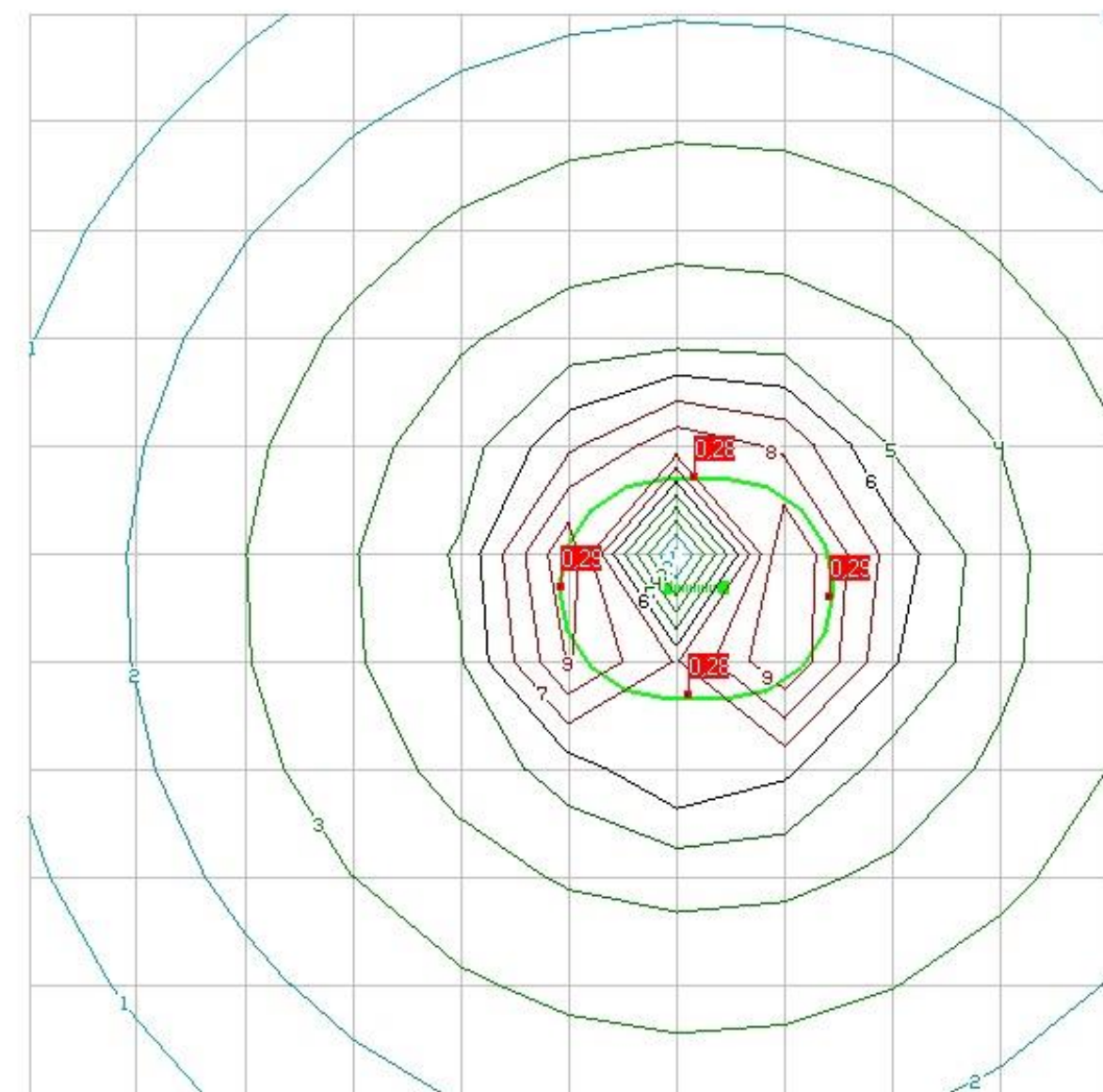
Результати розрахунку  
 Концентрації у заданих точках  
 11030 / 616 Ксилол  
 Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
56	-67	0,013078	0,081739	273,00	0,50	1	100,00								
121	-21	0,013564	0,084774	185,00	0,50	1	100,00								
-3	-17	0,013589	0,084931	359,00	0,50	1	100,00								
59	34	0,013044	0,081525	90,00	0,50	1	100,00								

Речовина 03004 / 328 Сажа

250

-250



9	-	0.268	ГДК
8	-	0.247	ГДК
7	-	0.225	ГДК
6	-	0.204	ГДК
5	-	0.183	ГДК
4	-	0.161	ГДК
3	-	0.140	ГДК
2	-	0.118	ГДК
1	-	0.097	ГДК
0	-	1.000	ГДК

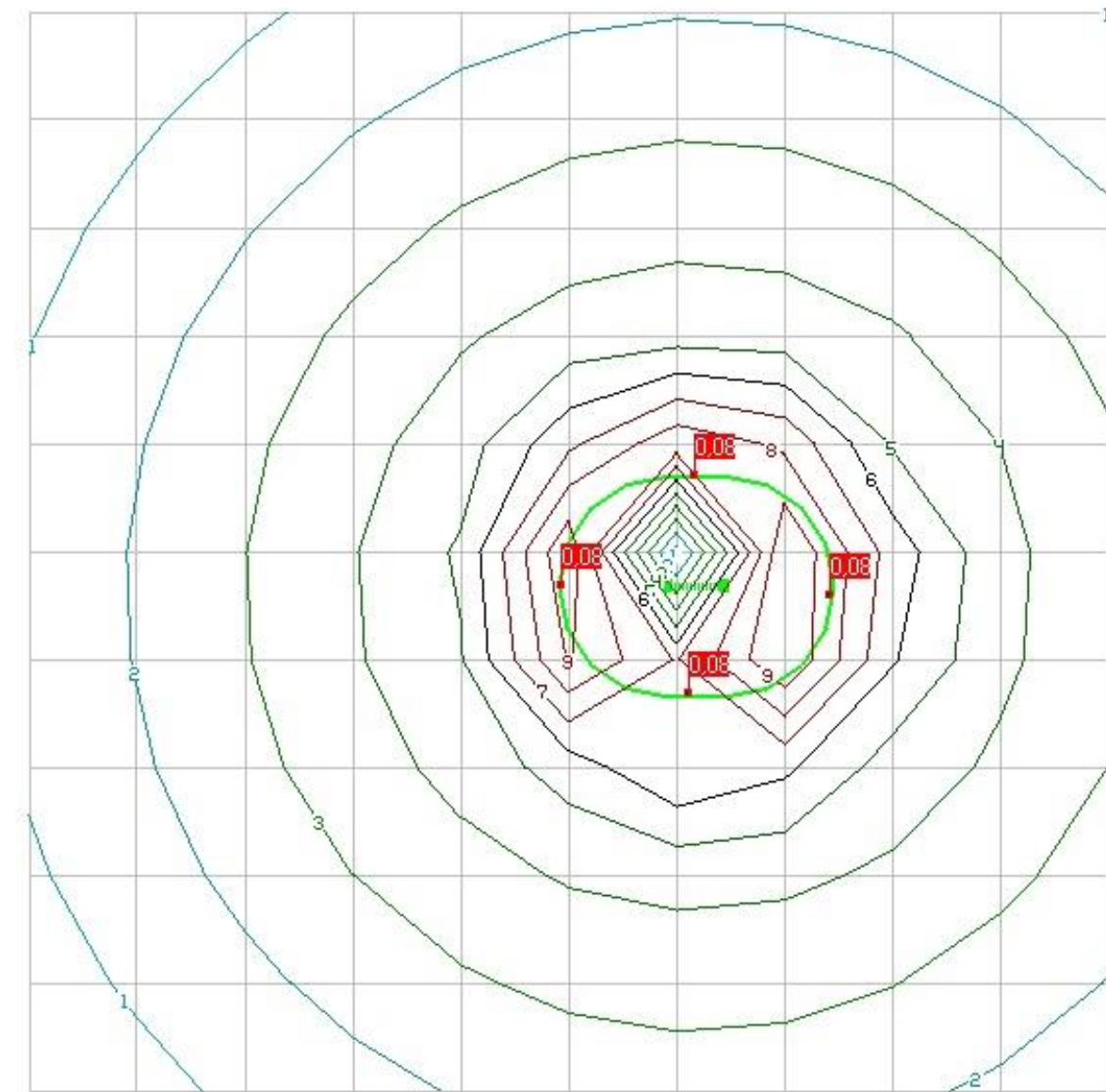
-250

250

Речовина 11030 / 616 Ксилол

250

-250



9	-	0.079	ГДК
8	-	0.073	ГДК
7	-	0.067	ГДК
6	-	0.060	ГДК
5	-	0.054	ГДК
4	-	0.048	ГДК
3	-	0.041	ГДК
2	-	0.035	ГДК
1	-	0.029	ГДК
0	-	1.000	ГДК

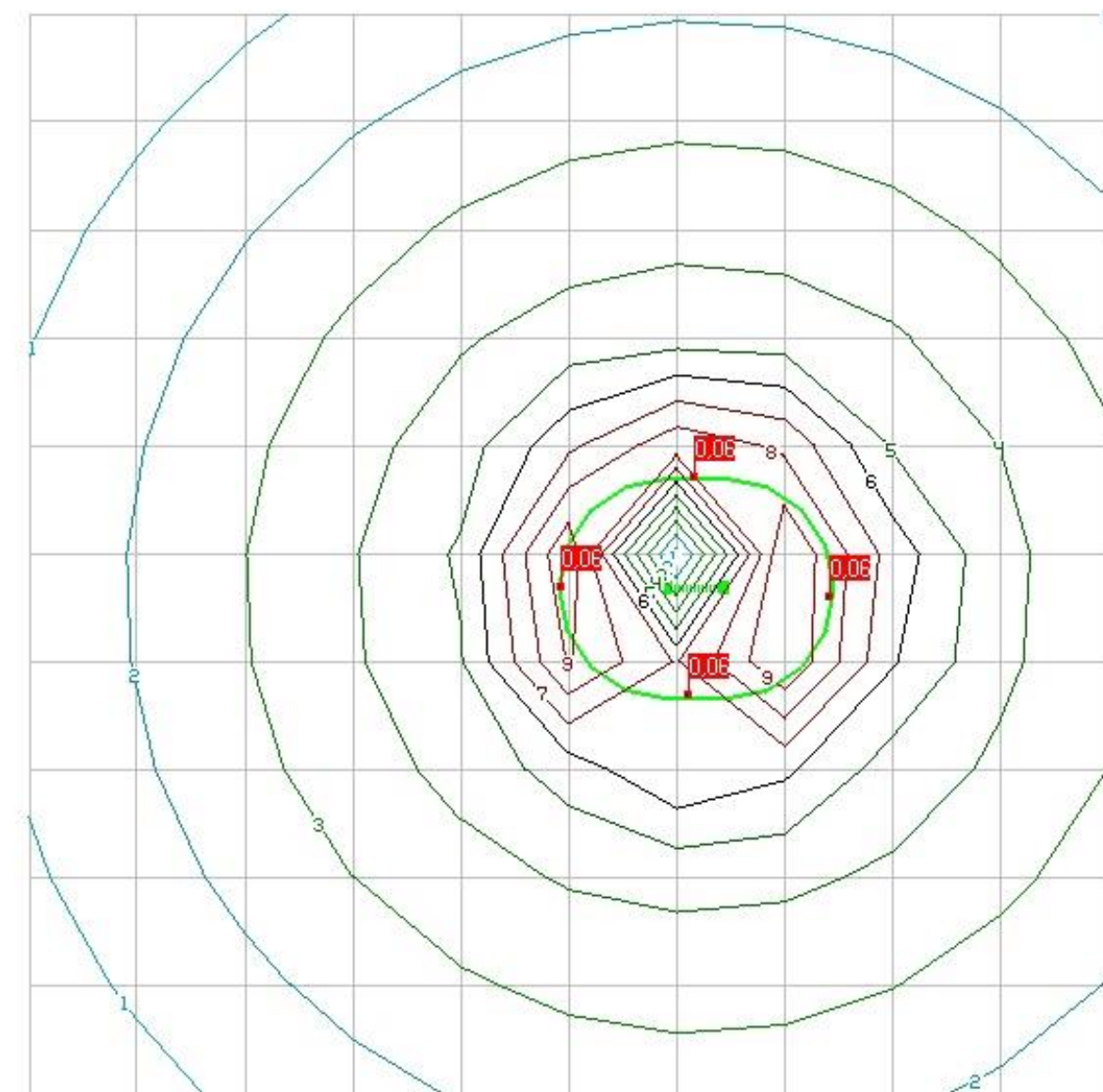
-250

250

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250

-250



9	-	0.057	ГДК
8	-	0.052	ГДК
7	-	0.048	ГДК
6	-	0.043	ГДК
5	-	0.039	ГДК
4	-	0.034	ГДК
3	-	0.030	ГДК
2	-	0.025	ГДК
1	-	0.021	ГДК
0	-	1.000	ГДК

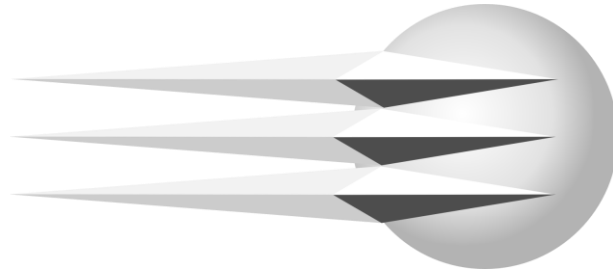
-250

250

Конструкторське бюро системного програмування



*topaz.eco@gmail.com*  
(044) 248-32-78



**EOЛ+**

Версія **5.3.8**  
Ліцензія № від  
видана

Погоджено:

Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист **3141/10/2-10** від  
**27.03.2007**

**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ  
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ**

*під час експлуатації АЗК*

тел.  
Директор

Розрахунок проведено **22.11.2022**

**Розрахунок розсіювання з врахуванням фонових концентрацій**

**ТАБЛИЦЯ 1.** Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	6	180			

**ТАБЛИЦЯ 2.** Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

**ТАБЛИЦЯ 3.** Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямокутним гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан ємності зберігання бензину "А-95 Євро"	444	1	50	7			3	0,05		26,6	
		2	Дихальний клапан ємності зберігання бензину "А-95 Pulls"	444	1	50	6			3	0,05		26,6	
		3	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного палива	444	1	51	6			3	0,05		26,6	

	"Свро", "Pulls"											
4	Паливо-розд авальна колонка №1 (лівосторон ня)	444	1	34	4			1	0,5	0,294	26,6	
5	Паливо-розд авальна колонка №1 (правосторо ння)	444	1	35	5			1	0,5	0,294	26,6	
6	Паливо-розд авальна колонка №2 (лівосторон ня)	444	1	44	5			1	0,5	0,294	26,6	
7	Паливо-розд авальна колонка №2 (правосторо ння)	444	1	45	6			1	0,5	0,294	26,6	
8	Паливо-розд авальна колонка №3 (лівосторон ня)	444	1	56	4			1	0,5	0,294	26,6	
9	Паливо-розд авальна колонка №3 (правосторо ння)	444	1	57	5			1	0,5	0,294	26,6	
10	Труба витяжки від холодильної камери	444	1	16	-1			2,5	0,4	0,294	26,6	

11	Дихальний клапан №1 ємності зберігання пропан-бутану	444	1	66	3			3	0,05		26,6	
12	Дихальний клапан №2 ємності зберігання пропан-бутану	444	1	67	2			3	0,05		26,6	
13	Пістолет №1 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №1	444	1	43	6			1	0,5	0,294	26,6	
14	Пістолет №2 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №1	444	1	43	7			1	0,5	0,294	26,6	
15	Пістолет №1 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №2	444	1	54	6			1	0,5	0,294	26,6	
16	Пістолет №2 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №2	444	1	55	7			1	0,5	0,294	26,6	
17	Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті	444	1	66	2			4	0,05	0,294	26,6	

	обладнання і при експлуатації АГЗП												
18	Труба дизель-генератора	444	1		8			3	0,05	0,294	26,6		

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру										
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек	
1	1	1	11000 ----- 2704		1	0,25201 9										
		2	11000 ----- 2704		1	0,06300 5										
		3	11000 ----- 2754		1	5,8E-5										
		4	11000 ----- 2704		1	0,01764 2										
			11000 ----- 2754		1	0,00821 7										
		5	11000 ----- 2704		1	0,01764 2										
			11000 ----- 2754		1	0,00821 7										
		6	11000 ----- 2704		1	0,01764 2										
			11000 ----- 2754		1	0,00821 7										
		7	11000 -----		1	0,01764										

	2704			2									
	11000		1	0,00821									
	-----			7									
	2754												
8	11000		1	0,01764									
	-----			2									
	2704												
	11000		1	0,00821									
	-----			7									
	2754												
9	11000		1	0,01764									
	-----			2									
	2704												
	11000		1	0,00821									
	-----			7									
	2754												
10	18000		1	0,01764									
	-----			2									
	850												
11	11000		1	1,5E-5									
	-----												
	402												
	11000		1	2E-5									
	-----												
	10304												
12	11000		1	1,5E-5									
	-----												
	402												
	11000		1	2E-5									
	-----												
	10304												
13	11000		1	1,7E-5									
	-----												
	402												
	11000		1	2,2E-5									
	-----												
	10304												
14	11000		1	1,7E-5									
	-----												
	402												
	11000		1	2,2E-5									
	-----												

	10304												
15	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
16	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
17	11000 ----- 402		1	1,34349 664									
	11000 ----- 10304		1	1,78091 4151									
18	03000 ----- 2902		1	0,0002									
	04001 ----- 301		1	0,069									
	04002 ----- 11815		1	0,0002									
	05001 ----- 330		1	0,007									
	06000 ----- 337		1	0,003									
	07000 ----- 11812		1	5,688									
	11000 ----- 2754		1	0,003									
	12000 -----		1	0,0002									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	0,2	1
04002 ----- 11815	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)		1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ----- 337	Оксид вуглецю	5	1
07000 ----- 11812	Вуглецю діоксид		1
11000 ----- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	200	1
11000 ----- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	5	1
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ----- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1
12000 ----- 410	Метан	50	1
18000 ----- 850	Фреони	8	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумарній шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потенц.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
31	04001 ----- 301	05001 ----- 330										1

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	04001 ----- 301	a			0,9615									
	05001 ----- 330	a			0,07822									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])
05001 ----- 330	Сірки діоксид

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумарій.

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потенц.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
31	04001 ----- -----	05001 ----- -----										1

	301	330									
--	-----	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина , м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменуван ня міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість наиб. вклад.	Число макс. конце н.	Ознак а обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	1

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м <sup>3</sup>	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
50	-45	0,253116	1,265581	227,00	7,14	18	100,00								
-33		0,249481	1,247404	346,00	7,14	18	100,00								
116		0,248126	1,240629	184,00	7,14	18	100,00								
59	57	0,253205	1,266023	140,00	7,14	18	100,00								

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

5001 / 330 Сірки діоксид

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х,	Коорд.У,	Конц. в точці	Конц. в точці,	Напр. вітру,	Швид. вітру,	Код	Внесок,	Код	Внесок,	Код	Внесок,	Код	Внесок,	Код	Внесок,
----------	----------	---------------	----------------	--------------	--------------	-----	---------	-----	---------	-----	---------	-----	---------	-----	---------

м	м	мг/м3	долей ГДК	град.	м/с	джерел а	%	джерел а	%	джерел а	%	джерел а	%	джерел а	%
50	-45	0,045280	0,090560	227,00	7,14	18	100,00								
-33		0,044911	0,089822	346,00	7,14	18	100,00								
116		0,044773	0,089547	184,00	7,14	18	100,00								
59	57	0,045289	0,090577	140,00	7,14	18	100,00								

Результати розрахунку  
Концентрації у заданих точках

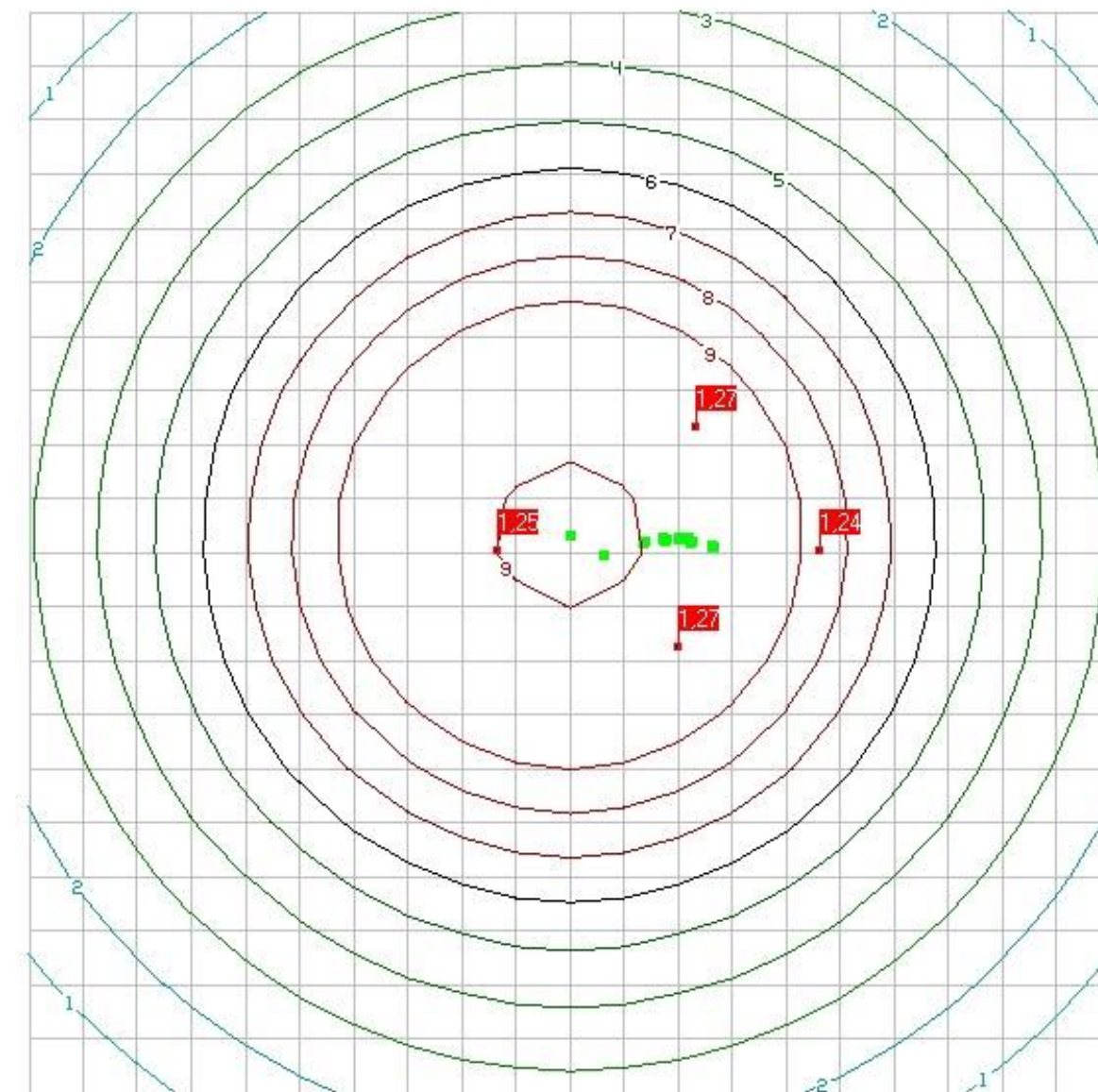
Група сумації 31  
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
50	-45	0,00E+000	1,356141	227,00	7,14	18	20,00								
-33		0,00E+000	1,337226	346,00	7,14	18	19,26								
116		0,00E+000	1,330176	184,00	7,14	18	18,97								
59	57	0,00E+000	1,356600	140,00	7,14	18	20,02								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>])

250

-250



9	-	1.248	ГДК
8	-	1.229	ГДК
7	-	1.210	ГДК
6	-	1.191	ГДК
5	-	1.172	ГДК
4	-	1.153	ГДК
3	-	1.134	ГДК
2	-	1.116	ГДК
1	-	1.097	ГДК
0	-	1.000	ГДК

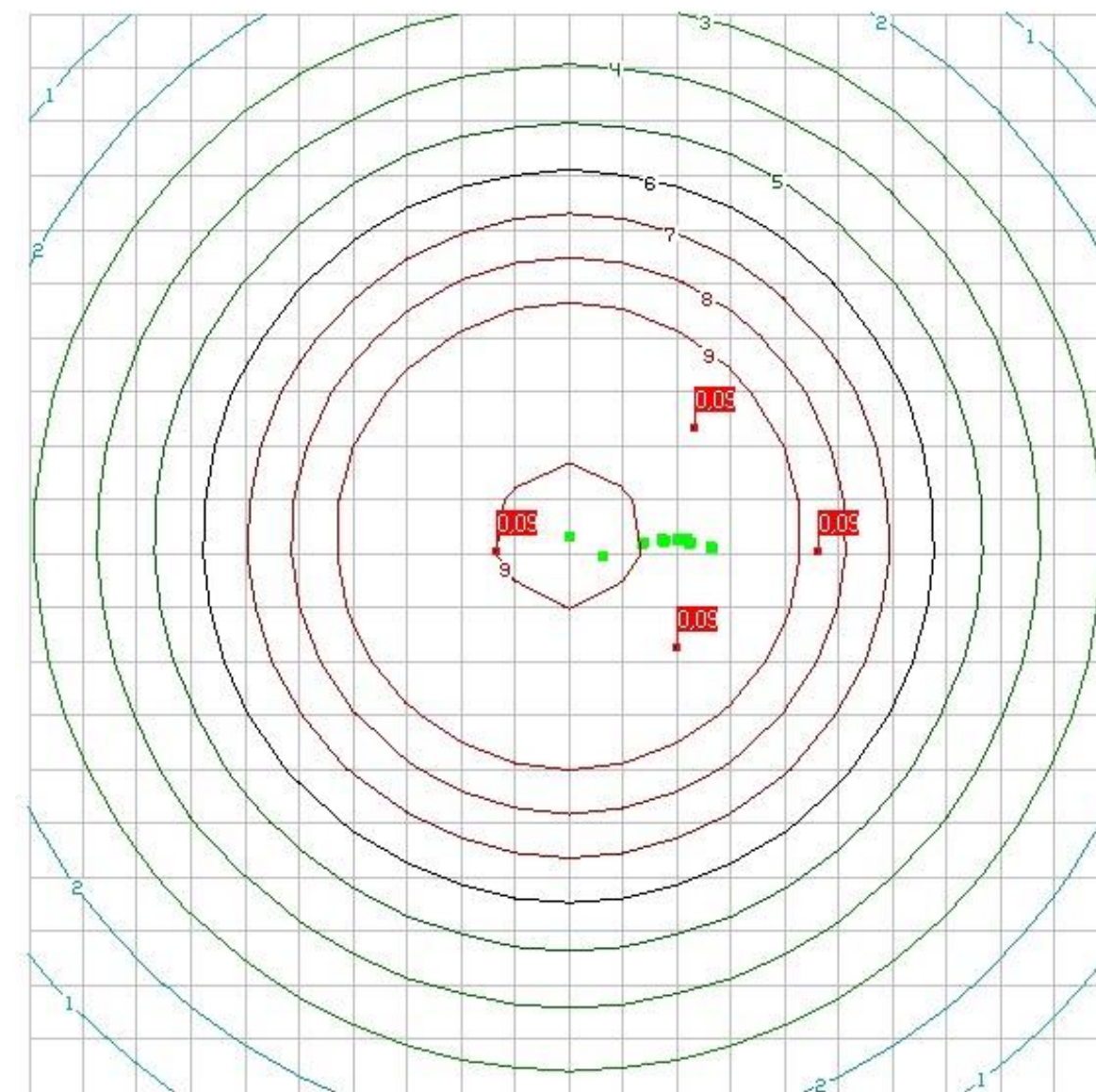
-250

250

Речовина 05001 / 330 Сірки діоксид

250

-250



9	-	0.090	ГДК
8	-	0.089	ГДК
7	-	0.088	ГДК
6	-	0.088	ГДК
5	-	0.087	ГДК
4	-	0.086	ГДК
3	-	0.085	ГДК
2	-	0.084	ГДК
1	-	0.084	ГДК
0	-	1.000	ГДК

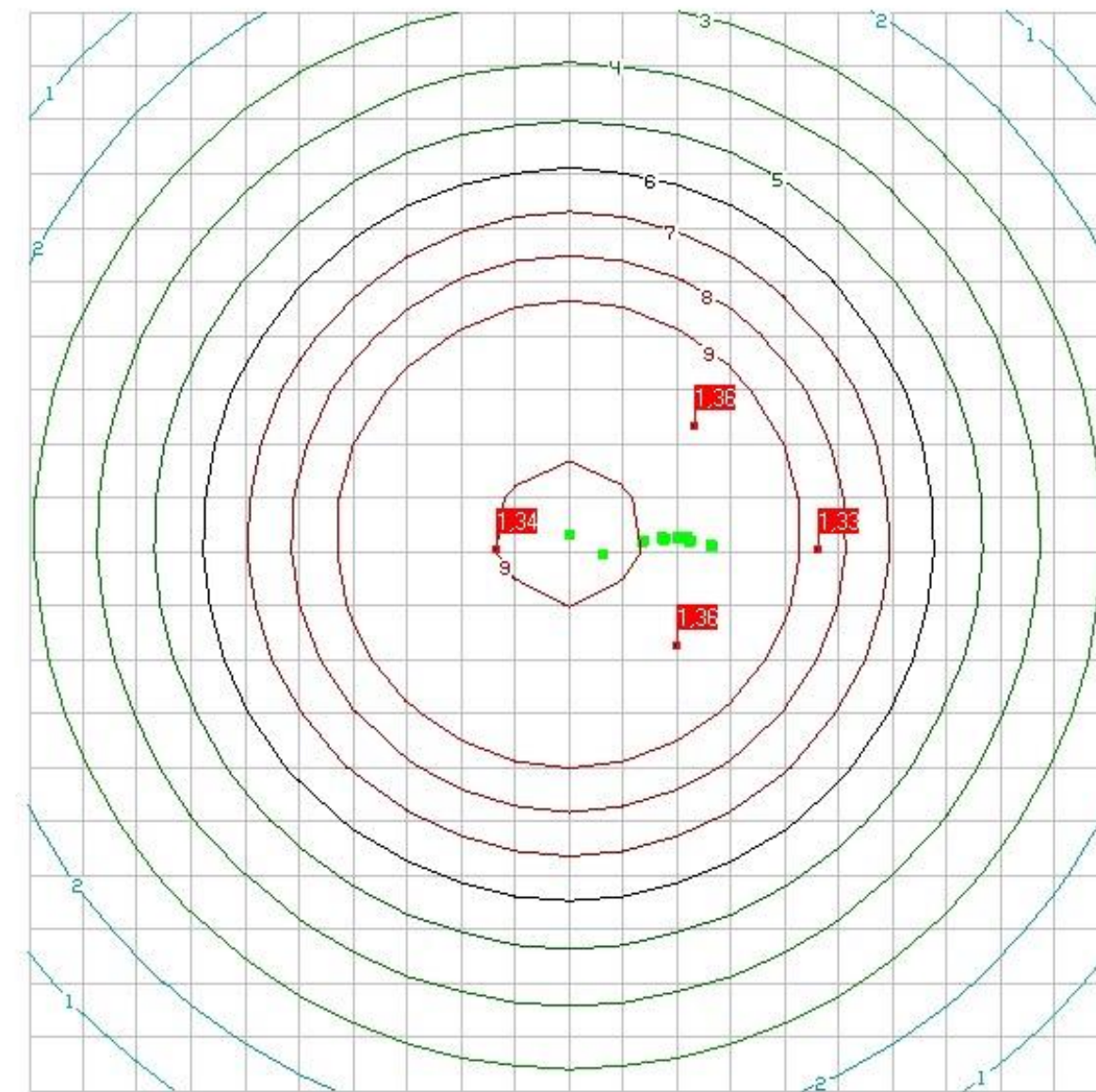
-250

250

Група сумачі 31

250

-250



-250

250

9	-	1.338	ГДК
8	-	1.318	ГДК
7	-	1.298	ГДК
6	-	1.279	ГДК
5	-	1.259	ГДК
4	-	1.239	ГДК
3	-	1.220	ГДК
2	-	1.200	ГДК
1	-	1.180	ГДК
0	-	1.000	ГДК

## Розрахунок розсіювання без врахування фонових концентрацій

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	6	180			

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан ємності зберігання бензину "А-95 Євро"	444	1	50	7			3	0,05		26,6	
		2	Дихальний клапан ємності зберігання бензину "А-95 Pulls"	444	1	50	6			3	0,05		26,6	
		3	Дихальний клапан ємності зберігання дизельного	444	1	51	6			3	0,05		26,6	

	палива "Євро", "Puls"											
4	Паливо-розд авальна колонка №1 (лівосторон ня)	444	1	34	4			1	0,5	0,294	26,6	
5	Паливо-розд авальна колонка №1 (правосторо ння)	444	1	35	5			1	0,5	0,294	26,6	
6	Паливо-розд авальна колонка №2 (лівосторон ня)	444	1	44	5			1	0,5	0,294	26,6	
7	Паливо-розд авальна колонка №2 (правосторо ння)	444	1	45	6			1	0,5	0,294	26,6	
8	Паливо-розд авальна колонка №3 (лівосторон ня)	444	1	56	4			1	0,5	0,294	26,6	
9	Паливо-розд авальна колонка №3 (правосторо ння)	444	1	57	5			1	0,5	0,294	26,6	
10	Труба витяжки від холодильної	444	1	16	-1			2,5	0,4	0,294	26,6	

	камери											
11	Дихальний клапан №1 ємності зберігання пропан-бутану	444	1	66	3			3	0,05		26,6	
12	Дихальний клапан №2 ємності зберігання пропан-бутану	444	1	67	2			3	0,05		26,6	
13	Пістолет №1 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №1	444	1	43	6			1	0,5	0,294	26,6	
14	Пістолет №2 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №1	444	1	43	7			1	0,5	0,294	26,6	
15	Пістолет №1 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №2	444	1	54	6			1	0,5	0,294	26,6	
16	Пістолет №2 паливо-розд авальної скрапленого вуглеводнево го газу №2	444	1	55	7			1	0,5	0,294	26,6	
17	Вентиляційна трубка для відведення повітря при	444	1	66	2			4	0,05	0,294	26,6	

	ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП												
18	Труба дизель-гене- ратора	444	1		8			3	0,05	0,294	26,6		

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	11000 ----- 2704		1	0,25201 9									
		2	11000 ----- 2704		1	0,06300 5									
		3	11000 ----- 2754		1	5,8E-5									
		4	11000 ----- 2704		1	0,01764 2									
			11000 ----- 2754		1	0,00821 7									
		5	11000 ----- 2704		1	0,01764 2									
			11000 ----- 2754		1	0,00821 7									
6	11000 ----- 2704		1	0,01764 2											
	11000 ----- 2754		1	0,00821 7											
7	11000		1												

	----- 2704			0,01764 2									
	11000 ----- 2754		1	0,00821 7									
8	11000 ----- 2704		1	0,01764 2									
	11000 ----- 2754		1	0,00821 7									
9	11000 ----- 2704		1	0,01764 2									
	11000 ----- 2754		1	0,00821 7									
10	18000 ----- 850		1	0,01764 2									
11	11000 ----- 402		1	1,5E-5									
	11000 ----- 10304		1	2E-5									
12	11000 ----- 402		1	1,5E-5									
	11000 ----- 10304		1	2E-5									
13	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
14	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000		1	2,2E-5									

	----- 10304												
15	11000		1	1,7E-5									
	----- 402												
16	11000		1	2,2E-5									
	----- 10304												
17	11000		1										
	----- 402				1,34349 664								
18	11000		1										
	----- 10304				1,78091 4151								
18	03000		1	0,0002									
	----- 2902												
	04001		1	0,069									
	----- 301												
	04002		1	0,0002									
	----- 11815												
	05001		1	0,007									
	----- 330												
18	06000		1	0,003									
	----- 337												
	07000		1	5,688									
	----- 11812												
	11000		1	0,003									
----- 2754													
12000		1	0,0002										



ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумарних шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумарних (коди)										Коефіцієнт потенц.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
31	04001 ----- 301	05001 ----- 330										1

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	04001 ----- 301	а			0,9615									
	05001 ----- 330	а			0,07822									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])
05001 ----- 330	Сірки діоксид

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумаций.

Код групи	Речовини що складають групи сумаций (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	04001	05001									1
	----- 301	----- 330									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. конце н.	Ознак а обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м <sup>3</sup>	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
50	-45	0,060816	0,304081	227,00	7,14	18	100,00								
-33		0,057181	0,285904	346,00	7,14	18	100,00								
116		0,055826	0,279129	184,00	7,14	18	100,00								
59	57	0,060905	0,304523	140,00	7,14	18	100,00								

Результати розрахунку  
Концентрації у заданих точках

5001 / 330 Сірки діоксид  
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
50	-45	0,006170	0,012340	227,00	7,14	18	100,00								
-33		0,005801	0,011602	346,00	7,14	18	100,00								
116		0,005663	0,011327	184,00	7,14	18	100,00								
59	57	0,006179	0,012357	140,00	7,14	18	100,00								

Результати розрахунку  
Концентрації у заданих точках

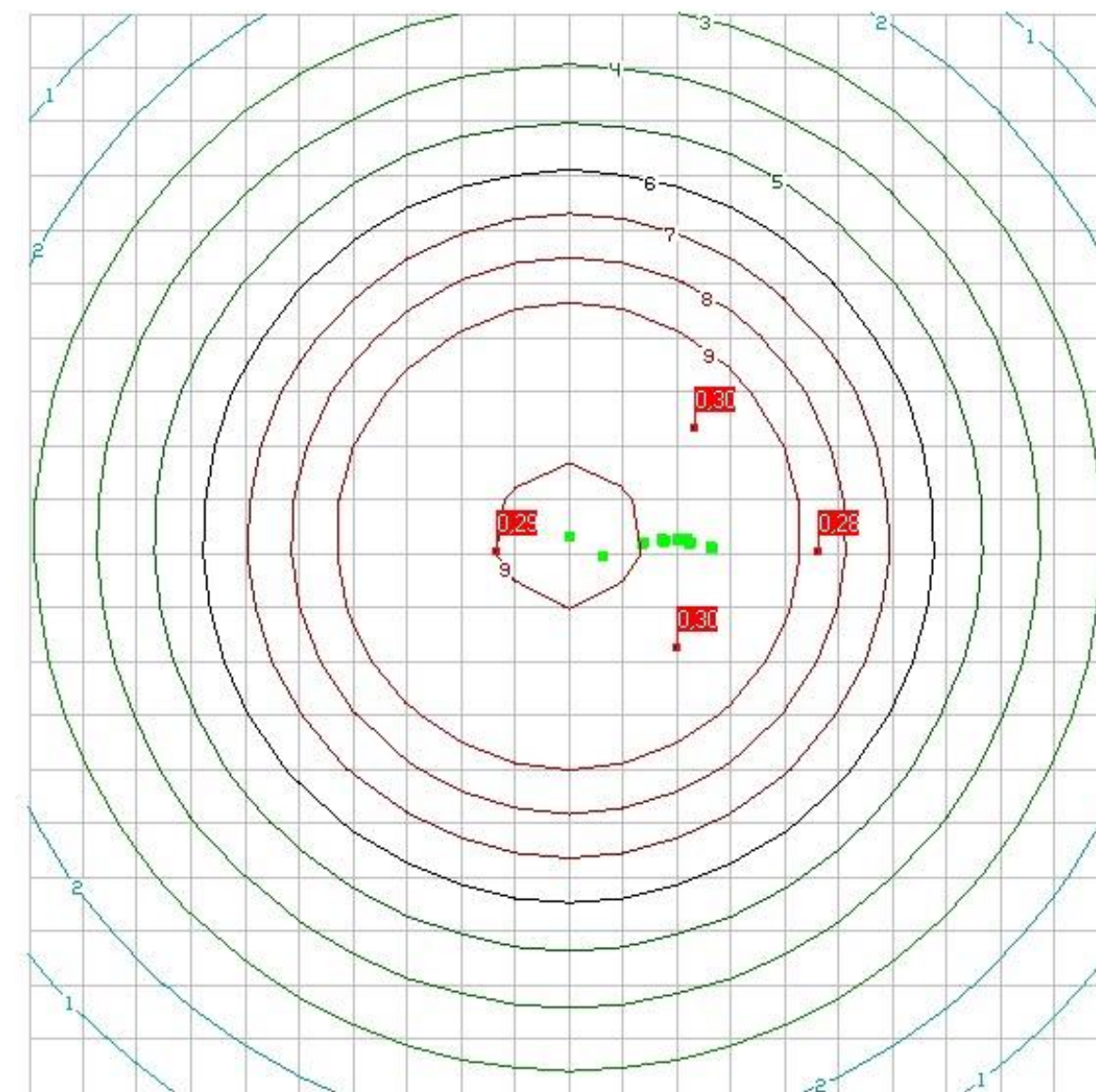
Група сумачі 31  
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
50	-45	0,00E+000	0,316421	227,00	7,14	18	50,99								
-33		0,00E+000	0,297506	346,00	7,14	18	50,99								
116		0,00E+000	0,290456	184,00	7,14	18	50,99								
59	57	0,00E+000	0,316880	140,00	7,14	18	50,99								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>])

250

-250



9	-	0.286	ГДК
8	-	0.267	ГДК
7	-	0.248	ГДК
6	-	0.230	ГДК
5	-	0.211	ГДК
4	-	0.192	ГДК
3	-	0.173	ГДК
2	-	0.154	ГДК
1	-	0.135	ГДК
0	-	1.000	ГДК

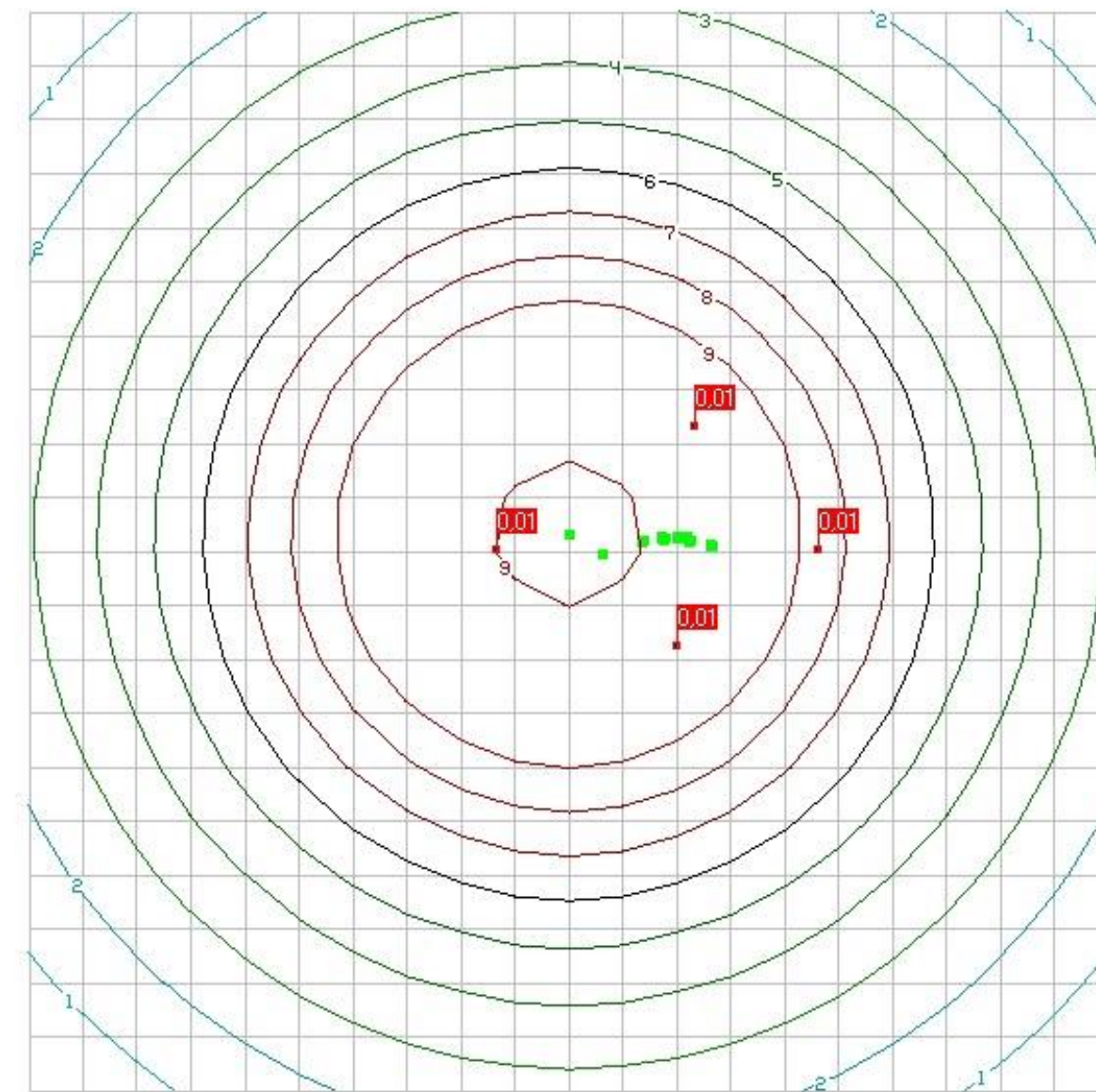
-250

250

Речовина 05001 / 330 Сірки діоксид

250

-250



9	-	0.012	ГДК
8	-	0.011	ГДК
7	-	0.010	ГДК
6	-	0.009	ГДК
5	-	0.008	ГДК
4	-	0.008	ГДК
3	-	0.007	ГДК
2	-	0.006	ГДК
1	-	0.005	ГДК
0	-	1.000	ГДК

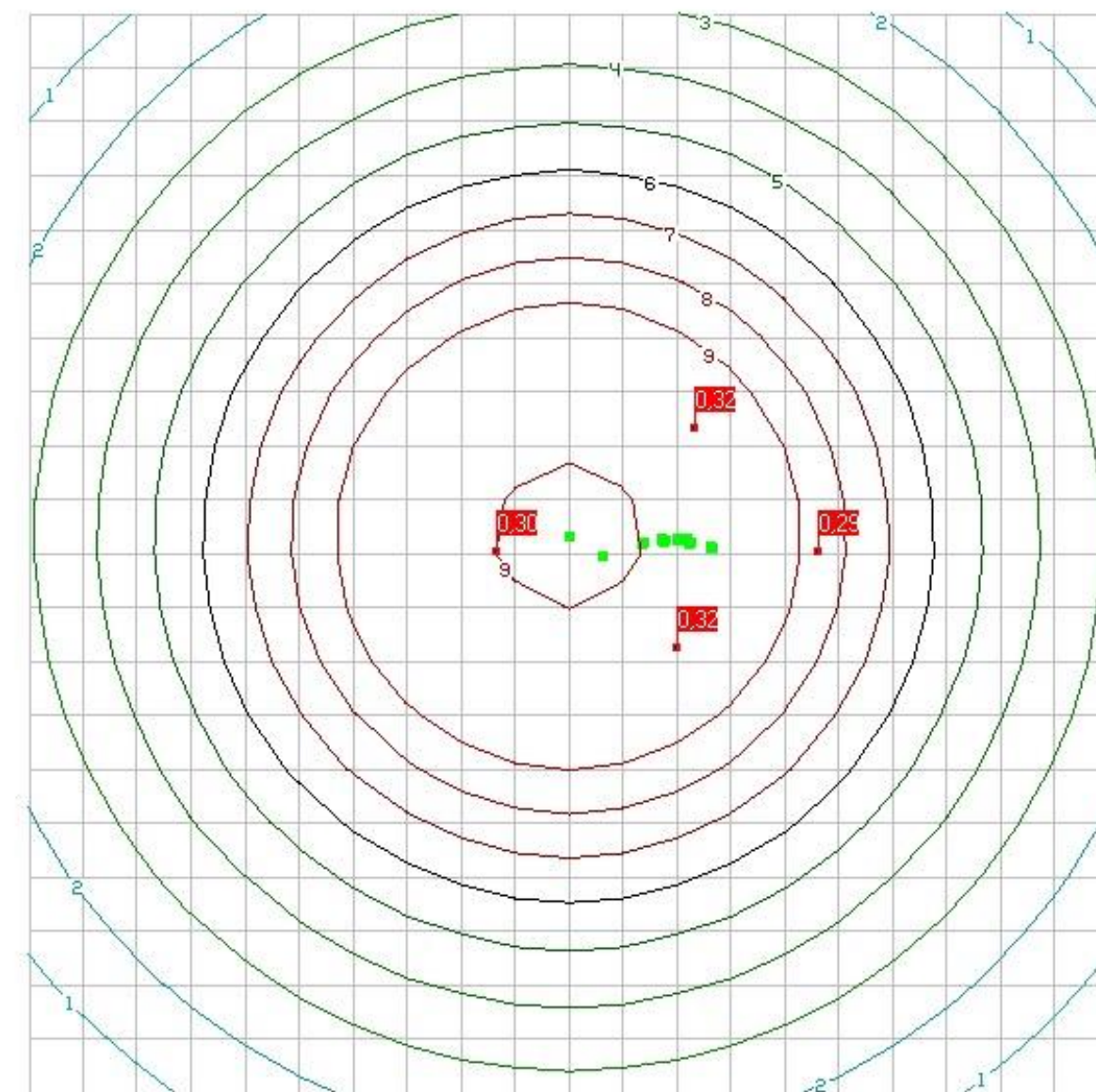
-250

250

Група сумачі 31

250

-250



9	-	0.298	ГДК
8	-	0.278	ГДК
7	-	0.259	ГДК
6	-	0.239	ГДК
5	-	0.219	ГДК
4	-	0.200	ГДК
3	-	0.180	ГДК
2	-	0.160	ГДК
1	-	0.141	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

250

Головна → Оголошення → 24 травня 2023

## Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

[←](#) [Перейти до списку](#)

[Версія для друку](#)



ПРОСТО. ЗНАЧИО В ДІЯЛЬСЬКІ КИЄВІ.

**БУТИ ПОРЯД — ПРОСТО**

Повно — це повно, хочаби  
робило.

Так, улюблена дитина,  
принципів, хто поряд.

\_\_\_\_\_ (дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)

202341310586

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

**ОГОЛОШЕННЯ**  
про початок громадського обговорення звіту  
з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

**1. Планована діяльність**

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ).  
(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

**2. Суб'єкт господарювання**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛЬ»

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові

код ЄДРПОУ 39641883

фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код

або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті),

04073, місто Київ, проспект Степана Бандери, будинок 22; тел.: 067 416 1111

місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

**3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення**

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м.

Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел/факс (044) 206-31-40; (044) 206-

31-50, e-mail: OVD@merf.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту

– начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки,

контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

**4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності

**Фотогалерея** Відеогалерея

**МОЛОДІЖНИЦІ ТА ДІТЯТИ МІСЦЕВОЇ РАЙОННОЇ НАГРОДАМИ**

... привітали за значні досягнення, досягнень у навчанні, розвитку творчих здібностей, участі у громадській діяльності, організації культурних заходів.

... за значні досягнення у навчанні, розвитку творчих здібностей, участі у громадській діяльності, організації культурних заходів.

... за значні досягнення у навчанні, розвитку творчих здібностей, участі у громадській діяльності, організації культурних заходів.

**Премія Кабінету Міністрів України за особливі досягнення...**

**Нагородили і привітали переможців і учасників I етапу...**

**Слава ЗСУ!**

**Перевірили доступність укриттів**

**ТЕРИТОРІАЛЬНА ОБОРОНА ДАРНИЦЬКОГО РАЙОНУ**

ЗАХИЩАТИ СВІЙ ДІМ МОЖЕ КОЖЕН — **ДОЛУЧАЙСЯ**

ПРОСТО ЗРАЧИТИ В ДІЯЛЬНІСТЬ

## БУТИ ПОРЯД — ПРОСТО

Гордість — це портик, що кроне над, а не покриває дахом українців.

[Знайти сторінку](#) [Знайти сторінку](#)



**Новини** Анонси **Оголошення**

24 травня 2023

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля ТОВАРИСТВА з ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

# ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ТРАВЕНЬ 26, 2023 | № 22 (132)

## Кабінет Міністрів України затвердив порядок функціонування єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами

Впровадження такої системи – це важлива складова великої реформи га-лузі та ще один крок до її повної діджиталізації. Система надаватиме доступ до 17 баз даних та реєстрів. Серед них – державний фонд надр України, державні реєстри спецдозволів, нафтових, газових і артезіанських свердловин, державний водний кадастр, державний геологічний вебпортал.

«Принцип «всі ресурси та інформація у швидкому доступі на одній платформі» дозволить бізнесу проводити власні вишукування, обирати об'єкти та приймати інвестиційні рішення, не виходячи з офісу. А громадськість матиме відкритий доступ до довкіллевих даних», – зазначив Міністр Руслан Стрілець.

За словами Міністра, це важливо, адже залучення інвестицій та розвиток сталого надрокористування, де збережений баланс із захистом довкілля, є одним з пріоритетів політики Уряду та Президента. «Україна визначила для себе шлях спільної роботи з ЄС для досягнення незалежності від російських ресурсів і посилення ресурсної безпеки. Ми разом з Державною службою геології та надр України прагнемо стати повноцінним учасником європейської Стратегії розвитку сфери критичної сировини до 2030 року та докладаємо для цього максимум зусиль. І кожне рішення у галузі наближає нашу країну до цих цілей», – наголосив Руслан Стрілець.

**GEOnews**

## Низка довкіллевих законопроектів рекомендовані до розгляду Верховною Радою України

Комітет ВР з питань екологічної політики та природокористування і Комітет з питань зовнішньої політики та міжпарламентського співробітництва рекомендували Верховній Раді підтримати внесені Президентом України законопроект № 0204 «Про ратифікацію Нагойсько-Куала-Лумпурського додаткового протоколу про відповідальність і відшкодування до Картахенського протоколу про біобезпеку».

“Збереження та захист українського біорізноманіття – один з пріоритетів Міндовкілля, який в умовах воєнного стану набув нових сенсів. Адже через дії держави-терориста українська флора та фауна, яка становить понад третину усього біорізноманіття Європи, може зазнати великих втрат”, – прокоментував Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Руслан Стрілець.

За його словами, важливим та послідовним кроком України у збереженні нашої природи є ратифікація Нагойсько-Куала-Лумпурського додаткового протоколу. Він був підписаний нашою державою ще у 2011 році. І от поспливу дванадцяти років ми нарешті ратифікуємо цей документ.

Також Комітет ВР з питань екологічної політики та природокористування на своєму засіданні схвалив урядовий законопроект №9194 про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення щодо посилення відповідальності за порушення вимог законодавства у сфері реєстрації викидів та перенесення забруднювачів і відходів.

Серед змін:

- доповнення Кодексу України про адміністративні правопорушення новою статтею 917. Норма передбачає відповідальність операторів установок за неподання або несвоєчасне подання звіту, надання недостовірних даних, неоприлюднення інформації тощо

- внесення змін до статей 2123 та 221 КУпАП щодо контролюючих повноважень у цій сфері з боку Держекоінспекції та Уповноваженого Верховної Ради з прав людини.

**GEOnews**

## Міндовкілля запускає тестову версію Єдиного реєстру стратегічної екологічної оцінки

За словами Міністра Руслана Стрільця, запуск онлайн процедури проходження СЕО дозволить створити уніфіковану базу даних з матеріалами усіх стратегічних екологічних оцінок, які будуть проходити в Україні. Цифровізація зробить процес СЕО зручним та доступним, а екологічну інформацію відкритою для громадськості як це передбачено Оргуською конвенцією та іншими європейськими директивами.

До 29 травня послуга працюватиме у тестовому режимі. Міністерство запрошує реєструватися на порталі ЕкоСистема та тестувати функціонал послуги. Після тестування ділитесь зворотним зв'язком на електронну пошту [shymkus.m@mepr.gov.ua](mailto:shymkus.m@mepr.gov.ua).

Раніше повідомлялося, що з 19 травня набули чинності зміни до Закону України «Про стратегічну екологічну оцінку», якими запроваджується Єдиний реєстр СЕО.

**GEOnews**

## Щотижнева всеукраїнська газета “ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ” пропонує

розміщення оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»

### Вартість розміщення:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля - 5 800 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 000 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 800 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

за тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: [sphpro2020@gmail.com](mailto:sphpro2020@gmail.com)

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)  
202341310586

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

## ОГОЛОШЕННЯ

### про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

#### 1. Планована діяльність

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздавальна колонка СВГ).

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо),

місце провадження планованої діяльності)

#### 2. Суб'єкт господарювання

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище,

ім'я та по батькові

код ЄДРПОУ 39641883

фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код

або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті),

04073, місто Київ, проспект Степана Бандери,  
будинки 22; тел.: 067 416 1111

місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний

номер телефону)

#### 3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40;

(044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів –

**Грицак Олена Анатоліївна.**

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

#### 4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

#### 5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

#### 6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40;

(044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів –

**Грицак Олена Анатоліївна.**

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

**7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій**

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.gov.ua. Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення

**8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності**

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

(зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

**9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними**

1. Дарницька районна державна адміністрація, 02068, м. Київ, вулиця О. Кошиця, 11, (044)563-86-91.

Контактна особа: Перший заступник голови Дарницької районної в місті Києві державної адміністрації – Калашник Микола Володимирович

2. АЗС «Гранд-Петрол», 02121, м. Київ, Дарницький район, проспект Миколи Бажана, 19

Контактна особа: Головний інженер – Забужко М. тел. 067-550-39-82.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

**Україна напрацьовує на власному досвіді методику оцінки завданої шкоди довкіллю внаслідок війни**

Заступник Міністра аграрної політики та продовольства України з питань цифрового розвитку, цифрових трансформацій і цифровізації Денис Башлик взяв участь у Міжнародній конференції з сільськогосподарської статистики, яка відбулася у Вашингтоні.

Денис Башлик очолив онлайн-сесію під назвою «Використання супутникових знімків для оцінки шкоди завданої сільському господарству та навколишньому середовищу». В межах якої було розглянуто питання оптимізації та автоматизації процесу ідентифікації вибухонебезпечних предметів, заподіяної шкоди навколишньому середовищу та сільськогосподарським землям зокрема.

«Реформи зазвичай ґрунтуються на фактичних даних та спираються на міжнародний досвід. Однак розмінування земель, оцінка впливу війни на навколишнє середовище та масштаби пов'язаних збитків – це ті питання, де, на жаль, Україна найкращий досвід сформує самостійно», – резюмував заступник.

Серед інших тем - обговорення питання ідентифікації і картографування ракетних обстрілів та вибухонебезпечних предметів на землях с.г. призначення, оцінки збитків завданих повномасштабною війною, з огляду на отримані супутникові знімки та дані штучного інтелекту. Також мова йшла про прогнозування штучним інтелектом майбутнього врожаю та інше.

**GEOnews**

**Герман Галущенко обговорив з послом Бельгії в Україні Петером Ван де Велде співпрацю у відновленні енергосектору**

Міністр енергетики України Герман Галущенко провів зустріч з Надзвичайним та Повноважним Послом Королівства Бельгія в Україні Петером Ван де Велде. Сторони обговорили співпрацю в енергетичній сфері та допомогу у відновленні енергетичної інфраструктури.

Міністр наголосив, що ключовим завданням є відновлення об'єктів енергетичної інфраструктури, а також децентралізація генерації електроенергії.

«Україна і надалі потребує обладнання, яке дозволить провести ремонтні роботи та забезпечить наповнення складів. Це необхідно, враховуючи, що існує ризик повторення ворожих атак під час наступного опалювального сезону», - зазначив Герман Галущенко. У цьому контексті міністр наголосив на ефективності механізму залучення коштів для закупівлі необхідного устаткування у межах Фонду енергетичної підтримки України, створеного Секретаріатом Енергетичного співтовариства за ініціативи єврокомісара Кадрі Сімсон.

Очільник Міненерго також наголосив на перспективах залучення бельгійських інвестицій у розвиток відновлюваних джерел енергії, водневої галузі та біометану.

«Україна в майбутньому стане енергетичним хабом Європи. Ми будемо розвивати напрямки, які дозволять зміцнити енергетичну безпеку Європи. Інвестиції у відновлення української енергетики за найсучаснішими техно-

логіями стануть основою взаємовигідних відносин між нашими країнами», - зазначив Герман Галущенко.

**GEOnews**

**Заступник Міністра агрополітики Денис Башлик обговорив з МЗС Нідерландів питання розмінування українських земель**

Заступник Міністра аграрної політики та продовольства з питань цифрового розвитку, цифрових трансформацій і цифровізації Денис Башлик зустрівся з представниками Міністерства закордонних справ Королівства Нідерланди Себастьяном ван дер Вейде, Лукасом Далхайzenом і Діккі Меторст.

Сторони обговорили питання гуманітарного розмінування земель сільськогосподарського призначення в Україні.

Денис Башлик повідомив, що пріоритетним планом Уряду України визначено 470 тис. га потенційно забруднених вибухонебезпечними предметами земель сільськогосподарського призначення. За його словами, найскладніша ситуація на Харківщині, Миколаївщині та Херсонщині. Але процес розмінування відбувається не надто швидко.

Представники МЗС Королівства Нідерландів запевнили у своїй підтримці України, в тому числі, в питанні гуманітарного розмінування. Нідерланди вже надали Україні 20 мільйонів євро на розмінування. І планують надалі допомагати українським аграріям. Зокрема, надавати підтримку проектам з нетехнічного обстеження земель і допомагати малим фермерам розмінувати поля.

**GEOnews**

## ФАНТАСТИЧНИЙ ПОРЯТУНОК: У ТРЮМІ СУДНА ЗНАЙШЛИ КОШЕНЯ



МАЛИЙ ДУЖЕ ПЛАКАВ ТА БУВ У ШОКОВАНОМУ СТАНІ

стр. 18

### GreenNews

ВООЗ НАЗВАЛА РИЗИКИ  
ВИКОРИСТАННЯ  
СНАТГРТ У МЕДИЦИНІ

стр. 4

### GreenNews

«ПРОФІЛАКТИКА РЯТУЄ  
ЖИТТЯ»: 24 ТРАВНЯ —  
СТАРТ СКРИНІНГІВ НА  
ДІАБЕТ

стр. 6

### GreenNews

У ШОТЛАНДІЇ ЗНАЙШЛИ  
ЕКОЛОГІЧНИЙ  
ЗАСІБ БОРОТЬБИ З  
БОРЩІВНИКОМ

стр. 7

### GreenNews

УКРАЇНСЬКІ ШКОЛЯРІ  
ЗБЕРЕГЛИ ДОВКІЛЛЯ  
ВІД 17 МІЛЬЙОНІВ  
ПЛАСТИКОВИХ ПАКЕТІВ!

стр. 16

### GreenNews

ТРИ ВПРАВИ, ЯКІ  
СУТТЄВО ПОКРАЩАТЬ  
ВАШ ВИГЛЯД ОБЛИЧЧЯ

стр. 19



GreenPost – інформаційно-аналітичне видання,  
метою якого є популяризація й розвиток еко-  
культури, законодавчих та функціональних  
норм екології України

#ECO LIFE STYLE  
це актуально!

або місце проживання громадянина-підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

### 3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

(найменування уповноваженого органу, адреса, телефон та контактна особа)

### 4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде Продовження видобування вуглеводнів згідно спеціального дозволу на користування надрами Західно-Волохівської площі №4808 від 12.12.2016 р., що видається Державною службою геології та надр України.

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати, нормативний документ, що передбачає його видачу)

### 5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться: -

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться: -

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

### 6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

(зазначити найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

### 7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

### 8. Найважливіша екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності; повідомлення про плановану діяльність.

### 9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомлення зі змістом звіту ОВД можливе в робочі часи у приміщеннях:

1. Філія ГПВ «Шебелінкагазвидобування» АТ «Укргазвидобування» за адресою: 64250, Харківська область, Ізюмський район, смт. Донець, вул. Стадіонна, 9., Контактна особа – Діденко Олександр Миколайович, тел.: 05749-93372.

2. Слобожанська селищна територіальна громада: 63460, Харківська область, Чугуївський район, смт. Слобожанське, вул. Миру, буд. 7. Контактна особа – селищний голова Діхтяр Дмитро Миколайович, тел. (05747)52403.

3. Малинівська селищна територіальна громада: 63525, Харківська область, Чугуївський район, смт Малинівка, вул. Соїча, буд. 5а. Контактна особа – селищний голова Семерянов Микола Іванович, тел.: (05746) 35036

4. Чкаловська селищна територіальна громада 63544, Харківська область, Чугуївський район, смт Чкаловське, вул. Свободи, буд. 1. Контактна особа – селищний голова Котенко Сергій Іванович, тел.: (05746)51219

5. Балаклійська міська військова адміністрація: 64200, Харківська область, Ізюмський район, м. Балаклія, вул. Центральна, 18. Контактна особа – начальник військової міської адміністрації – Карабанов Віталій тел.: (05749) 2-07-16

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

## ОГОЛОШЕННЯ

### ПРО ПОЧАТОК ГРОМАДСЬКОГО ОБГОВОРЕННЯ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання)

202341310586

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

#### 1. Планована діяльність

Планованою діяльністю передбачається реконструкція автозаправної станції (АЗС) зі встановленням газового модуля по проспекту Миколи Бажана, 19 у Дарницькому районі м. Києва.

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапним вуглеводним газом автомобілів, що обладнані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням модулю газового резервуару об'ємом 9,9 м<sup>3</sup>, з приймальною колонкою СВГ та однією ГРК (газо-роздільна колонка СВГ).

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

#### 2. Суб'єкт господарювання

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНД-ПЕТРОЛ»

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові, код ЄДРПОУ 39641883 фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), 04073, місто Київ, проспект Степана Бандери, будинок 22; тел.: 067 416 1111, місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

#### 3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.gov.ua.

Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

#### 4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

### 5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період.

Громадські слухання (перші) відбудуться

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбудуться

(зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

### 6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел/ факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.gov.ua.

Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

### 7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, за адресою: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел/ факс (044) 206-31-40; (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.gov.ua.

Контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

### 8. Найважливіша екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

(зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

### 9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними:

1. Дарницька районна державна адміністрація, 02068, м. Київ, вулиця О. Кошиця, 11, (044)563-86-91.

Контактна особа: Перший заступник голови Дарницької районної в місті Києві державної адміністрації – Калашник Микола Володимирович  
2. АЗС «Гранд-Петрол», 02121, м. Київ, Дарницький район, проспект Миколи Бажана, 19

Контактна особа: Головний інженер – Забужко М. тел. 067-550-39-82.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»

## ІНФОРМУЄ

про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Отримання бланку спеціального дозволу в межах розширення меж спеціального дозволу №3341 від 13.07.2004 року на користування надрами з метою видобування вуглеводнів Перещепинського родовища розташованого на території Новомосковського району Дніпропетровської області України» №21/01-20233110419/1 від 19.05.2023 р. та Звіт про громадське обговорення №21/01-20233110419/2 від 19.05.2023 р.

## У ЛЬВОВІ МЕДИКИ ПРОВЕЛИ НАДСКЛАДНУ ОПЕРАЦІЮ НА ХРЕБТІ, ПОСТАВИВШИ НА НОГИ ЮНАКА, ЯКИЙ 16 РОКІВ НЕ МІГ ХОДИТИ

Хірурги разом із американськими колегами провели вирівнювання хребта

Володя Приріз із міста Стебника на Львівщині недужає на орфанне генетичне захворювання — торсійну дистонію. Щоправда, правильний діагноз йому поставили лише два роки тому, до того 16 років лікарям не вдавалося розпізнати хворобу саме через те, що вона дуже рідкісна.

Як повідомляється, з'ясувати, що саме відбувається з Володею, допоміг випадок: якось мама хлопця побачила по телевізору сюжет про дівчинку з симптомами, дуже схожими на синові. І там прозвучала назва хвороби — торсійна дистонія. Мама розказала про це лікарям, і чергове обстеження Володі підтвердило: він один зі 100 українців, які живуть із таким діагнозом.

Торсійна дистонія порушує роботу мозку, через що він посилає у м'язи неправильні імпульси, з'являється слабкість і біль, тіло буквально викручує, людина втрачає можливість ходити і навіть сидіти. Вилікувати це, на жаль, неможливо, але є технології, які дають змогу полегшити симптоми і навіть повернути хворого до повноцінного життя. Київські лікарі вживили Володі в мозок нейростимулятор,



який посилає у м'язи правильні імпульси.

Відтоді з життя хлопця почав зникати біль, з'явилися сили, покращився апетит і настрій. Але через роки нерухомості обидві Володіні стопи були атрофовані та деформовані. За них і взялися спеціалісти ортопедично-травматологічного відділення Лікарні с.в. Миколая Перше медичне об'єднання Львова, а хірурги разом із

американськими колегами провели надскладну операцію вирівнювання хребта. І після цього Володя нарешті зробив свої перші кроки.

Попереду в нього тривала реабілітація та тренування. Однак хлопець упевнений: незабаром він зможе не лише ходити, а й грати у футбол на найбільшому стадіоні України!