

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»

№ 20181122084

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

ЗВІТ
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ОБЛАШТУВАННЯ
ЖУРАВЛИНОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО РОДОВИЩА (ГКР)
В МЕЖАХ ДЕРКАЧІВСЬКО-ВОЙТЕНКІВСЬКОЇ ПЛОЩІ
З ПІДКЛЮЧЕННЯМ СВЕРДЛОВИНИ №6 ЖУРАВЛИНОГО ГКР
ДО УПГ

ПОГОДЖУЮ: Генеральний директор
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА
КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

Бурдейний Т.О.
2019 р.



Директор ТОВ НТВК «УКРАЇНА»

Уразовська М.К.
2019 р.



ХАРКІВ

2019

ЗМІСТ

1.	Опис планованої діяльності	5
1.1.	Місце провадження планованої діяльності	5
1.4.1.	Призначення, склад і потужність споруд, що передбачаються планованою діяльністю	17
1.4.2.	Облаштування гирла свердловини	18
2.	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності.....	25
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	25
4.	Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності	26
5.	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	27
5.1	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності при будівельних роботах	27
5.1.1	Оцінка можливого впливу на атмосферне повітря	27
5.1.1.1	Характеристика джерел викидів і шкідливих речовин	27
5.1.1.2	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин у період провадження планованої діяльності.....	31
5.1.1.3	Аналіз результатів розрахунків приземних концентрацій шкідливих речовин, що викидаються в атмосферу джерелами забруднення	31
5.1.1.4	Розрахунок рівня шуму на прилеглій території	33
5.1.1.5	Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення	36
5.1.1.6	Електромагнітні хвилі і іонізуючі випромінювання.....	36
5.1.2	Оцінка впливу на водне середовище.....	36
5.1.3	Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ.....	37
5.1.4	Охорона умов життєдіяльності людини	38
5.1.5	Охорона оточуючих об'єктів техногенного характеру	38
5.1.6	Оцінка впливу на ґрунти	38
	Обсяг утворених відходів,	42
5.1.7	Оцінка впливуна геологічне середовище	43
5.1.8	Оцінка впливу на клімат і мікроклімат	43
5.2	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності в період експлуатації (проводження планованої діяльності).....	43
5.2.1	Оцінка можливого впливу на атмосферне повітря	43
5.2.1.1	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин у період провадження планованої діяльності.....	44
5.2.2	Оцінка впливу на водне середовище.....	47
5.2.3	Оцінка впливу на ґрунти	47
5.2.4	Оцінка впливу геологічне середовище	48

5.2.5 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ.....	48
5.2.6 Оцінка впливу на клімат і мікроклімат	48
5.2.7 Шумовий вплив, ультразвук, електромагнітні та іонізуючі випромінювання	48
5.2.8 Світлове, теплове і радіаційне забруднення.....	49
5.2.9 Характеристика навколошнього соціального середовища і оцінка впливу на нього ...	49
5.2.10 Характеристика навколошнього техногенного середовища і оцінка впливу на нього.	51
5.2.11 Ризики на навколошнє природне середовище від планованої діяльності.....	51
5.3 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.	55
5.4 Технологія, сировина і речовини, що використовуються.....	55
6. Опис методів прогнозування, що використовують для оцінки впливів на довкілля та припущені, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля.....	56
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, компенсаційні заходи	57
8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів реагування на надзвичайні ситуації.....	60
8.1 Аналіз небезпеки об'єкта обстеження.....	60
8.2 Аналіз основних причин скоених аварій.....	62
8.3 Дослідження небезпеки і небезпечних ситуацій	62
8.4 Схема постадійного аналізу умов виникнення і розвитку аварій	63
9. Визначення труднощів, виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.....	67
10. Зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності	67
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля.....	67
12. Резюме нетехнічного характеру	69
Джерела інформації	72

Додатки:

72

Додаток № 1. Лист за № 37/09-418 від 12.05.2014 р. Харківського РЦГ центру з гідрометеорології про короткий кліматичний огляд окремих метеорологічних показників району проектування

Додаток № 2. Лист 37/12-417 від 12.05.2014 р. Харківського РЦГ щодо фонових концентрацій району розміщення об'єкту

Додаток № 3. Угоди на проведення розвідувальних робіт свердловини №6 ЖуравлиногоГКР за № 4-10/17 від 04.10.2017 р. та №3-10/18 від 03.10.18р.

Додаток № 4. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від джерел викидів при будівництві проектованого об'єкту

Додаток № 5. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від джерел викидів при експлуатації проектованого об'єкту

Додаток № 6. Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання ЗР в атмосфері (факульний амбар)

Додаток № 7. Договір № 142 про надання послуг з вивезення побутових відходів від 01.01.2018 р. КП «Благоустрій» Валківської міської ради Харківської обл.

Додаток № 8. Акустичний розрахунок рівнів звукового тиску, які створюються джерелами шуму

Додаток № 9. Розрахунок визначення ризику впливу об'єкта чи планованої діяльності на здоров'я населення

Додаток № 10. Розрахунок визначення соціального ризику впливу об'єкта чи планованої діяльності

Додаток № 11. Публікації Повідомленням про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Додаток № 12. Фото Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, розміщеного на дошках об'яв на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області

Додаток № 13. Лист Департаменту екології та природних ресурсів Харківської ОДА про відсутність зауважень та пропозицій від громадськості

Додаток № 14. Протокол № 10135/ВАП/108 досліджень повітря населених місць 27.07.2018 р. КП «Санепідсервіс»

Додаток № 15. Протокол випробувань ґрунту № 10140 від 01.01.2018 р. КП «Санепідсервіс» ДОЗ Харківської МР

Додаток № 16 Угоди на проведення розвідувальних робіт газопроводу-шлейфу ЖуравлиногоГКР

Додаток № 17. Результати розрахунку розсіювання ЗР в атмосferі (роботи по прокладання трубопроводу)

Додаток № 18. Протокол випробувань ґрунту КП «Санепідсервіс»

Додаток № 19. Протокол досліджень повітря населених місць КП «Санепідсервіс»

Додаток № 20. Ситуаційний план. М 1:50000

Додаток № 21. План розміщення джерел впливів ЗР. М 1:1000. Характеристика джерел викидів ЗР

Додаток № 22. Схема розміщення механізмів на будівельній смузі

Додаток № 23 План траси ПК 0+00 – ПК 7+13. М 1:1000

Додаток № 24 Агрехімічні паспорти земельних ділянок

Додаток № 25 Довідка Головного управління держгеокадастру в Харківській області

1. Опис планованої діяльності

1.1. Місце провадження планованої діяльності

Установка підготовки газу (УПГ) Журавлина в межах Войтенківсько-Деркачівської ліцензійної ділянки розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

Район робіт густозаселений, найбільш значними населеними пунктами, розташованими в межах площині робіт, є Новий Мерчик, Високопілля та Ков'яги. Населені пункти пов'язані між собою переважно ґрунтовим дорогами. Найближча залізнична станція Садки знаходитьться в 4-х кілометрах.

Від майданчика УПГ Журавлина до найближчого населеного пункту села Ков'яги відстань складає близько 3 км. Від майданчика свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до найближчого населеного пункту села Ков'яги відстань складає близько 3,3 км. Також поблизу знаходяться села Журавлі та Деркачі.

Площа ліцензійної ділянки становить 497,9 км².

Найближчі родовища: Сахалінське НГКР, Карайкозівське НГКР, Краснокутське ГКР, Мар'їнське ГКР та Нарижнянське ГКР (рисунок 1.1).

В економічному відношенні район робіт є сільськогосподарським з широко розвиненою нафтогазовидобувною промисловістю і мережею продуктопроводів.

Гідрографічну сітку площині складають лівобережні притоки річки Мерла – Мерчик, Мокрий Мерчик, в заплавах побудовані греблі, які утворюють каскади ставків.

За характером рельєфу район робіт являє собою хвилясту ерозійну рівнину, розчленована сіткою ярів і балок, які спускаються до заплав річок, з загальним нахилом в південно-західному напрямку. Максимальні абсолютні відмітки рельєфу на вододілах складають 195 м, а мінімальні, в заплаві річки Мерчик, сягають 133,8 м.

Ландшафт місцевості лісостеповий. Прослідковується мережа посадок на узбіччях польових доріг та вздовж залізничного полотна.

Основними водоносними горизонтами, що використовуються для господарсько-питного водопостачання, є межигірсько-обухівський та бучацько-канівський, розділені водотривкою товщею київських мергелів та глин.

Площа родовища насичена великою кількістю високовольтних ліній електропередач, телефонних ліній, підземних кабелів, трубопроводів різного призначення.

Населення, в основному, займається сільським господарством. З корисних копалин, крім природного газу, видобуваються суглинки та алювіальні відклади, торф, що використовуються в якості будівельних матеріалів для місцевих потреб.

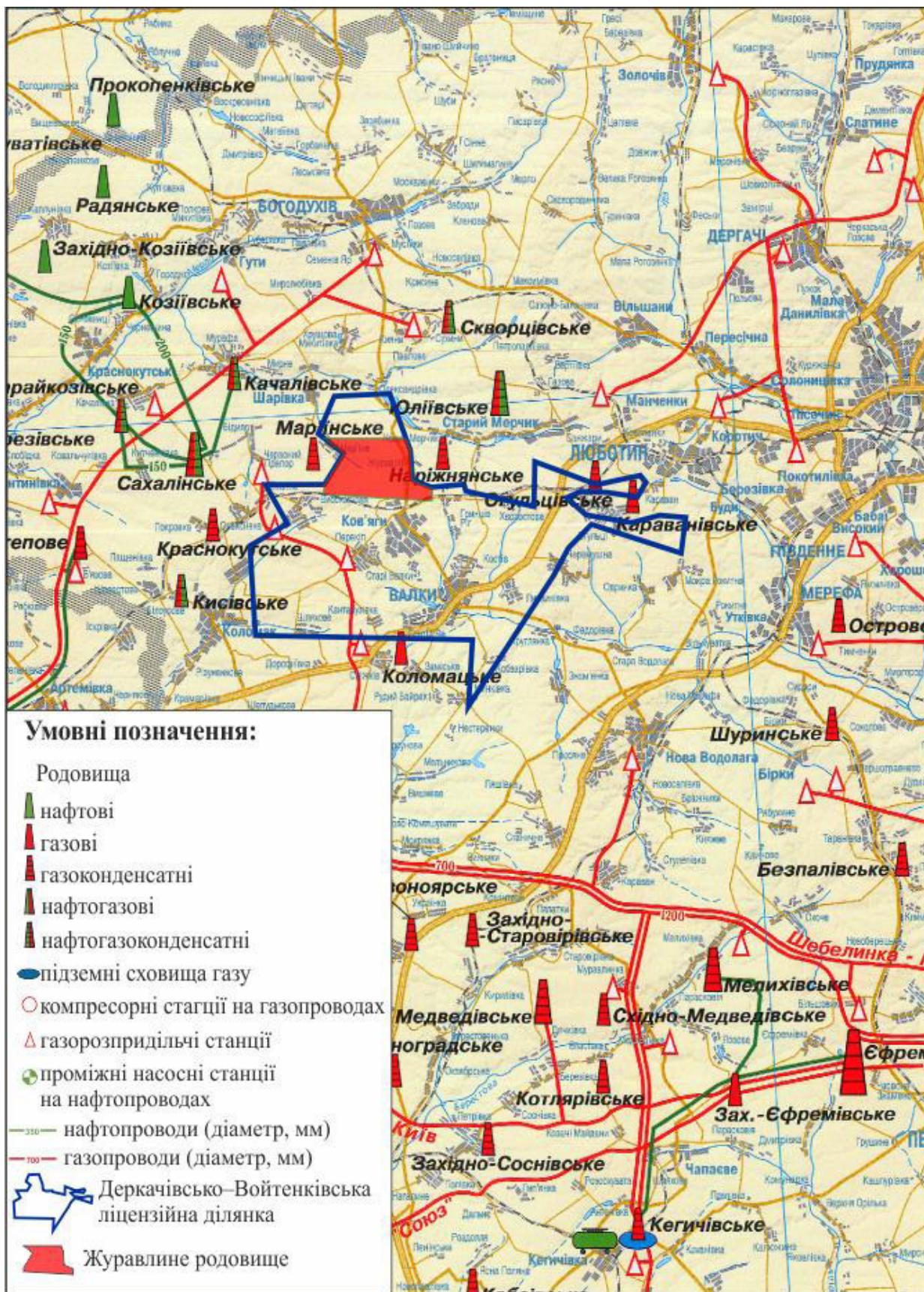


Рисунок 1.1. Оглядова карта району. М 1: 500000

Природно-кліматичні умови

Клімат району помірно-континентальний, з середньорічною температурою повітря +6-7°C. Середня максимальна температура повітря влітку (липень) досягає +25,6°C. Середня максимальна температура повітря взимку (січень) досягає -9,9°C. Глибина промерзання ґрунту не перевищує 0,7-1,2 м. Середньорічна кількість опадів коливається в межах 500-603 мм, добовий максимум – 80,4 мм. Швидкість вітру з повторюваністю 5% складає 7 м/с. Коротка характеристика кліматичних умов наведена у додатку № 1 (лист №37/09-418 від 12.05.2014 р. Харківського РЦГ).

Фізико-географічні показники прийняті для с.Ков'яги згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія». Географічні координати розміщення УПГ Журавлина 49°56'32,8"N, 35°30'31,6"E, свердловини № 6 - 49°56'33,9"N, 35°31'08,6"E.

Геологічна будова родовища

Стратиграфія

У геологічній будові родовища приймають участь осадові товщі палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем.

Палеозойська ератема (РZ)

Представлена девонською, кам'яновугільною та пермською системами.

Девонська система (D)

Представлена верхнім відділом.

Верхній відділ (D_3)

В складі верхнього відділу виділяють фаменський ярус.

Фаменський ярус (D_3fm)

Відклади фаменського яруса розкриті свердловиною № 1 Журавлина на глибину 118 м. Складені переважно пісковиками, з прошарками аргілітів і вапняків.

Пісковики сірі, світло-сірі, аркозові, різнозернисті, до gravelістих, міцнозцементовані, з тонкогоризонтальною або під кутом 5-10° шаруватістю, слабослюдисті з глинисто-карбонатним цементом.

Аргіліти сірі, темно-сірі, щільні, алевритисті, прихованогоризонтально-шаруваті, з дрібним вуглістим детритом по нашаруванню.

Вапняки сірі, темно-сірі, прихованокристалічні, грудкуваті, міцні, глинисті, з нерівномірними домішками піщано-алевритового матеріалу, з залишками брахіопод, криноїдей, остракод і поодинокими форамініферами.

Кам'яновугільна система (C)

Кам'яновугільна система представлена нижнім, середнім та верхнім відділами.

Нижній відділ (C_1)

Нижній відділ представлений турнейським, візейським та серпуховським ярусами.

Турнейський ярус (C_{1t})

Турнейські відклади залягають на розмитій поверхні фаменських відкладів і представлені в основному карбонатною товщою.

Вапняки сірі, темно-сірі, мікрозернисті, глинисті, міцні, перекристалізовані, з залишками остракод, брахіопод, трубчастими водоростями і комплексом форамініфер.

Аргіліти темно-сірі, верствуваті.

Пісковики темно-сірі, різнозернисті, gravelісті, полімікторі, з карбонатним цементом, міцнозцементовані.,

Всі літологічні відмінності об'єднані в літологічну пачку Т-1.

Товщина турнейських відкладів в свердловині № 1 складає 120 м, в свердловині № 2 – 47 м.

Візейський ярус (C_{1v})

Візейський ярус представлений в обсязі нижнього та верхнього під'ярусів та незгідно залягають на турнейських відкладах.

Нижньовізейський під'ярус (C_{1v1})

Відклади нижньовізейського під'ярусу виділяються в об'ємі XIV-XIII мікрофауністичних горизонтів.

В літологічному відношенні товща складена аргілітами та вапняками.

Аргіліти темно-сірі, тонкошаруваті, алевритисті, місцями вапнисті, з вуглистим детритом.

Вапняки темно-сірі, глинисті, піритизовані, з тонкими різнонаправленими тріщинами, з залишками остракод, криноїдей, брахіопод, трубчастими водоростями і багаточисельними форамініферами.

Відклади об'єднані в літологічну пачку В-26-25.

Товщина нижньовізейських відкладів в свердловині № 1 складає 67 м, в свердловині № 2 – 92 м.

Верхньовізейський під'ярус (C_{1v2})

Відклади під'ярусу незгідно залягають на нижньовізейських відкладах і розкриті в об'ємі XIIa, XII, XI та X мікрофауністичних горизонтів.

XIIa-XII м.ф.г. – в літологічному відношенні відклади представлені чергуванням пісковиків, аргілітів та вапняків.

Пісковики темно-сірі, з буруватим відтінком, середньо дрібнозернисті, кварцові, щільні, з карбонатно-каолінітово-кварцовим цементом.

Аргіліти темно-сірі, іноді з буруватим відтінком, тонковерстуваті, слабоалевритисті, місцями вапнисті, з вуглистим детритом.

Вапняки темно-сірі, дрібнозернисті, прихованокристалічні, глинисті, міцні, з вуглефікованим рослинним детритом, залишками криноїдей, брахіопод, остракод і форамініфер.

Всі літологічні відмінності об'єднані в літологічні пачки B-23, B-22, B-21, B-20, B-19-18.

XI, X м.ф.г. – представлені аргілітами, пісковиками, алевролітами та вапняками.

Пісковики світло-сірі, слабослюдисті, дрібнозернисті, середньо-з cementовані, неверстуваті, кварцові, щільні, з карбонатним цементом.

Алевроліти темно-сірі, вапнисті, грудкуваті, міцні, крупнозернисті, з карбонатним цементом, включеннями піриту.

Аргіліти темно-сірі до чорних, алевритисті, вапнисті, грудкуваті, щільні.

Вапняки темно-сірі, прихованокристалічні, глинисті, грудкуваті, детритусові, з залишками брахіопод, моховаток, остракод, гастропод, голками морських їжаків, багаточисельними форамініферами.

Відклади згрупованиі у літологічні пачки B-16, B-15, B-14.

Товщина відкладів верхньовізейського під'ярусу в свердловині № 1 складає 368 м, в свердловині № 2 – 388 м.

Серпуховський ярус (C_{1s})

Серпуховський ярус представлений нижнім та верхнім під'ярусами.

Нижньoserпуховський під'ярус (C_{1s1})

Нижньoserпуховський під'ярус виділяється в об'ємі IX мікрофауністичного горизонту

Нижньoserпуховські відклади складені в основному аргілітовою товщею, з прошарками алевролітів, пісковиків, рідше вапняків.

Аргіліти темно-сірі, щільні, однорідні, з дрібним вуглистим детритом.

Алевроліти темно-сірі, неясноверстуваті, вапнисті, слюдисто-кварцового складу.

Вапняки темно-сірі до чорних, міцні, прихованокристалічні, піритизовані.

Всі відмінності порід об'єднані в літологічні пачки C-23-17.

Товщина нижньoserпуховських відкладів в свердловині № 1 складає 346 м, в свердловині № 2 – 452 м.

Верхньoserпуховський під'ярус (C_{1s2})

Верхньoserпуховський під'ярус виділяється в об'ємі VIII, VII-V мікрофауністичних горизонтів, які трансгресивно перекривають відклади нижньoserпуховського під'ярусу.

VIII м.ф.г. – нижня границя проводиться по підошві літологічної пачки С-9 і приурочена до поверхні незгідності. Розріз складений аргілітами з малопотужними проверстками пісковиків, алевролітів і вапняків.

Аргіліти сірі, темно-сірі, вапнисті, слюдисто-кварцові, щільні, піритизовані.

Алевроліти темно-бурі, глинисті.

Пісковики бурувато-світло-сірі, різно-середньозернисті, полімікторі, з карбонатно-глинистим цементом.

Вапняки темно-сірі, з коричнюватим відтінком, мікро-тонкозернисті, з тонкими тріщинами, заповненими перекристалізованим кальцитом, з включеннями піриту, примазками бурої органічної речовини. Органогенний детріт представлений залишками криноїдей, моховаток, остракод, водоростями, комплексом форамініфер.

В об'ємі VIII мікрофауністичного горизонту виділяються літологічні пачки С-9, С-8, С-7-6.

VII-V м.ф.г. – нижня границя проводиться в основі літологічної пачки С-5, приуроченої до внутрішньоформаційної перерви.

В літологічному відношенні товща складена перешаруванням пісковиків, алевролітів, аргілітів, рідше вапняків.

Пісковики світло-сірі, бурувато-сірі, різно-зернисті, гравелісті, кварцові, полімікторі, слабослюдисті, з кварцово-глинисто-карбонатним цементом.

Алевроліти світло-сірі, крупнозернисті, піщані, олігомікторі, кварцового складу, з вуглистим матеріалом, ущільнені.

Всі літологічні відмінності об'єднані в літопачки С-5, С-4, С-3-2.

Товщина верхньо-серпуховських відкладів в свердловині № 1 складає 299 м, в свердловині № 2 – 304 м.

Середній віddіл (C₂)

Середній віddіл представлений башкирським та московським ярусами. Середньокам'яновугільні відклади трансгресивно залягають на розмитій поверхні серпуховських відкладів.

Башкирський ярус (C_{2b})

В розрізі виділяють аналоги світ Донбасу C₂⁰ C₂¹, C₂², C₂³ та C₂⁴.

Світа C₂⁰. Нижня границя світи приурочена до поверхні незгідності і проводиться в підошві літологічної пачки Б-12. Світа складена морськими глинисто-карбонатними утвореннями з проверстками пісковиків і алевролітів.

Аргіліти темно-сірі, міцні, верствуваті, з вуглистим детритом.

Вапняки темно-сірі, глинисті, міцні, прихованокристалічні, з вуглефікованим рослинним детритом (залишки брахіопод, остракод, криноїдей, гастропод, моховаток і поганої збереженості форамініфери).

Алевроліти світло-сірі, від дрібно- до крупнозернистих, з глинистими проверстками, з хвилястою неправильною верствуватістю, міцні, щільні, з карбонатним цементом.

Світа C₂¹. Представлена карбонатною плитою, тобто чергуванням вапняків і аргілітів, які входять до літологічної пачки Б-10. Нижня границя світи проводиться по вапняку F₁.

Вапняки темно-сірі, прихованокристалічні, мікрозернисті, піщано-алеврітові, з залишками брахіопод, криноїдей, голками морських їжаків і форамініферами.

Аргіліти темно-сірі, верствуваті, з вуглистим детритом і піритом.

Світа C₂². Представлена товщею піщано-глинистих порід, з прошарками пісковиків та вапняків. Виділяються літологічні пачки Б-9 та Б-8.

Світа C₂³. В літологічному відношенні світа представлена товщею чергування аргілітів, алевролітів і пісковиків, з окремими проверстками вапняків. Відклади згруповани в літологічні пачки від Б-7 до Б-3.

Світа C₂⁴. Розріз світи складений аргілітами і пісковиками, з окремими прошарками вапняків.

В об'ємі світи виділяються літологічні пачки Б-2 та Б-1.

Товщина башкирських відкладів в свердловині № 1 складає 559 м, в свердловині № 2 – 572 м.

Московський ярус (C_2m)

Розріз московського ярусу являє собою чергування пісковиків, аргілітів, алевролітів, з прошарками вапняків, до складу якого входять світи C_2^5 , C_2^6 , C_2^7 та низи світи C_3^1 .

Пісковики сірі і зеленувато-сірі, середньозернисті, кварцові.

Аргіліти сірі, темно-сірі, зеленувато-сірі, слюдисті, з дзеркалами ковзання, з тонкими проверстками вапняків.

Алевроліти сірі, зеленувато-сірі, з бурими плямами.

Всі літологічні відмінності згруповани в літологічні пачки M-7-6, M-5-4, M-3-2, M-1.

Товщина московських відкладів в свердловині № 1 складає 464 м, в свердловині № 2 – 475 м.

Верхній відділ (C_3)

Верхньокам'яновугільні відклади розкриті в об'ємі світ C_3^1 (верхня частина світи), C_3^2 , C_3^3 , C_3kt (нижня частина), відповідно ісаївської, авилівської, араукаритової та картамишської світі.

Ісаївська світа (C_3^1) представлена перешаруванням крупних пачок пісковиків, аргілітів, глин і вапняків.

Глини і аргіліти зеленувато-сірі, цегельно-червоні, піщанисті, щільні, слюдисті.

Пісковики сірі, кварцові, різнозернисті.

Вапняки сірі, органогеннодетритові.

Авиливська світа (C_3^2) складена в основному чергуванням потужних піщаних та глинистих пачок з прошарками вапняків. Нижня границя світи проводиться по підошві вапняка О₁, який є одним із найбільш витриманих реперних горизонтів у ДДз.

Араукаритова світа (C_3^3) представлена пісковиками світло-сірими і сірими, дрібно-середньозернистими, з прошарками аргілітів строкато-барвних.

Картамишська світа (C_3kt) характеризується різкою глинизацією розрізу і складена перешаруванням строкатобарвних аргілітів та алевролітів.

Товщина верхньокам'яновугільних відкладів в свердловині № 1 складає 572 м, в свердловині № 2 – 580 м.

Пермська система (P_1)

Відклади пермської системи представлені нижнім відділом, в об'ємі якого виділяються картамишська (верхня частина), мікітівська і слав'янська світи. В основному, нижньопермські відклади представлені теригенними і хемогенними утвореннями.

Картамишська світа (P_1kt) представлена глинами строкатобарвними, піщанистими, з прошарками вапняків, алевролітами олігоміктового складу.

Мікітівська і слав'янська (P_1nk+P_1sl) світи складені перешаруванням аргілітів, доломітів, вапняків з глинами і пісковиками.

Товщина пермських відкладів в свердловині № 1 складає 75 м, в свердловині № 2 – 87 м.

Мезозойська ератема (MZ)

До складу мезозойського комплексу входять тріасова, юрська та крейдова системи.

Тріасова система (T)

Відклади тріасової системи залягають на розмитій поверхні нижньопермських відкладів. За літологі-фаціальними ознаками підрозділяються на піщано-глинисту, піщану, піщано-карбонатну та глинисту товщі.

Піщано-глиниста товща (Тпг) - літологічно складена перешаруванням глин та пісковиків.

Глини зеленувато-сірі, червоно-бурі, піщанисті, слюдисті, щільні.

Пісковики сірувато-зелені, середньозернисті, кварцові.

Піщана товща (Тп) – представлена, в основному, монолітною товщею пісковиків сірих і світло-сірих, дрібно-середньозернистих, слюдистих, вапністичних, з прошарками глин.

Піщано-карбонатна товща (Тпк) – складена чергуванням пісковиків сірих, світло-сірих, дрібно-середньозернистих і глин строкатобарвних, піщаних, щільних, прошарками вапністичних та жовнами вапняків

Глиниста товща (Тг) представлена глинами строкатобарвними, слюдистими, піщанистими, місцями слабовапністими, з окремими прошарками пісковиків.

Товщина тріасових відкладів в свердловині № 1 складає 405 м, в свердловині № 2 – 421 м.

Юрська система (J)

Відклади юрської системи зі стратиграфічним неузгодженням залягають на глинистій товщі тріасової системи. Представлена юрська система середнім та верхнім відділами.

Середній відділ (J₂)

Середній відділ представлений байоським, батським та келовейським ярусами.

Байоський ярус (J_{2b})

Відклади яруса складені глинами сірими, піщаними, вапністими.

Батський ярус (J_{2bt})

Батський ярус підрозділяється на нижній (J_{2bt1}) та верхній (J_{2bt2}) під'яруси.

Відклади нижнього під'яруса літологічно представлені глинами сірими, алевритистими, верствуватими, з тонкими прошарками алевроліту.

Відклади верхнього під'яруса складені пісковиками сірими, кварцовими, глинистими, місцями вапністими та глинами сірими і блакитно-сірими, алевритистими.

Келовейський ярус (J_{2k})

Відклади яруса складені пісковиками, з тонкими прошарками сірих глин.

Верхній відділ (J₃)

Представлений в об'ємі оксфордського та кімериджського ярусів.

Оксфордський ярус (J_{3o})

Відклади яруса відкладені глинами сірими, темно-сірими, зеленувато-блакитно-сірими, піщанистими, місцями вапністими.

Кімериджський ярус (J_{3km})

Відклади складені глинами блакитно-сірими, бурувато-коричневими, плямистими, вапністими, пісковиками зеленувато-сірими, міцними, та вапняками зеленувато-сірими, міцними.

Товщина юрських відкладів в свердловині № 1 складає 487 м, в свердловині № 2 – 501 м.

Крейдова система (K)

На розмитій поверхні юрських відкладів незгідно залягають породи крейдової системи. Представлена крейдова система нижнім та верхнім відділами.

Нижній відділ (K₁)

Нижньокрейдові відклади складені перешаруванням кварцово-глауконітових пісків з прошарками строкатобарвних глин і пісковиків.

Товщина нижньокрейдових відкладів в свердловині № 1 складає 144 м, в свердловині № 2 – 138 м.

Верхній відділ (K₂)

Представлений верхній відділ сеноманським (K_{2s}), туронським (K_{2t}), сantonським (K_{2st}), кампанським (K_{2km}) та маастрихтським (K_{2m}) ярусами.

В основному відклади складені білою, писальною крейдою, з прошарками крейдоподібних мергелів білих, світло-сірих. Зокрема сеноманський ярус представлений перешаруванням глин з пісками.

Товщина верхньокрейдових відкладів в свердловині № 1 складає 688 м, в свердловині № 2 – 693 м.

Кайнозойська ератема (KZ)

Представлена кайнозойська ератема палеогеновою, неогеновою та четвертинною системами. Кайнозойські відклади трансгресивно залягають на розмитій поверхні крейдових відкладів.

Палеогенова система (P)

В складі системи виділяється нижній, середній та верхній відділ, або палеоцен, еоцен, олігоцен відповідно.

Нерозчленовані палеоцен-еоценові відклади (P₁₋₂) представлені, в основному, пісками сірими, зеленувато-сірими, дрібнозернистими, кварцовими, середньоз cementованими, з пропорціями глин піщанистих.

Зокрема відклади київської світи (P_{2kv}) складені типовими мергелями світло-сірими, шаруватими, в нижній частині з фосфоритовими конкреціями.

Нерозчленовані олігоценові відклади представлені межигірською (P_3mz) та берекською (P_3br) світами. Літологічно розріз складений пісками сірувато-зеленими, кварцово-глауконітовими, та глинами темно-зеленими, щільними.

Неогенова+четвертинна системи (N+Q)

Відклади представлені пісками світло-сірими, з проверстками глин, пісками і глинами жовтувато-сірими, суглинками червоно-буруми, щільними, ґрунтово-рослинною верствою.

Товщина кайнозойських відкладів у свердловині № 1 Журавлина складає 288 м, в свердловині №2 – 300 м.

Тектоніка

Журавлине ГКР в тектонічному відношенні розташоване в північній прибортовій зоні Дніпровсько-Донецької западини, в безпосередній близькості від крайового порушення та приурочена до Високопільського виступу кристалічного фундаменту. Північна прибортова зона в даній частині западини характеризується досить складною геологічною будовою, що обумовлена рухами блоків фундаменту та проявами галокінезу.

Кристалічний фундамент залягає на глибинах від 5500 м до 10000 м і інтенсивно порушений системою розломів. Частина порушень простягається вздовж грабену, а друга – пересікає перші під різними кутами, утворюючи ряд виступів і прогинів.

В структурному плані Високопільський виступ являє собою протяжний, відносно витриманий по площі, крупний блок кристалічного фундаменту, східчасто-занурений від північного борту в сторону центрального грабену западини.

По відкладах палеозою геологічна будова виступу вивчена сейсморозвідувальними роботами по відбиваючих горизонтах девону (VI) та карбону (Vb_{4-n} , Vb_{2-n} , Vb_1^2) і в регіональному плані являє собою моноклінальний схил з широкою мережею різноамплітудних порушень, які створюють суцільне блокування.

В межах виступу в осадовому чохлі сейсмічними дослідженнями попередніх років виділено ряд локальних малоамплітудних підняття: Мар'їнське, Зубренківське, Клубанівське, Водянівське, Деркачівське та ін. На загальному структурному плані, найбільш чітко, підняття простежуються по девонському комплексу. Вверх по розрізу, по мірі затухання активності прояву розломно-блокової тектоніки та галокінезу, чіткість підняття знижується і по середньокам'яновугільному комплексу вони знаходять своє відображення в значно згладженому вигляді – Мар'їнське і Зубренківське підняття фіксується у вигляді структурних носів і терас на фоні загального моноклінального схилу.

В наступні епохи, в зв'язку з послабленням загальних тектонічних рухів, кількість порушень, які ускладнюють підняття, і їх амплітуди зменшуються і вже по відкладах мезозою Високопільський виступ являє собою досить обширну монокліналь, на фоні якої фіксуються лише незначні структурні ускладнення.

Характерною особливістю будови Високопільського виступу фундаменту є те, що у нижній частині осадового чохла простежуються дві дугоподібних зони розломів, що поділяють осадову товщу девонських, турнейських та візейських утворень на окремі блоки. Таким чином площинне розміщення локальних структурних форм повністю контролюється розломно-блоковою тектонікою.

Зони розломів простежені сейсмічними дослідженнями і на загальному схилі мають дугоподібний вид, створюючи структурні сегменти з вершинами, направленими в сторону північного борту западини.

В загальному структурному плані дана зона розломів не тільки ускладнена виступом, а і контролює площинне розміщення локальних структурних форм.

Субмеридіальна зона глибинних порушень контролює розміщення Мар'їнського, Клубанівського, Зубренківського та Водянівського підняття. Друга, субширотна зона розломів, обмежує з півночі Войтенківське, Деркачівське та Західно-Деркачівське локальне підняття.

По відбиваючому горизонту Vb_3^n (C_{1v1}) на фоні моноклінального залягання верств виділяють ряд структур: Войтенківська, Деркачівська, Мар'їнська та Журавлина.

Войтенківська структура прилягає до північного борту та відділена від нього крайовим порушенням субмеридіального напрямку. Друге порушення обмежує Войтенківську структуру із північного заходу і має також субмеридіальне простягання. Амплітуда коливається в межах від 50 до 150 м.

Деркачівська структура разом із Мар'їнською складають ланцюг структурних форм витягнутих в напрямку північного борту. Структури являють собою блокову горстоподібну форму, обмежену різнонаправленими скидами, амплітудою від 30 до 150 м.

В західній частині Мар'їнської структури розташована антиклінальна складка, перикліналь якої зрізана порушенням субширотного напрямку.

Журавлина структура відділена від Войтенківської, Деркачівської та Мар'їнської системою скидів переважно субширотного простягання на півночі та субмеридіального на заході. Амплітуда коливається в межах від 30 до 50 м. Структура розташована на моноклінальному схилі, який ускладнений антиклінальними складками.

Журавлина структура ускладнена трьома порушеннями типу прямий скид. Північний скид відділяє дану структуру від південно-західної перекліналі Войтенківської структури. Із заходу структура обмежена скидом амплітудою 50 м. На південі розташований структурно-тектонічний блок, обмежений вищезгаданим скидом від апікальної частини структури.

Розміри північного блоку по ізолінії мінус 4850 м складають $5,75 \times 1,2$ км, амплітуда 200 м, а розміри південного блоку по замкнутій ізолінії мінус 4950 м, складають $7,5 \times 1,2$ км, амплітуда 150 м.

Структурні форми, які простежуються на структурній карті по горизонту відбиття $Vb_2^1(C_1v_2)$ в основному наслідують відображення структурного плану по горизонту $Vb_3^n(C_1v_1)$. Лише в Деркачівській структурі зникають декілька порушень субмеридіального (на заході) та субширотного (на північному сході) напрямках та, в цілому, спостерігається затухання згідних скидових порушень.

Журавлина структура представлена як двоблокова геміантклінальна складка. Північний блок повністю тектонічно-екранований з усіх сторін, розміри блоку складають $6,5 \times 1,0$ км, амплітуда - 130 м, а південний блок по ізолінії мінус 4600 м має розміри - $7 \times 1,0$ км, та амплітуду 120 м.

По горизонту відбиття $Vb_1^2(C_1s_2)$ в підошвеній частині відкладів верхньосерпухівського під'ярусу Журавлина структура представлена структурно-тектонічною пасткою у вигляді терасовидної складки, яка обмежена з півночі протяжним з південного заходу на північний схід скидом, субпаралельний південний скид поділяє його на два перспективні блоки. Розміри північного блоку, по замкнутій ізогіпсі 3950 м складають $7 \times 0,7$ км, амплітудою 120 м. Для південного блоку розміри, по замкнутій ізогіпсі мінус 4000 м, складають $5,0 \times 1,0$ км, амплітуда - 120 м.

Зворотні діагональні скиди південно-західного напрямку відокремлюють Мар'їнську структуру прогином від західної частини площини, Деркачівська структура розділена неузгодженними скидами, а поперечний неузгоджений скид виділяє південну перекліналь в окремий блок.

На структурній карті по горизонту відбиття $Vb_2^{3-n}(C_2b)$, що відображає будову підошви башкирських відкладів і свідчить про послідовне тенденцій розвитку, що і в пізньосерпуховський час: затухання згідних скидових порушень і продовження активації діагональних незгідних, Журавлина структура має вигляд широкої терасовидної складки. Блоки Журавлиної структури обмежені протяжними з південного заходу на північний схід тектонічними порушеннями, з відсутністю поперечних, крім неузгоджених скидів на заході площини робіт.

За результатами буріння свердловин №№ 1, 2 Журавлиної площини уточнено геологічну будову Журавлиної структури, зокрема встановлено, що її сейсмічна модель по відбиваючих горизонтах $Vb_2^{3-n}(C_2b)$, $Vb_2^1(C_1v_2)$ та $Vb_3^n(C_1v_1)$ не відповідає фактичним даним буріння.

Так, підошва нижньосерпуховського під'ярусу розкрита свердловиною №1 на глибині 4327 м, що на 73 м вище проектної глибини; підошви візейського та турнейського ярусів розкриті, відповідно, на глибинах 4762 м та 4882 м, що на 123 м та 38 м вище, ніж передбачалося проектом. З цього слідує, що у блоці свердловини № 1 Журавлина структура по вказаних стратиграфічних комплексах виявилася більш

вираженою. І тільки структурні побудови по відбиваючому горизонту $V_{B1}^2(C_1s_2)$ підтверджуються даними буріння.

Фактичний розріз відкладів нижньосерпуховського під'ярусу, візейського, турнейського ярусів у свердловині № 2 не відповідає проектному розрізу, який складено у відповідності до сейсмічних побудов по відбиваючих горизонтах $V_{B2}^1(C_1v_2)$ та $V_{B3}^n(C_1v_1)$. Так, підошва нижньосерпуховського під'ярусу розкрита свердловиною на глибині 4523 м, що на 183 м нижче проектної глибини. Підошви верхньовізейського та нижньовізейського під'ярусів розкриті, відповідно, на глибинах 4911 м та 5003 м, що на 111 м та 133 м нижче, ніж передбачалося проектом. І тільки підошва відкладів верхньосерпуховського під'ярусу розкрита свердловиною № 2 на глибині 4071 м, що практично співпадає з проектним значенням.

Газоносність родовища

Згідно прийнятого нафтогазоносного районування ДДЗ площа робіт розташована в Рябухинсько-Північно-Голубівському нафтогазоносному районі та, через крайове порушення, примикає до нафтогазоносного району Північного борту. Поряд з районом робіт розташовані Мар'їнське нафтогазоконденсатне та Наріжнянське газоконденсатне родовища, де у процесі проведення пошуково-розвідувальних робіт встановлена нафтогазоносність нижнього та середнього карбону.

Газоносність Журавлиногородовища пов'язана з відкладами серпуховського (поклади горизонтів С-9, С-6-7) і турнейського (поклади пластів Т-1б, в) ярусів нижнього відділу кам'яновугільної системи, газонасиченими є поклади пласта Т-1а турнейського ярусу та В-24-25 візейського ярусу.

Розкритий інтервал газоносності – від 94 м у свердловині 1 до 139 м у свердловині 2.

Газоконденсатні поклади, приурочені до продуктивних горизонтів С-9, С-6-7, розкритих свердловиною 1 у північному блоці структури, і до продуктивного горизонту Т-1, розкритого свердловиною 2 у південному блоці структури.

Журавлина структура представлена структурно-тектонічною пасткою у вигляді терасовидної складки, яка обмежена з півночі протяжним з південного заходу на північний схід скидом, субпаралельний південний скид поділяє його на два перспективні блоки. Розміри північного блоку, по замкнутій ізогіпсі 3950 м складають $7 \times 0,7$ км, амплітудою 120 м. Для південного блоку розміри, по замкнутій ізогіпсі мінус 4000 м, складають $5,0 \times 1,0$ км, амплітуда - 120 м.

Горизонт Т-1. Продуктивний пласт розкритий свердловиною №2 в інтервалах глибин 5003,4-5005,0 м, 5016,6-5018,8 м, 5043,2-5046,4 м. Літологічно пласт представлений вапняками і пісковиками. Продуктивну частину горизонту складають газонасичені вапняки. Площа газоносності прийнята в межах екрануючого тектонічного порушення та НГВП і визначена на структурному плані по покрівлі пласта Т-1 (C_1t).

В межах літопачки Т-1 виділяються три продуктивних пласти – Т-1а, Т-1б, Т-1в. За результатами промислово-геофізичних досліджень сумарна загальна товщина колектора складає 10,6 м, пористість 7-8%, газонасиченість 76-80%.

Пласт Т-1в. Продуктивний в інтервалі 5043,2-5046,4 м., представлений газонасиченим вапняком. Нижня границя встановленої продуктивності прийнята по підошві газонасиченого за ГДС пласта на абсолютній відмітці (-)4850,2 м. Ефективна газонасичена товщина складає 1 м, пористість 7,5%, газонасиченість 76%.

Пласт Т-1б. Представлений газонасиченим вапняком, який є продуктивним в інтервалі глибин 5016,6-5018,8 м. НГВП прийнята на абсолютній відмітці (-)4822,6 м. Продуктивна товщина складає 1,4 м, коефіцієнти пористості та газонасиченості становлять 7,5% та 80% відповідно.

За ступенем геологічного вивчення запаси пластів Т-1б та Т-1в відносяться до категорії С₁ (код класу 121+221).

В експлуатаційній колоні пласти горизонту Т-1б та Т-1в випробувані в свердловині 2 сумісно через фільтр в інтервалі 5015-5046 м на трьох різних діаметрах штуцерів, на штуцері Ø 5 мм дебіт газу становив 45,6 тис. м³/добу. Слід відмітити, що на жодному режимі стабільної роботи

свердловини не було досягнуто. Поклади пластів Т-1б+Т-1в розроблялися свердловиною 2 в період з вересня 2015 по вересень 2016р.

Пласт Т-1а. Продуктивний за даними ГДС в інтервалі 5003,4-5005,0 м, представлений газонасиченим вапняком. Ефективна газонасичена товщина складає 0,6 м, коефіцієнт пористості знаходиться в межах 8-10 %, газонасиченості 77,0-81,5%. На абсолютній відмітці (-)4808,8, що відповідає підошві газонасиченого пласта за даними ГДС, прийнята нижня границя встановленої продуктивності. Випробування пласта не проводилось. Обсяги газу за ступенем геологічного вивчення віднесені до до категорії C₂ (код класу 332).

Горизонт В-24-25. Пласти вміщуючого вапняка розкриті в інтервалах глибин 4991,2-4994,4 м. свердловиною №2. В свердловині 1 пласти представлені ущільненим вапняком.

Площа газоносності прийнята в межах екрануючого тектонічного порушення та НГВП і визначена на структурному плані по покрівлі пласта В-24-25 (C₁V₂).

НГВП для блоку свердловини №2 проведено на рівні (-) 4798,2 м, що відповідає підошві газоносного пласта В-24-25 із врахуванням поправки на видовження ствола свердловини.

Ефективна газонасичена товщина, коефіцієнти пористості та газонасиченості прийняті для підрахунку, за результатами попередньої обробки та інтерпретації даних геофізичних досліджень, і становлять: h_{еф} – 1,0 м, Кп – 10%, Кгн – 86,5 %. За ступенем геологічного вивчення запаси горизонту відносяться до категорії C₂ (код класу 332).

Випробування пласта не проводилися.

Горизонт С-9. Проникна частина пласта розкрита в верхній частині горизонту С-9 обома свердловинами – в свердловині №1 в інтервалі глибин 3957,0-3962,2 м, в свердловині №2 – в інтервалі 4044,0-4050,4 м. Розкритий пласт представлений пісковиком. Свердловина №1 розкрила продуктивну частину пласта, а у свердловині №2 пласт водонасичений.

В свердловині №1 випробування пласта проводилося протягом 05-07.01.2015 року на чотирьох прямих (7мм, 8мм, 9 мм, 10мм) та двох зворотних (9мм, 7мм) стаціонарних режимах фільтрації. На штуцері Ø 10 мм дебіт газу становив 405 тис. м³/добу. Газоконденсатний фактор склав 54,16 г/см³. Пластовий тиск на середині інтервалу перфорації був рівним 39,24 МПа.

Площа газоносності для категорії C₁(код класу 121+221) прийнята в межах екрануючого тектонічного порушення та НГВП, яка визначена на межах екрануючого тектонічного порушення та НГВП, яка визначена на структурному плані по покрівлі пласта С-9 (C₁S₂).

НГВП для блоку свердловини №1 прийнята (-) 3779,6 м, що відповідає підошві газоносного пласта С-9 із врахуванням поправки на видовження стовбуру свердловини.

Ефективна газонасичена товщина, коефіцієнти пористості та газонасиченості за результатами попередньої обробки та інтерпретації даних геофізичних досліджень становлять: h_{еф} – 4,8 м, коефіцієнт пористості знаходиться в межах значень 14%-18 % , нафтогазоносності коливається від 84 до 88 %.

Горизонт С-6-7. Пласт представлений пісковиком, який розкритий в середній частині горизонту С-6-7 обома свердловинами, пробуреними на площі. В свердловині №1 в інтервалі глибин 3907,8-3909,4 м, в свердловині №2 – в інтервалі 3992,6-3994,8 м. Свердловина №1 розкрила продуктивну частину пласта, свердловина №2 – водонасичену. НГВП прийнята на відмітці (-)3726,8 м.

В експлуатаційній колоні пласт горизонту С-6-7 випробуваний в інтервалі 3907,5-3910,0 м. Перфорацію було виконано зарядами «OWEN» 3^{3/8} по 20 отв./пог.м. Свердловину досліджено методом усталених відборів газу на 4 режимах роботи свердловини через штуцери діаметром (Ø_{шт} = 5,0 мм, 6,0 мм, 7,0 мм, 6,0 мм). Дебіт газу змінювався у межах 23,7÷27,6 тис.м³/добу, що відповідає депресії на пласт 65,13-75,78%. Усереднений конденсаторгазовий фактор за весь період досліджень склав – 165,61 г/м³.

За результатами промислово-геофізичних досліджень ефективна товщина колектора від 1,0 м (св. 1) до 1,4 м (св. 2), пористість коливається від 5,5 до 10,0%, газонасиченість 74% .

За ступенем геологічної вивченості запаси відносяться до категорії C₁ (код класу 121+221).

Компонентний склад та фізико-хімічні властивості вуглеводнів

Промислові припливи газу на Журавлиному родовищі серпуховських відкладів отримано з горизонтів С-9 та С-6-7 у свердловині 1.

Фізико-хімічна характеристика конденсату

Конденсат, відібраний під час досліджень свердловини на газоконденсатність з покладу горизонту С-9 представлений безбарвною рідиною та характеризується, як малосірчистий (0,0080 % ваг. сірки) та легкий, з густинou при 20°C 774,9 кг/м³. У фракційному складі рідини на фракцію від початку кипіння 38°C до 200°C припадає 71,0%, що підтверджує її приналежність до конденсату. Вода і механічні домішки у конденсаті відсутні, а вміст хлористих солей становить 32,50 мг/л.

За вмістом парафіну (0,11 % ваг.) конденсат характеризується як малопарафіністий та відноситься до малов'язких – його в'язкість при температурі 20°C становить 1,09 сст.

Результати структурно-групового аналізу складу фракції п.к.- 200 °C свідчать, що у ній міститься 39,516 мас. % парафінових (метанових), 32,137 мас. % наftenових та 24,869 мас. % ароматичних вуглеводнів.

Згідно з результатами досліджень, конденсат малосірчистий, малопарафіністий, малов'язкий, легкий і належить до нафтено-метанового типу з підвищеним вмістом ароматичних вуглеводнів.

Відібраний під час досліджень свердловини на газоконденсатність з покладу горизонту С-6-7 конденсат представлений рідиною безбарвного кольору і є малосірчистим (0,0032 % ваг. сірки). Його густина при 20°C становить 725,7 кг/м³. У фракційному складі рідини на фракцію від початку кипіння (29°C) до 200°C припадає 65,0%. Вміст води та вміст механічних домішок у його складі відсутній. Вміст хлористих солей становить 10,83 мг/л.

За вмістом парафіну, який становить 0,12 % ваг., конденсат характеризується як малопарафіністий. Та відноситься до малов'язких – його в'язкість при температурі 20°C становить 0,81 сст.

Результати структурно-групового аналізу складу фракції п.к.- 200 °C свідчать, що у ній міститься 55,510 мас. % парафінових (метанових), 31,392 мас. % наftenових та 9,439 мас. % ароматичних вуглеводнів.

Згідно з результатами досліджень, конденсат належить до нафтено-метанового типу з підвищеним вмістом ароматичних вуглеводнів малосірчистий, парафіністий, малов'язкий і легкий.

Газові конденсати є цінною сировиною для нафтохімічної і хімічної промисловості. Конденсат має високий вихід світлих рідких вуглеводнів і представляє собою майже чистий бензиновий концентрат, що дозволяє використовувати його в якості ідеальної сировини для виготовлення моторного пального. Дані конденсати окрім того, через високий вміст ароматичних вуглеводнів є гарною сировиною для хімічної промисловості.

Склад та властивості пластових газів

Склад пластових газоконденсатних систем визначався на основі вивчення газів сепарації, дегазації та дебутанізації, а також розрахунку потенційного вмісту C_{5+вищі}, виходячи зі значень конденсатогазових факторів (КГФ), отриманих в процесі дослідження свердловини на конденсатність.

06.01.2015 року були проведені початкові дослідження свердловини №1 (поклад пласта С-9) на конденсатність. За результатами досліджень розраховано склад пластового газу, який містить 86,876 % метану і 6,185 % етану. Вміст пропан-бутанової фракції становить 2,642 %. Вуглеводнів складу C_{5+вищі} – 1,746 %, що в перерахунку на сухий газ становить 79,24 г/м³.

Кількість азот+гелій – 1,224 %. Вміст діоксиду вуглецю становить 1,328 %, що може вплинути на розвиток корозії технологічного обладнання в майбутньому. Відносна густина пластового газу – 0,671.

29.10.2017 року були проведені дослідження свердловини №1 (поклад пласта С-6-7) на конденсатність. Визначений компонентний склад пластової газоконденсатної системи містить 84,322 % метану і 5,054 % етану, 4,477 % – пропан-бутанової фракції. Вуглеводні C_{5+вищі} займають

частку в 4,034 %, які в перерахунку на сухий газ складають 207,498 г/м³. Відносна густина пластового газу становить 0,736.

Вміст азоту і гелію складає 0,999%. Вміст діоксиду вуглецю, який становить 1,115 %, свідчить про можливу корозійну активність газу.

1.2. Цілі планованої діяльності

Планована діяльність передбачає облаштування ЖуравлиногоГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки, зокрема облаштування та підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР до УПГ Журавлина.

Підключення свердловини № 6 до УПГ Журавлина планується з метою експлуатації газових покладів Деркачівсько-Войтенківської площі та забезпечення держави енергетичними ресурсами (природний газ і конденсат) власного видобутку.

Метою звіту з ОВД є екологічне обґрунтування доцільності підключення свердловини № 6 та методу реалізації цілей і задач планованої діяльності, визначення шляхів, засобів запобігання порушення нормативного стану навколошнього природного середовища та забезпечення екологічної безпеки.

З метою збереження навколошнього природного середовища при проведенні діяльності на Журавлиному ГКР суб'єктом господарської діяльності використовуються екологічно безпечні методи будівництва і експлуатації промислових об'єктів видобування, транспортування та підготовки вуглеводнів. Технології, що використовуються відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2004.

ТОВ «ЕСКО-ПІВНІЧ» має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси для проведення своєї господарської діяльності, а саме розробки ЖуравлиногоГКР у межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки.

1.3. Опис характеристик провадження планованої діяльності

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Деркачівсько-Войтенківської площі № 4096 від 16.02.2012 р. (з метою пошуку і розвідки вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища - дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка).

Планована діяльність передбачає підключення свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР шляхом обв'язки гирла свердловини та прокладання газопроводу-шлейфу від свердловини до УПГ Журавлина, з метою подальшої підготовки до вимог стандартів якості і відповідності.

УПГ Журавлина в межах Войтенківсько-Деркачівської ліцензійної ділянки розміщується на землях сільськогосподарського призначення (власність ТОВ "ЕСКО - ПІВНІЧ") за межами населеного пункту Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області. Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях сільськогосподарського призначення за межами населеного пункту Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (базовий стан)

1.4.1. Призначення, склад і потужність споруд, що передбачаються планованою діяльністю

Проектна потужність свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР:

- очікуваний дебіт свердловини по: газу 100...150 тис.м³/добу; конденсату 10...15 м³/добу;
- очікуваний тиск на гирлі свердловини: статичний – 30,0 МПа; робочий – 18,0-20,0 МПа;
- температура продукції +20...+30⁰C.

Основні задачі планованої діяльності по підключенням свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР передбачають влаштування:

1. Обв'язки фонтанної арматури (ФА) викидними маніфольдами з розрахунку на тиск 32,0 МПа та установкою клапана-відсікача (типу КО-302-65/350).
2. Факельних трубопроводів з трубного та затрубного просторів з вузлами глушіння свердловини розраховані на тиск 32,0 МПа.
3. Амбару аварійного спалювання газу.
4. Присвердловинної площаці під агрегат для капітального ремонту свердловин (IRI-125, XJ-650 або інших вантажопідйомністю не менше 100 тн.). Площаці під приймальні містки.
5. Площаці для обслуговування ФА, площаці для монтажу та обслуговування лубрикатора.
6. Оглядової шахти колонної головки та обв'язки міжколонних просторів.
7. Огорожі навколо свердловини з можливістю її демонтажу при виконанні КРС.
8. Газопроводу-шлейфу Ø89 мм, Р_у=32,0 МПа від свердловини №6 до УПГ Журавлина.
9. Двох інгібіторопроводів Ø42 мм, Р_у=32 МПа від свердловини №6 до УПГ Журавлина.
10. Електрохімзахисту (ЕХЗ) проектних комунікацій.
11. Проведення рекультивації земель, порушеніх при будівництві.

Інформація по існуючих резервних комунікаціях УПГ Журавлина, до яких підключаються проектні комунікації свердловини №6 наведені у табл.1.1.

Таблиця 1.1.

Трубопровід	Марка сталі труби та стандарт, згідно якого виготовлена	Діаметр та товщина стінки труби, мм	Довжина, м	Тиск випробування, кгс/см ²	Клас і категорія трубопроводів
Резервний газопровід-шлейф	ст.20 ГОСТ 8732-78	89x10	20	400	I клас, 1 група, I категорія
Два резервні інгібіторопроводи	ст.20 ГОСТ 8732-78	42x6	40	500	I клас, 3 група, I категорія

1.4.2. Облаштування гирла свердловини

Проектом передбачається облаштування гирла свердловини №6 ЖуравлиногоГКР колонною головкою ОКК2-700-168x245x324, фонтанною арматурою АФК6-65/50x700К1, засувками ЗМ 50x70, клапаном-відсікачем КО-302-65/35,0-У1, Ду 65 мм Ру 35,0 МПа, зворотним клапаном Ду 15 мм Ру 40 МПа та клапанами запрінimiми Ду 20 (15, 10) мм Ру 40 МПа.

У склад присвердловинних споруд входять:

- площаці агрегату для капітального ремонту свердловини типу XJ 650;
- шахта для огляду колонної головки;
- пригирлові площаці для обслуговування лубрикатора;
- площаці для обслуговування фонтанної арматури;
- площаці вузла глушіння свердловини;

Обв'язка гирла свердловини дозволяє:

- проводити спуско-підйомні операції при ремонті свердловини;
- проводити обслуговування фонтанної арматури при експлуатації свердловини;
- проводити дослідження свердловини;
- проводити глушіння свердловини;
- подавати інгібітор гідратоутворення в газопровід-шлейф і затрубний простір свердловини, інгібітор корозії – в затрубний простір свердловини;
- подачу інгібітору гідратоутворення по інгібіторопроводу корозії з відповідним переключенням в обв'язці устя;

- автоматично відключати свердловину від газопроводу-шлейфу у випадку падіння або перевищенні тиску.

Скидання рідини із свердловини при її освоєнні здійснюється на факельний амбар свердловини. Амбар влаштовується на відстані 100 м від свердловини.

Статичний тиск свердловини – 30,0 МПа. Обв'язка гирла виконана трубами Ø89x10 мм та Ø22x3,5 мм ст. 20 ГОСТ 8732-78 на тиск 32,0 МПа. Трубопроводи обв'язки гирла відносяться до категорії В згідно ВСН 51-3-85.

Згідно вимог НПАОП 11.1-1.01-08 на обв'язці гирла для автоматичного відключення свердловини при різкому пониженні та перевищенні тиску в газопроводі-шлейфі проектом передбачено встановлення відсікаючого клапана КО-302-65/35,0-У1.

Проектом передбачається автоматичне відключення свердловини (закриття відсікаючого клапану) при різкому зниженні тиску в трубопроводі до 6,0 МПа та підвищенні більше 20,0 МПа.

Для пониження тиску до робочих параметрів (18...20 МПа) передбачається встановлення штуцерного кільця (перед засувкою).

Для попередження появи гідратів проектом передбачено подачу інгібітору гідратоутворення. Трубопроводи подачі метанолу або метаноловмісних спиртів прийняті із труб Ø22x3,5 мм (обв'язка) та Ø42x6 мм (лінійна частина) ст. 20 ГОСТ 8732-78 і запроектовані на тиск 32,0 МПа.

Для попередження корозії проектом передбачено подачу інгібітору корозії. Трубопроводи подачі інгібітору корозії прийняті із труб Ø22x3,5 мм (обв'язка) та Ø42x6 мм (лінійна частина) ст. 20 ГОСТ 8732-78 і запроектовані на тиск 32,0 МПа.

Для глушіння свердловини передбачено вузол глушіння, який обв'язаний продувочними (викидними) лініями, що запроектовані на статичний тиск (32,0 МПа).

Зварні з'єднання обв'язки гирла підлягають контролю радіографічним методом в об'ємі 100%, а також 25% магнітографічним (або ультразвуковим) методом для викидних ліній на факельний амбар, трубопроводів обв'язки фонтанної арматури в сторону шлейфа та обв'язки колонної головки; для інгібіторопроводів - 100% радіографічним методом.

Будівельно-монтажні роботи проводити згідно вимог ВСН 005-88 та СНиП III-42-80, контроль зварних з'єднань - згідно вимог СНиП III-42-80 та ДСТУ-Н Б А.3.1-26:2014, випробування - згідно вимог ВСН 011-88, протикорозійну ізоляцію трубопроводів – згідно вимог ВСН 008-88 та ДСТУ 4219-2003.

Ліквідація свердловини.

Надрокористувач зобов'язаний ліквідувати свердловину, якщо вона виконала своє призначення та її подальше використання за прямим призначенням чи для інших господарських цілей є недоцільним або унеможливлено з геологічних, технічних, економічних, екологічних чи інших причин у відповідності з вимогами СОУ 11.2-00013741-001:2007, та НПАОП 11.1-1.01-08.

Індивідуальний план проведення ізоляційно-ліквідаційних робіт по кожній свердловині, яка підлягає ліквідації, складається організацією на балансі якої вона знаходиться, погоджується з аварійно рятувальною службою по попередженню і ліквідації відкритих фонтанів і затверджується.

Ліквідація свердловини без випробування або після випробування з допомогою випробувача пласта на трубах без спуску експлуатаційної колони проводиться наступним чином:

- визначається необхідність встановлення цементних мостів в необсаженому стволі свердловин в залежності від гірничо-геологічних умов;

- висота кожного цементного мосту повинна бути рівною потужності пласта плюс 20м вище покрівлі і 20 м нижче підошви, над покрівлею верхнього пласта цементний міст встановлюється на висоту не менше 50 м;

- у башмак останньої проміжної колони встановлюється цементний міст висотою не менше 200 м.

Ліквідація свердловин після випробування при спущеній експлуатаційній колоні проводиться наступним чином:

- всі об'єкти випробування повинні ізолюватися один від одного цементними мостами;

- висота кожного цементного мосту повинна бути рівною потужності пласта плюс 20 м вище покрівлі і 20 м нижче підошви, над покрівлею верхнього пласта цементний міст встановлюється на висоту не менше 50 м.

Устя ліквідованої свердловини, у геологічному розрізі якої присутні вуглеводні, агресивні компоненти або високонапірні пластові води (з коефіцієнтом аномальності 1,1 і більше), облаштовується наземним репером у вигляді цементної тумби, яка встановлюється на експлуатаційну колону (за її відсутності – на проміжну колону або кондуктор), заповнену на глибину не менше 2 м цементною пробкою. Під цементною пробкою повинен проходити заглушений зверху за допомогою зварювання патрубок з установленим вентилем для забезпечення контролю за тиском у колоні.

Акт про ліквідацію свердловини і уточнені координати місцезнаходження устя свердловини здаються в архів на постійне зберігання.

1.4.3. Газопровід-шлейф та два інгібіторопроводи

Передбачається прокладання газопровода-шлейфа та двох інгібіторопроводів для підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР до УПГ Журавлина (підключення до резервних комунікацій, вузол А, див. див. кр. марки ТК, арк. 6). Газопровід-шлейф та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях Ков'язької селищної ради Валківського району та Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Газопровід-шлейф відноситься до І класу І групи ІІ категорії, інгібіторопроводи – І класу З групи І категорії згідно ВСН 51-3-85.

Проектом передбачене підземне прокладання газопровода-шлейфа та двох інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

Криволінійні контури трубопроводів у вертикальній та горизонтальній площинах досягаються:

- укладанням зварених труб у траншею по кривим натурного згину труб під дією власної ваги;
- застосуванням радіусу кривих холодного згинання R=15 м.

На ділянках прокладки трубопроводів в стійких ґрунтах розробка траншеї виконується одноківшевим екскаватором. Укладка труб - з берми траншеї. Засипка траншеї – бульдозером.

Перед початком будівництва по трасі трубопроводів (відповідно проекту технологічної рекультивації земель) виконується зрізка родючого шару ґрунту для використання його в обсязі рекультивації порушеніх сільськогосподарських угідь.

Ширина відчуження земель на період будівництва прийнята згідно з «Нормами відводу земель для магістральних газопроводів» СН 452-73, «Нормами відводу земель для нафтових і газових свердловин» СН 459-74 та ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація». Розміри та профілі траншей приймаються в залежності від групи ґрунтів, які розробляються, їх вологості, типів землерийних машин та інших факторів.

Особливості прокладання проектних газопровода-шлейфа Ду89x10 мм, Рроб.max=32,0 МПа та двох інгібіторопроводів Ду42x6 мм, Рроб.max=32,0МПа від свердловини №6 ЖуравлиногоГКР до УПГ Журавлина наступні.

Тип ізоляції для проектних трубопроводів приймається згідно СНиП 2.05.06-85, ВСН 008-88: екструдований поліетилен по ТУ У 27.2-31017014-001:2005 (заводська ізоляція разом з трубою), ізоляція стиків - стрічкова полімерно-асмольна по ДСТУ Б В.2.5-29:2006.

По трасі трубопроводів з ПК0+00 до ПК7+13 (рілля та луки) потрібно проходити згідно Схеми розміщення механізмів на будівельній смузі (Ду до 400 мм), див. кр. марки ТК.АБ, арк. 4, а з них ПК3+72 до ПК4+12 (заболочені луки) - без зняття родючого шару ґрунту. План траси ПК 0+00 – ПК 7+13 з ділянкою заполочених луків наведено в додатку 23.

ПК0+00 - початок траси для газопровода-шлейфа та двох інгібіторопроводів св. №6. З ПК0+00-ПК1+59 категорія ділянки «І» для газопровода-шлейфа згідно СНиП-2.05.06-85 та ВСН

51-3-85, коефіцієнт випробування 1,25*Проб., та для двох інгібіторопроводів категорія «І» з коефіцієнтом випробування 1,25*Проб. З ПК1+59-ПК4+23 категорія ділянки «ІІ» для газопровода-шлейфа згідно СНиП-2.05.06-85 та ВСН 51-3-85, коефіцієнт випробування 1,25*Проб., та для двох інгібіторопроводів категорія «І» з коефіцієнтом випробування 1,25*Проб. На крутих схилах балки встановити: на ПК2+75 – протиерозійний вал і на ПК2+90, ПК3+05, ПК3+20, ПК3+35, ПК3+50 – кам'яні перемички. На ПК4+09 перетин ЛЕП 6 кВ: роботи виконати згідно ПУЕ; до початку робіт здійснити виклик представника ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ". З ПК4+23-ПК7+13 категорія ділянки «І» для газопровода-шлейфа згідно СНиП-2.05.06-85 та ВСН 51-3-85, коефіцієнт випробування 1,25*Проб., та для двох інгібіторопроводів категорія «І» з коефіцієнтом випробування 1,25*Проб. На крутих схилах балки встановити: на ПК4+95, ПК5+10, ПК5+25, ПК5+40, ПК5+55 – кам'яні перемички і на ПК5+70 – протиерозійний вал. На ПК7+11 перетин комунікацій св. №2 Високопільська (шлейф Ø89 мм та інгібіторопровід Ø42 мм): встановити вказівний знак та глиняну перемичку (350 мм в просвіті); роботи виконати згідно СНиП 2.05.06-85; траншею розробити вручну; до початку робіт здійснити виклик представника ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ". На кутах повороту (4 шт.) траси трубопроводів встановити розпізнавальні знаки. ПК7+13 - кінець траси для газопровода-шлейфа та інгібіторопроводу інгібітору гідроутворення св. №2, підключення до резервних комунікацій УПГ Журавлина (узол А, див. див. кр. марки ТК, арк. 6).

Зварні з'єднання підлягають контролю радіографічним методом в об'ємі 100% для газопровода-шлейфа та інгібіторопроводів, а також 25% магнітографічним (або ультразвуковим) методом для газопровода-шлейфа.

Будівельно-монтажні роботи проводити згідно вимог ВСН 005-88 і СНиП III-42-80, контроль зварних з'єднань - згідно вимог СНиП III-42-80 та ДСТУ-Н Б А.3.1-26:2014, випробування - згідно вимог ВСН 011-88, протикорозійну ізоляцію трубопроводів – згідно вимог ВСН 008-88 і ДСТУ 4219-2003.

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

1.5.1. Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Відповідно до діючого екологічного законодавства України обов'язково проводиться нормування у галузі охорони атмосферного повітря з метою запобігання забруднення та перевищення нормативних санітарно-гігієнічних показників.

Керівними документами при вирішенні питання контролю за атмосферним середовищем є:

- Закон України «Про охорону атмосферного середовища (ст.31);
- Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»;
- Постанова КМУ від 13.12.2001 р. № 1655 «Про затвердження Порядку ведення державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря»
- Наказ Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. № 177 «Про затвердження інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які спровалюють або можуть спровалити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря»;
- Наказ Мінохорони НПС України від 27.06.2006 р. № 309 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел»;
- Постанова КМУ від 29.11.2001 р. № 1598 про затвердження «Переліку найбільш поширеніх і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню»;
- ДСП 173-96. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів.

Будівництво об'єкту

Під час будівництва об'єкту очікується забруднення від короткосрочних джерел викидів забруднюючих речовин. Джерелами короткосрочної дії на повітряне середовище при виконанні будівельно-монтажних робіт є:

- роботи по зварювальним операціям;
- роботи по газорізальним операціям;
- фарбувальні роботи;
- експлуатація будівельної автотранспортної техніки.

Забруднюючі речовини будуть випаровуватися в атмосферне повітря безпосередньо при виконанні зварювальних, газорізальних, фарбувальних робіт, парникові гази від працюючих двигунів будівельної автотехніки та механізмів. Очікується утворення заліза оксид (у перерахунку на залізо) - 0,07749 т, марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю) - 0,00253 т, кремнію оксид - 0,00057 т, фториди - 0,00103 т, фтористий водень - 0,00047 т, діоксид азоту - 0,02990 т, оксид вуглецю - 0,09602 т, ангідрит сірчистий - 0,00078 т, неметанові леткі органічні сполуки - 0,00898 т, сажа - 0,00044 т, ксилол - 0,01400 т, уайт-спирит - 0,00038 т, метан - 0,00021 т, оксид азоту - 0,00002 т, аміак - 0,000001 т, пил – 0,12652 т. Валовий викид забруднюючих речовин 0,36695 т (з них від автотранспорту 0,10242 тонн).

Експлуатація об'єкту

Планованою діяльністю передбачається влаштування нового джерела викиду забруднюючих речовин (ЗР) «Факельний амбар» (аварійний амбар спалювання газу для свердловини № 6 Журавлина). Очікується утворення діоксиду азоту у кількості 0,77410 т/рік, оксиду вуглецю - 5,16069 т/рік, сажі - 0,51607 т/рік, граничних вуглеводнів - 0,12902 т/рік.

Розміщення джерел викидів ЗР відображенено у графічній частині Звіту ОВД на аркуші 2 креслення 27/03-18-ОВНС.

1.5.2. Оцінка очікуваних скидів забруднюючих речовин у водне середовище

Будівництво об'єкту

Під час проведення будівельно-монтажних робіт по будівництву об'єкту робочий персонал будівельної організації використовуватиме привізну воду у ємностях для господарчо-побутових та виробничих потреб.

Потреба у воді під час будівництва об'єкту визначалася згідно ДБН А.3.1-5-2009 „Організація будівельного виробництва” та ДБН В.2.5-64:2012 „Внутрішній водопровід та каналізація”.

Потреба у воді господарчо-побутового призначення складе $50,3 \text{ m}^3$, на технологічні потреби – $4,7 \text{ m}^3$. Загальна потреба у воді на період будівництва складе 55 m^3 .

Утворені господарчо-побутові стоки (у кількості $50,3 \text{ m}^3$ за весь період будівництва) будуть надходити до тимчасових ємностей зберігання каналізаційних стічних вод, накопичені стоки будуть вивозитися асептичними машинами на господарчо-побутові очисні споруди згідно заключених угод.

Утворення виробничих стічних вод не відбудуватиметься.

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при будівництві виключено повністю.

На водне середовище вплив від будівництва об'єкту відсутній.

Експлуатація об'єкту

Експлуатація свердловини № 6 Журавлина виключає скиди відходів та забруднюючих речовин у водне середовище.

Експлуатація свердловини № 6 не потребує водних ресурсів.

Нові мережі водопостачання, водовідведення та теплопостачання не передбачаються.

Негативний вплив на водне середовище від експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР не очікується.

1.5.3. Оцінка очікуваного впливу на ґрунт, надра

Будівництво об'єкту

Під час проведення будівельно-монтажних робіт можливий негативний вплив планованої діяльності на ґрунт полягатиме у:

- механічному пошкодженню верхніх шарів ґрунту під час проведення земляних робіт (риття та засипання траншей);
- можливому забрудненню нафтопродуктами від будівельних машин і механізмів;
- тимчасовому складуванню відходів виробництва і будівельного сміття.

Вирубування дерев проектом не передбачається. Порушений трав'яний покрив при будівництві проектованого об'єкту передбачено відновити посівом багаторічних трав.

Під розміщення технологічних споруд та обладнання свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР із земель приватної власності сільськогосподарського призначення надана земельна ділянка розміром 0,36 га шляхом встановлення земельного сервітуту відносно земельної ділянки кад № 6321255400:01:000:0408.

Перед початком будівництва по трасі трубопроводів виконується зрізка родючого шару ґрунту для використання його в обсязі рекультивації порушених сільськогосподарських угідь. Знятий родючий шар ґрунту складається в кагати, після закінчення будівництва територія повинна бути рекультивована, розрівняна та благоустроєна.

Обов'язково передбачається проведення заходів з технічної та біологічної рекультивації порушених будівництвом земельних ділянок. Технічна рекультивація виконується підрядною будівельною організацією і направлена на збереження родючого шару ґрунту. Біологічна рекультивація виконується землекористувачем за рахунок коштів, передбачених кошторисом на будівництво даного об'єкту. Основна мета біологічної рекультивації – це відновлення родючого шару ґрунту, порушеного при будівництві об'єкту.

Знятий родючий ґрунт після закінчення будівництва проектованих споруд та прокладених трубопроводів буде повернутий назад на порушені родючі земельні ділянки (поля). Вивіз ґрунту з території будівництва заборонений законодавством України.

Експлуатація об'єкту

Під час експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу негативний вплив на надра землі та ґрутовий шар відсутній. Процес експлуатації самої свердловини та всі трубопроводи є герметичними, вихід забруднюючих речовин на поверхню відсутній.

УПГ ЖуравлиногоГКР в межах Войтенківсько-Деркачівської ліцензійної ділянки розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області. Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

1.5.4. Оцінка очікуваного шумового та вібраційного впливу

Будівництво об'єкту

Підрядна організація контролює рівень шуму від об'єкту будівництва відповідно до ДБН В.1.1-31: 2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

У процесі будівництва проектированого об'єкту створюється шум від обладнання і транспортних засобів (у межах робочої зони 80-90 дБА). Рівень звуку на межі житлової забудови не перевищує нормативних показників, складає 27 дБА. Для запобігання шумового впливу на природне середовище передбачається використання сертифікованого обладнання, технічні характеристики якого забезпечують дотримання нормованих рівнів звукового тиску та вібрації у робочій зоні. Процес будівництва є короткотривалим (2 місяці), будівельно-монтажні роботи будуть проводитися у денний час.

Вібраційний вплив не очікується при проведенні будівництва об'єкту.

Експлуатація об'єкту

Планованою діяльністю не передбачається встановлення нових джерел утворення шуму.

Заходи по зниженню шуму і вібрації на промислових об'єктах необхідно передбачати перш за все при розробці планувальних технологічних архітектурно-будівельних рішень згідно:

1. ДСП 173-96. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів.
2. ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку.
3. ДБН В.1.1-31:2013. Захист територій, будинків і споруд від шуму.

Джерела утворення вібрації на майданчику свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР відсутні.

Перевищення санітарно-гігієнічних показників шумового навантаження від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР на межі санітарно-захисної зони та у межах робочої зони не очікується, рівень вібрації визначається як «відсутній» за санітарно-гігієнічними нормативами.

1.5.5. Оцінка очікуваного радіаційного забруднення та випромінювання, ультразвуку, електромагнітного та іонізуючого випромінювання

Будівництво об'єкту

Під час будівництва об'єкту не відбувається радіаційне забруднення, електромагнітне та іонізуюче випромінювання, ультразвук.

Експлуатація об'єкту

Даний об'єкт не є об'єктом, де використовуються чи відбуваються: електромагнітні та іонізуючі випромінювання, ультразвук. Радіаційний вплив також відсутній.

1.5.6. Оцінка очікуваного світлового і теплового забруднення

Будівництво об'єкту

Під час будівництва об'єкту не відбувається світлове і теплове забруднення.

Експлуатація об'єкту

Під час експлуатації об'єкту не відбувається світлове і теплове забруднення.

1.5.7. Оцінка очікуваного утворення твердих відходів

Будівництво об'єкту

Орієнтовна кількість основних відходів будівництва, розрахована по питомих нормативах утворення відходів будівельних матеріалів згідно ДСТУ-Н Б Д.2.2-48:2012. «Вказівки щодо застосування ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи». Очікується утворення наступних твердих відходів: недопалки сталевих зварювальних електродів – 0,044 т, пісок масний – 0,0036 т, відходи комунальні змішані – 0,9 т, ганчір'я масне – 0,0013 т, брухт чорних металів – 0,0174 т, відходи суміші бетонних – 0,0584 т. Всього очікується кількість утворених твердих відходів за період будівництва об'єкту 1,0247 т.

Накопичені відходи підлягають вивезенню згідно заключених угод на спеціалізовані підприємства (додаток №7).

Експлуатація об'єкту

Поводження з утвореними твердими відходами на виробничих підприємствах повинно відповідати:

- Закону України “Про відходи” (Постанова ВР України № 187/98-ВР від 5 березня 1998р.);
- ДСТУ 3910-99 “Охорона природи. Поводження з відходами. Класифікація відходів. Порядок найменування відходів за генетичним принципом і віднесення їх до класифікаційних категорій”;

- ДСТУ 3911-99 “Охорона природи. Поводження з відходами. Виявлення відходів і подання інформаційних даних про відходи. Загальні вимоги”;

- Наказу Мінекоресурсів України № 165 від 16.10.2000р. Про затвердження Переліку небезпечних властивостей та інструкцій щодо контролю за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією (видаленням);

- ДК 005-96 “Державний класифікатор відходів” (КВ);

При експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР тверді відходи не утворюються.

2. Опис виправданих альтернатив планованої діяльності

Розташування гирла свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

Видобування природного газу і конденсату здійснюється шляхом буріння свердловин та через гирло свердловин звільнення вуглеводнів з пласта. Технічних альтернатив для виконання пошуково-розвідувальних робіт та видобування вуглеводнів на сьогоднішній день не існує.

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

УПГ Журавлина в межах Войтенківсько-Деркачівської ліцензійної ділянки розміщується на землях сільськогосподарського призначення (власність ТОВ «ЕСКО – ПІВНІЧ») на території Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях приватної власності сільськогосподарського призначення (паї) за межами населених пунктів Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

Від майданчика УПГ Журавлина до найближчого населеного пункту смт Ков'яги відстань складає близько 3 км. Від майданчика свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до найближчого населеного пункту смт Ков'яги відстань складає близько 3,3 км. Також поблизу знаходяться села Журавлі та Деркачі.

Згідно ДСП 173-96 Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів та доповнень до них згідно наказу МОЗ України від 02.07.07 р. № 362 розмір санітарно-захисної зони для свердловин складає 300 м. Свердловина № 6 відноситься до III класу (підрозділ Б) санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд згідно ДСП 173-96.

У даний час в районі, що розглядається промислових підприємств, які мають значну зону впливу немає.

Район, в основному, сільськогосподарський.

До майданчика свердловини № 6 прилягають сільськогосподарські угіддя.

Фізико-географічні показники прийняті для села Ков'яги згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія». Кліматичні, метеорологічні показники та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері прийняті згідно листа за №37/09-418 від 12.05.2014 р. Харківського регіонального центру з гідрометеорології (додаток № 1). Географічні координати розміщення УПГ Журавлина $49^{\circ}56'32,8"N$, $35^{\circ}30'31,6"E$, свердловини № 6 - $49^{\circ}56'33,9"N$, $35^{\circ}31'08,6"E$.

Для розсіювання шкідливих речовин в атмосфері істотне значення має атмосферна циркуляція. Несприятливі метеорологічні умови, з точки зору атмосферної циркуляції, спостерігаються рідко – 1% всього часу за рік.

Атмосферна циркуляція при розрахунку розсіювання враховується коефіцієнтом стратифікації атмосфери „A”, що відповідає несприятливим умовам розсіювання, при яких

концентрація шкідливих речовин у приземному шарі атмосфери максимальна. Для регіону, що розглядається параметр „A” прийнято рівним 200.

Коефіцієнт рельєфу – 1.

У цілому кліматичні умови сприятливі для розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі.

Згідно листа №37/12-417 від 12.05.2014 р. Харківського регіонального центру з гідрометеорології (додаток № 2) регулярні спеціальні спостереження за атмосферним середовищем Валківського і Богодухівського районів Харківської області не проводяться. Фонові концентрації забруднюючих речовин наведені у додатку № 2.

Складові існуючого природного фону території розміщення проектованого об'єкту – це результат „діяльності” автотранспорту, приватного сектору тощо.

Безпосередньо на території проектованого майданчика та поблизу нього великих відкритих водоймищ, річок, озер немає.

4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності

Під час провадження планованої діяльності по підключенню свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР, можливі наступні ймовірні впливи на такі фактори довкілля:

- здоров'я населення – вплив у межах нормативних показників. Виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (додаток № 6) показали, що максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства розміром 300 м складуть менше 1 ГДК (з урахуванням фону), що відповідає санітарним та екологічним вимогам. Розрахунковий неканцерогенний ризик для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів підприємства, є припустимим, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний ризик оцінюється як «прийнятий».

- фауна, флора, біорізноманіття, земля (у тому числі вилучення земельних ділянок) – відбувається вилучення земельних ділянок. Усі роботи з благоустрою території порушених ділянок землі виконані, землі повернуті у належний стан і відповідають нормативним вимогам. Флора, фауна, біорізноманіття адаптовані до присутності промислової діяльності у районі розміщення свердловини, очікується тимчасовий незначний вплив під час будівництва. При експлуатації свердловини вплив на всі вказані компоненти середовища відсутній.

- грунт – очікується негативний вплив під час будівництва на родючий шар ґрунту. Усі роботи з благоустрою території порушених ділянок землі виконані, родючий ґрунт повернутий на порушені ділянки, приведений у належний стан після заходів з рекультивації, і відповідає нормативним вимогам. Вивіз родючого шару ґрунту заборонений.

- вода – додаткове споживання води у зв'язку з реалізацією проектних рішень не передбачається. Збільшення кількості стоків не очікується. Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти виключене повністю. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності немає.

- атмосферне повітря – незначний вплив, у межах нормативних показників. Планованою діяльністю передбачається встановлення додаткового джерела викиду забруднюючих речовин «Факельний амбар», очікуються викиди діоксиду азоту, оксиду вуглецю, сажі, граничних вуглеводнів від проектного джерела у кількості 6,57987 т/рік. Виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (додаток № 6) показали, що максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства розміром 300 м складуть менше 1 ГДК (з урахуванням фону), що відповідає санітарним та екологічним вимогам.

- кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів) – негативних впливів не передбачається. Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи.

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

- матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину – негативних впливів не передбачається. Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в районі розташування підприємства відсутні.

- ландшафт – негативних впливів не передбачається.

- соціально-економічні умови – позитивний вплив, що полягає у підвищенні видобутку вуглеводнів, забезпечення енергоресурсами населення та промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами до державного бюджету, можливе створення нових робочих місць. Застосовується нове сучасне обладнання, яке має більш удосконалені характеристики, у тому числі по зменшенню негативного впливу на навколошнє природне середовище, включаючи соціальне.

5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності

5.1 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності при будівельних роботах

5.1.1 Оцінка можливого впливу на атмосферне повітря

5.1.1.1 Характеристика джерел викидів і шкідливих речовин

Термін будівництва проектованого об'єкта складе 2 місяці.

При будівництві даного об'єкта буде задіяно 33 працівники будівельної підрядної організації.

Аналізом оцінки впливу експлуатації проектованого об'єкта на навколошнє середовище визначено, що джерелами короткочасної дії на повітряне середовище при виконанні будівельно-монтажних робіт, або під час будівництва об'єкта є:

- роботи по зварювальним операціям (джерело №6002);
- роботи по газорізальним операціям (джерело №6003);
- фарбувальні роботи (джерело №6004);
- земляні роботи (джерело №6001);
- експлуатація будівельної автотранспортної техніки (джерело №6005).

Забруднюючі речовини будуть випаровуватися в атмосферне повітря:

1. безпосередньо при виконанні зварювальних, газорізальних, фарбувальних робіт;
1. парникові гази від працюючих двигунів будівельної автотехніки та механізмів.

Розмір забруднення атмосферного середовища виконується згідно:

1. Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004. томи I-III;

2. Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин та парниковых газів у повітря від транспортних засобів. За наказом Держкомстату України від 13.11.2008 р. №452.

Потреба в ресурсах для проведення будівельно-монтажних робіт та будівельної автотранспортної техніки та показники розмірів викидів при їх виконанні наведені у додатку № 4. Для розрахунку використані питомі показники викидів в атмосферне повітря згідно Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004. Результати розрахунку наведені у табл. 5.1.

Сумарні викиди при будівництві складуть 1,279831 т крім того 30,2003 т парниковых газів та наведені в таблиці 5.1. Параметри джерела викидів наведено в табл.. 5.2.

Таблиця 5.1. Сумарні викиди при будівництві

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Викид, т/рік
123	Заліза оксид	0,009025
143	Марганцю оксиди	0,000358
301	Діоксид азоту	0,269667
304	Оксид азоту	0,001596
323	Кремнію діоксид	0,000616
342	Водень фтористий	0,00044
343	Фториди добре розчинні	0,001936
344	Фториди погано розчинні	0,000968
328	Сажа	0,056528
330	Діоксид сірки	0,036406
337	Оксид вуглецю	0,817740
410	Метан	0,002554
703	Бенз(а)пірен	0,000245
2750	Сольвент	0,018
2752	Уайт-спіріт	0,069
2754	Неметанові леткі органічні сполуки	0,095667
2902	Зважені речовини, недиф. за складом	0,319420
11510	Аерозоль лакофарбових матеріалів	0,0096
Всього		1,709766
Крім того парникови газів		
-	Вуглексіль газ	30,200304
Всього		30,200304

Клас небезпеки і величини гранично допустимої концентрації (ГДК) забруднюючих речовин, що виділяються в атмосферу, прийняті згідно „Списку гранично допустимих концентрацій і орієнтовних безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць”, Донецьк, ВАТ „УкрНТЕК”, 2002 р., погодженого Комісією з питань гігієнічного регламентування хімічних речовин в атмосферному повітрі населених місць (протокол № 3 від 25.12. 2000 р.).

Вплив короткочасних джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі району розміщення проектованого об'єкту.

Таблиця 5.2. Характеристика джерел викидів

№	Найменування	Параметри		Координати на картосхемі				Характеристика пилогазовоздушної суміші на виході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Концентрація, мг/м ³	Потужність викиду				
		Висота, м	Діаметр, м	Точкового або лінійного, центру симетрії площацкового	Другого кінця лінійного, ширина і довжина площацкового	Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура, °C						г/с	т /рік			
6001	Земляні роботи	2	-	-57	108	2	4	-	-	20	2902	Зважені речовини, недиф. за складом	-	0,07202	0,31942			
6002	Зварювальні роботи	2	-	-62	98	2	2	-	-	50	123	Заліза оксид	-	0,00622	0,0047036			
											143	Марганцю діоксид	-	0,0003	0,0002244			
											323	Кремнію діоксид	-	0,00081	0,000616			
											342	Водень фтористий	-	0,00058	0,00044			
											343	Фториди добре розчинні	-	0,00256	0,001936			
											344	Фториди погано розчинні	-	0,00128	0,000968			
6003	Газове різання металу	2	-	-141	88	2	2	-	-	50	123	Заліза оксид	-	0,0109	0,004321			
											143	Марганцю діоксид	-	0,00034	0,000134			
											337	Вуглецю оксид	-	0,00366	0,00145			
											301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на	-	0,003	0,001188			

№	Найменування	Параметри		Координати на картосхемі				Характеристика пилогазовоздушної суміші на виході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Концентрація, мг/м ³	Потужність викиду							
		Висота, м	Діаметр, м	Точкового або лінійного, центру симетрії площацкового		Другого кінця лінійного, ширина і довжина площацкового								г/с	т /рік						
				X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м														
													NO2								
6004	Фарбувальні роботи	2	-	-168	88	1	3	3	-	20	2750	Сольвент	-	0,008	0,018						
											2752	Уайт-спіріт	-	0,008	0,069						
											11510	Аерозоль фарби	-	0,0099	0,0096						
6005	Робота спецтехніки	2	-	-103	99	6	15	37	-	50	301	Діоксид азоту	-	0,1351299	0,268479						
											304	оксид азоту	-	0,0007475	0,001596						
											328	Сажа	-	0,0313929	0,056528						
											330	Ангідрид сірчистий	-	0,019479	0,036406						
											337	Вуглецю оксид	-	0,2295804	0,816290						
											410	Метан	-	0,000376	0,002554						
											703	Бенз(а)пірен	-	1,359E-06	0,000245						
											2754	Вуглеводні граничні C12-C19	-	0,0139524	0,095667						

5.1.1.2 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин у період провадження планованої діяльності

Генеральний план території проммайданчика розташування блочної тимчасової дослідно-промислової установки свердловини №6 з нанесеними джерелами впливів наведено у додатку 21.

Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря, створених викидами від джерел забруднення, проведений на ЕОМ за допомогою програмного комплексу «ЕОЛ-2000 [h]», версія 4.0, узгоджений Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом від 15.03.2006 №2464/19/4-10.

Уніфікований комплекс програм «ЕОЛ-2000 [h]», розроблений у відповідності з вимогами ОНД-86 і призначений для розрахунку концентрацій забруднення атмосферного повітря, сельбіщних і промислових територій.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин містить інформацію про найбільшу із концентрацій у вузлах розрахункової сітки. Одержані в результаті розрахунку концентрації в вузлових точках розрахункової сітки служать основою для побудови карт розсіювання забруднюючих речовин на розрахунковій площині.

Величина концентрації визначається у відносних одиницях (частках ГДК). Графічним зображенням результатів розрахунку рівня забруднення є карти поля забруднення приземного шару атмосферного повітря над територією розрахункової площини даною забруднюючою речовою.

З метою визначення впливу проектованого об'єкта на найближчі житлові будинки додатково були визначені концентрації шкідливих речовин у приземному шарі атмосфери у точках, що відповідають координатам найближчих житлових будинків.

Очікувані концентрації забруднюючих речовин від основних джерел викидів були визначені для розрахункового прямокутника розміром 3000x3000 м з кроком сітки 100 м. Розрахунки були проведені у 8-ми контрольних точках на межі нормативної санітарно-захисної зони.

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ проводились з метою визначення зони впливу джерел впливу планованої діяльності на рівень забруднення атмосферного повітря в його приземному шарі.

5.1.1.3 Аналіз результатів розрахунків приземних концентрацій шкідливих речовин, що викидаються в атмосферу джерелами забруднення

Санітарний стан повітряного середовища в районі розташування об'єкта буде характеризуватись фоновим забрудненням, а також впливом джерел викидів.

Для оцінки впливу на атмосферне повітря виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Метою розрахунку розсіювання шкідливих речовин є визначення їх концентрацій в приземному шарі атмосфери, які в даному випадку можуть утворитися при спалювання газу на факельній установці проектних свердловин.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери проводиться відповідно до рекомендацій ОНД-86, по програмі «ЕОЛ2000», яку розроблено ТОВ «СОФТ ФОНД» та запропоновано до використання Міністерством екології та природних ресурсів України

з урахуванням фізико-географічних та кліматичних умов району та параметрів джерела викидів забруднюючих речовин.

Довідка про кліматичну характеристику району розташування ТДПУ одержана в Харківському регіональному центрі з гідрометеорології, наведена в додатку 2.

Довідка про фонові концентрації забруднюючих речовин у районі розташування ТДПУ, одержана в Харківському регіональному центрі з гідрометеорології, наведена в додатку 1.

Система «ЕОЛ 2000» дозволяє розраховувати поля забруднень для лінійної моделі джерела викиду шкідливих речовин та двох моделей площинного джерела.

Масив швидкостей вітру включає задану швидкість, середньозважену швидкість U м/с у долях 1,5; 1,0; 0,5. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнята рівною п'яти, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10 градусам.

Результати розрахунків представлені в табличних формах та картах схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Детальні результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі від джерел викидів наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК у додатку Т.

Результати розрахунків розсіювання ЗР в атмосферному середовищі на межі СЗЗ наведені у табл. 5.2. Оскільки найближча житлова забудова знаходиться на дуже значній віддалі розрахунки проводились тільки на межі СЗЗ.

Таблиця 5.2 – Результати розрахунків

Найменування забруднюючих речовин	Максимальні концентрації в долях ГДК на межі СЗЗ
Заліза оксид (в перерахунку на залізо)	Розрахунок недоцільний
Марганець та його з'єднання (в перерахунку на діоксид марганцю)	Розрахунок недоцільний
Азоту діоксид	0,3695
Азоту оксид	Розрахунок недоцільний
Кремнію діоксид	Розрахунок недоцільний
Сажа	0,4441
Діоксид сірки	Розрахунок недоцільний
Сірководень	
Вуглецю оксид	Розрахунок недоцільний
Фтористий водень	Розрахунок недоцільний
Фториди добре розчинні неорганічні	Розрахунок недоцільний
Фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	Розрахунок недоцільний
Метан	Розрахунок недоцільний
Бенз/а/пірен	0,4543
Сольвент	Розрахунок недоцільний
Уайт-спірит	Розрахунок недоцільний
Вуглеводні граничні С12-С19	Розрахунок недоцільний

Найменування забруднюючих речовин	Максимальні концентрації в долях ГДК на межі СЗЗ
Пил неорганічний, який містить двоокис кремнію у %: 70-20 (ш.ц.)	0,2274
Аерозоль ЛФМ	Розрахунок недоцільний
Група сумації 31 (діоксид азоту та ангідрид сірчистий)	0,4251
Група сумації 35 (фтористий водень та ангідрид сірчистий)	Розрахунок недоцільний
Група сумації 1002 (фтористий водень та фториди погано розчинні неорганічні)	Розрахунок недоцільний

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК. Максимальна приземна концентрація буде спостерігатися по уайт-спіриту та складе на межі і житлової забудови – 0,5041 ГДК з урахуванням фону.

Розрахунки виконувались за умови одночасної роботи всіх джерел викидів, але на практиці джерела викидів забруднюючих речовин не будуть працювати одночасно. Звідси можна зробити висновок, що концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Згідно протоколу № 18693/ВАП/181 від 13.11.2018 р. дослідження повітря населених місць КП «Санепідсервіс» (додаток № 19) на території Шарівської сільської ради Богодухівського району фактичний вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі не перевищує ГДК, відповідно до РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосфери».

Повнота та достовірність вихідних даних забезпечується врахуванням усіх організованих та неорганізованих джерел викидів.

5.1.1.4 Розрахунок рівня шуму на прилеглій території

Шум як несприятливий фізичний фактор навколошнього середовища – це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю інформації, порушуєтишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність (згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»).

Шумові характеристики експлуатації промислових об'єктів повинні відповідати вимогам:

- ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»;
- ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;
- ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

Нормативні рівні звукового тиску в дБ в октанових полосах частот і рівні звуку дБА для житлових і суспільних будинків і їх територій належить приймати відповідно до ДБН В.1.1-31:2013, а для робочої зони – згідно ДСН 3.3.6.037-99. В таблиці 1.6 приведені нормативні рівні звукового тиску на межах найближчої житлової забудови і на території промислового підприємства.

Таблиця 5.3 – Нормативні рівні звукового тиску

Найменування		Рівні звукової потужності (дБ) у октавних полосах, (Гц)								Рівен ь звуку (дБА)
		63	125	25	50	100	200	400	800	
Територія житлової забудови	вдень	63	52	45	39	35	32	30	28	55
	вночі	55	44	35	29	25	22	20	18	45
Постійні робочі місця і робочі зони у виробничих приміщеннях і на території підприємств		95	87	84	78	75	73	71	69	80

Заходи по зниженню шуму і вібрації на промислових майданчиках варто передбачати при розробці планувальних, технологічних, архітектурно-будівельних рішень відповідно до ДБН В.1.1-31:2013.

Захист від шуму технологічного обладнання проектованого об'єкта на території житлової забудови забезпечується географічним розташуванням об'єкта, що проєктується, відносно населених пунктів. Санітарно-захисна зона ТДПУ складає 1000 м, а свердловини №1 – 300 м. Найближча житлова забудова с. Рокитне по відношенню до проммайданчика підприємства розташована від крайніх основних джерел викидів на відстанях: 480 м у північно-східному напрямку (індивідуальна житлова забудова по вул. Центральній, 200); 900 м у східному напрямку (індивідуальна житлова забудова по вул. Центральній, 92), 700 м у південно-східному напрямку (індивідуальна житлова забудова по вул. Центральній, 46), 650 м у південному напрямках (індивідуальна житлова забудова по вул. Центральній, 36). Також, слід зазначити, проммайданчик запланованого розміщення ТДПУ, зі сторін розміщення житлової забудови оточують зелені насадження достатньо великої ширини: з південної, південно-східної, східної сторін (з боку села Рокитне) – шириною в середньому 150 м; з північно-східної сторони – приблизно 100 м. З усіх інших боків навколо промислового майданчику знаходиться великий лісовий масив шириною понад 1000 м.

При проведенні заходів щодо захисту від шуму на території промислових об'єктів для локалізації безпосередніх джерел шуму передбачено зосередження технологічного обладнання в окремих комплексах (технологічних майданчиках).

Для попередження акустичного впливу від руху газових та рідинних потоків, що є потенційно можливими на технологічних майданчиках, розрахунок діаметрів трубопроводів та вибір обладнання виконаний з умовами забезпечення нормативних швидкостей, які не створюють шкідливого шумового фону.

Розрахунок рівнів звукового впливу проводиться відповідно до ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях». Початковими даними для виконання акустичних розрахунків є шумові характеристики джерел шуму, рівні звукової потужності шуму, визначені за паспортними даними, каталогами, а при їх відсутності за експериментальними даними аналогів чи розрахунком.

Розрахунок рівнів звукового тиску в розрахункових точках на території виконують за формулою:

$$L_i = L_w - 20 \lg r_i + 10 \lg \Phi - \beta_a \cdot r_i - 10 \lg \Omega, \quad (1.6)$$

L_i - рівень очікуваного звукового тиску, дБ;

L_w - рівень звукової потужності аналізованого джерела шуму, дБ;

r_i - відстань від джерела шуму до розрахункової точки, м;

Φ_i – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октанових смугах частот, безрозмірний;

β_a – величина затухання звуку атмосфері в октанових смугах частот, дБ/м;

Ω – просторовий (тілесний) кут, в який випромінюється шум даного джерела, рад;

i - номер джерела.

Основними джерелами шуму, що чинять вплив на території населених пунктів, є технологічне обладнання промислового підприємства, компресорна установка, насоси, автотранспорт при в'їзді-виїзді на територію, внутрішньо майданчикові перевезення та ін.

Сумарний рівень звукового тиску від кількох джерел з постійним шумом, дБ, визначають в кожній октановій смузі частот за формулою:

$$L_{cym} = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i} \right), \quad (1.7)$$

де L_{cym} – рівень звукового тиску в даній октановій смузі частот i -го джерела шуму, дБ.

У таблиці 5.4 приведені шумові характеристики території підприємства в октанових полосах частот.

Таблиця 5.4 - Рівні звукової потужності джерела шуму

Джерело звуку	Рівні звукової потужності (дБ) у октавних полосах, (Гц)								Рівень звуку (дБА)
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Промисловий майданчик	90	86	85	82	79	75	69	62	79

Розрахункова відмітка береться на висоті 1,2 м від поверхні землі і на відстанях 480, 650 і 1000 м. Результати розрахунків звукового тиску від основного джерела шуму представлені в таблиці 5.5.

Таблиця 5.5 – Розрахункові рівні звукового тиску

Відстань, м	Рівні звукової потужності (дБ) в октавних полосах, Гц								Рівень звуку, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
480	28	27,8	27,4	26,7	25,6	23,4	15,3	0	21,8
650	27,5	25,1	21,7	18,9	14,3	3,1	0	0	13,8
1000	22	19,3	15,5	12	6	0	0	0	9,6

Аналізуючи результати акустичних розрахунків можна зробити висновок, що при нормальному регламенту технологічного режиму перевищення нормативних допустимих величин рівнів звукових тисків відсутні навіть на межі найближчої житлової забудови. Відповідно, у застосуванні спеціальних будівельно-акустичних рішень на майданчику ТДПУ немає необхідності.

Експлуатація свердловини №1, газопроводу DN150 PN55 не чинить шумового впливу на навколишнє середовище. Відповідно у застосуванні спеціальних будівельно-акустичних рішень на проектованому об'єкті немає необхідності.

Шумовий вплив

Підрядна організація контролює рівень шуму від об'єкту будівництві відповідно до ДБН В.1.1-31: 2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

У процесі будівництва проектованого об'єкту створюється шум від обладнання і транспортних засобів (у межах робочої зони 80-90 дБА). Рівень звуку на межі житлової забудови не перевищує нормативних показників – 27 дБА. Для запобігання шумового впливу на природне середовище передбачається використання сертифікованого обладнання, технічні характеристики якого забезпечують дотримання нормованих рівнів звукового тиску та вібрації у робочій зоні. Процес будівництва є короткотривалим (2 місяці), будівельно-монтажні роботи будуть проводитися у денний час.

5.1.1.5 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення

Будівельні роботи триватимуть менше року, для тимчасових робіт оцінка ризику не проводиться.

5.1.1.6 Електромагнітні хвилі і іонізуючі випромінювання

В електричній мережі напругою більше 1000 В утворюються електромагнітні поля частотою 50 Гц, які чинять теплову та іншу дію. Це виявляється в різного роду порушеннях життедіяльності організму людини.

Нешкідливі для людини рівні інтенсивності електромагнітних випромінювань встановлені [30].

Згідно [31] електромагнітні випромінювання можуть шкідливо впливати на навколишнє середовище при використанні струму промислової частоти напругою 220 кВ і більше. Використовується електрообладнання промислової частоти напругою 380 В.

Все електрообладнання оснащене металевими кожухами, які є надійним захистом від можливого впливу електромагнітного випромінювання.

Оскільки шкідливого впливу на обслуговуючий персонал і навколишнє середовище не буде, додаткових заходів по його запобіганню не передбачається.

Для контролю фонових показників іонізуючого випромінювання на території земельних ділянок, (до початку проведення робіт) передбачається вимірювання потужності поглинутої дози зовнішнього гамма-випромінювання.

В разі виявлення підвищеного рівня іонізуючого випромінювання діяти згідно з положеннями [33]. Контроль іонізуючого випромінювання на свердловинах виконувати спеціалізованою, у відповідності до законодавства, лабораторією.

5.1.2 Оцінка впливу на водне середовище

Під час проведення будівельно-монтажних робіт по будівництву проектованого об'єкту робочий персонал будівельної організації використовуватиме привізну воду у ємкостях для господарчо-побутових потреб та виробничих потреб.

Потреба у воді під час будівництва проектованого об'єкту визначалася згідно ДБН А.3.1-5-2009 „Організація будівельного виробництва” та ДБН В.2.5-64:2012 „Внутрішній водопровід та каналізація”.

Термін будівництва проектованого об'єкту складе 2 місяці. При будівництві даного об'єкту буде задіяно 33 працівника будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 1 зміна. Норма питомої витрати води на одного працюючого в зміну складе 25 л. Потреба у воді господарчо-побутового призначення на період будівництва складе 50,3м³.

Потреба у воді на технологічні потреби визначалася за укрупненими показниками на 1 млн. грн. кошторисної вартості об'єкту. Відповідно згідно кошторису, враховуючи процеси приготування будівельних розчинів, гідровипробування трубопроводів, робота будівельного транспорту, посадка зелених насаджень, зрошування будматеріалів тощо, потреба у воді на технологічні потреби складе 4,7 м³.

Загальна потреба у воді під час виконання будівельно-монтажних робіт складе 55м³.

Утворені господарчо-побутові стоки (у кількості 50,3 м³ за весь період будівництва) будуть надходити до тимчасових ємностей зберігання каналізаційних стічних вод, накопичені стоки будуть вивозитися асептичними машинами на господарчо-побутові очисні споруди згідно заключених угод.

Утворення виробничих стічних вод не відбуватиметься.

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при будівництві проектом виключено повністю.

Газопровід в районі ПК3+72 до ПК4+12 згідно робочого проекту «Облаштування Журавлиногого газоконденсатного родовища (ГКР) в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки. Облаштування та підключення свердловини №6 Журавлиногого ГКР до УПГ». проходить по заболочених луках (додаток 23). Однак згідно довідки Головного управління держгеокадастру в Харківській області земельна ділянка відноситься до не витребуваних земельних ділянок (паїв) і призначена для ведення товарного сільськогосподарського виробництва (додаток 25).

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при будівництві проектом виключено повністю.

При дотриманні всіх обмежень, передбачених в цьому звіті вплив від будівництва на водне середовище передбачається в межах норм.

5.1.3 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ

Територія, де будуть проводитися будівельні роботи з підключенням свердловин відноситься до Середньоруської лісостепової фізико-географічної провінції.

Через надто сильне освоєння земель, як правило, під ріллю, в районі практично незалишилось степових цілинних ландшафтів. Навіть на схилах балок природна рослинність видозмінена через безконтрольне випасання і сінокоси. Оскільки земельна ділянка, що відведена під буровий майданчик представлена ріллею, то в межах цього майданчика природної флори і фауни немає. У зв'язку з цим негативні впливи проектної діяльності на рослинний і тваринний світ відсутні.

Природна степова рослинність збереглася на схилах балок, узліссях (угруповання з участю видів ковили, токоногу, костриці, чебрецю, полину тощо).

Вирубування деревних насаджень проектом не передбачається.

В районі розміщення свердловин об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

Оскільки земельна ділянка, що відведена під газопровід представлена ріллею, то в межах цього майданчика природної флори і фауни немає. У зв'язку з цим негативні впливи проектної діяльності на рослинний і тваринний світ відсутні, спеціальні заходи по охороні не розробляються.

5.1.4 Охорона умов життєдіяльності людини

Будівництво даного об'єкту на соціальне середовище має позитивний фактор. Застосовується нове сучасне обладнання, яке має більш удосконалені характеристики, у тому числі по зменшенню негативного впливу на навколоишнє природне середовище, включаючи соціальне. Введення в експлуатацію свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР дасть змогу підвищити кількісні показники по видобуванню газу і конденсату по підприємству, які мають високий попит у населення, а також велике значення для розвитку промисловості України у цілому.

Отже, при додержанні планованих рішень, негативного впливу на соціальне середовище не буде.

5.1.5 Охорона оточуючих об'єктів техногенного характеру

Забезпечення збереження та експлуатаційної надійності об'єктів навколоишнього техногенного середовища є гарантією виключення аварій, порушень умов життєдіяльності людей, нанесення шкоди їх здоров'ю, а також шкоди природному середовищу.

Всі роботи, передбачені в охоронних зонах існуючих комунікацій, організовуються і виконануються в сировій відповідності з Правилами охорони даних мереж, по отриманні у відповідних експлуатаційних організаціях погоджень, ТУ та Дозволів на проведення робіт, а також у присутності їх відповідальних представників.

Комплекс проектних рішень щодо запобігання можливих, вибухів і пожеж, а також забезпечення адекватного на них реагування, зводить до мінімуму ймовірність і тривалість можливих аварій, а також тяжкість їх наслідків.

При виконанні проектних рішень вплив на техногенне середовище є незначним.

Не плануються випуски стічних вод у водні об'єкти.

Після закінчення будівельних робіт, пов'язаних з порушенням земель, передбачається їх відновлення у стан, придатний до використання в сільському господарстві.

На території будівництва відсутні пам'ятки архітектури, історії і культури, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

5.1.6 Оцінка впливу на ґрунти

Грунт

Під час проведення будівельно-монтажних робіт можливий негативний вплив планованої діяльності на ґрунт полягатиме у:

- механічному пошкодженні верхніх шарів ґрунту під час проведення земляних робіт (риття та засипання траншей);
- можливому забрудненні нафтопродуктами від будівельних машин і механізмів;
- тимчасовому складуванні відходів виробництва і будівельного сміття.

При виконанні всіх будівельно-монтажних робіт необхідною умовою є сувере дотримання вимог охорони навколоишнього середовища, збереження його стійкої екологічної рівноваги та виконання умов землекористування, встановлених законодавством України по охороні природи.

З метою раціонального використання земель і зведення до мінімуму втрат сільськогосподарських угідь проектом передбачається:

- максимальне використання існуючих автомобільних мереж будівельною технікою;
- проведення будівництва тільки на ділянках, що для цього призначенні;
- раціональний підхід до розміщення майданчиків і трас інженерних комунікацій, а саме максимально можлива щільність забудови на проектованих ділянках.

Вирубування дерев проектом не передбачається. Порушеній трав'яний покрив при будівництві проектованого об'єкту передбачено відновити посівом багаторічних трав.

ТОВ «ЕСКО-ПІВНІЧ» використовує земельну ділянку під розміщення свердловини № 6 згідно укладеного договору про встановлення земельного сервітуту № 3-10/18 від 03.10.2018 р. (додаток №3) з фізичною особою Логохово В.М. Земельна ділянка розміром 0,36 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0408.

Для прокладання газопроводу будуть використані 3 земельні ділянки згідно угод на проведення розвідувальних робіт:

- № 25-05/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Новиковою Л.Г. Земельна ділянка розміром 0,1245 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0714;

- № 25-105/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Бутенко Н.Г. Земельна ділянка розміром 0,1524 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0713;

- № 25-205/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Сироватською М.Г. Земельна ділянка розміром 0,1159 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0715;

Також під газопровід буде використовуватися земельна ділянка площею 0,5 га. Згідно робочого проекту «Облаштування Журавлинога газоконденсатного родовища (ГКР) в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки. Облаштування та підключення свердловини №6 Журавлинога ГКР до УПГ» газопровід на цій ділянці в районі ПК3+72 до ПК4+12 проходить по заболочених луках (додаток 23). Однак згідно довідки Головного управління держгеокадастру в Харківській області земельна ділянка відноситься до не витребуваних земельних ділянок (пайв) і призначена для ведення товарного сільськогосподарського виробництва (додаток 25).

Під УПГ використовується власна земельна ділянка площею 1.8003 га. Кадастровий номер земельної ділянки 6320855700:01:002:0436.

Згідно агрехімічних паспортів земельних ділянок по трасі проходження газопроводу (додаток 24) газопровід знаходиться на території розповсюдження чорноземів типових і чорноземів середньо змітих індекс 56(е) – 1 контур, намитих опідзолених і дерново-опідзолених неоглеєніх і глеюватих ґрунтів, індекс 208 (е) – 2 контур, чорноземів типових мало гумусних – 3 контур.

Коди та назви наведені згідно Наказу Держкомзему 06.10.2003 N 245 «Про затвердження переліку особливо цінних грунтів».

Згідно протоколу випробування ґрунту № 18694 від 19.11.2018 р. КП «Санепідсервіс» по трасі газопроводу-шлейфу від свердловини №6 (додаток №18) перевищення ГДК або ОДК в ґрунті відсутні, нормативні показники відповідають вимогам ГОСТ 17.4.3.01-83 «Почви. Общие требования к отбору проб».

Планованою діяльністю на стадії будівництва передбачається проведення заходів з технічної та біологічної рекультивації порушеніх земельних ділянок.

Технічна рекультивація направлена на збереження родючого шару ґрунту і виконується підрядною будівельною організацією; біологічна рекультивація направлена на відновлення родючого ґрунту, виконується землекористувачем за рахунок коштів, передбачених кошторисом на будівництво об'єкту. Передбачено відшкодування збитків.

Відповідно до чинного законодавства України власники земельних ділянок та землекористувачі, які проводять ґірничодобувні, геологорозвідувальні, будівельні та інші роботи, зобов'язані отримати дозвіл на зняття та перенесення ґрутового покриву (родючого шару ґрунту) земельної ділянки, якщо це призводить до порушення поверхневого (родючого) шару ґрунту. Використання родючого шару землі для інших цілей не допускається.

Грутовий покрив земельної ділянки представлений сірим опідзоленим ґрунтом. Відповідно з матеріалами вишукувань потужність рослинного шару складає 0,6 м. Ширина полоси рекультивації для трубопроводів свердловини №6 - 7 м. Загальна площа зняття родючого шару ґрунту – 6993 м². Загальний об'єм зняття родючого шару ґрунту – 4195,8 м³.

Під'їзна автодорога в основному проходить по існуючих ґрунтових дорогах з їх частковим спрямуванням та розширенням за рахунок прилягання угідь на ділянках трас, де проходять підземні комунікації, вісь під'їзду винесено на допустиму відстань від них. Тому відвід землі під автопід'їзд до свердловини в довгострокове користування не передбачається.

Технічна рекультивація

Технічну рекультивацію проводять в межах відводу під будівництво на ріллі.

Земляні роботи планується виконувати відповідно до одержаних дозвільних документів на земляні роботи та рекультивацію від місцевих органів виконавчої влади та власників земель згідно з законодавством.

Комплекс земляних робіт виконуватиметься поточко, у будь-яку пору року.

Земляні ділянки, надані в тимчасове користування, після підключення свердловини та трубопроводів будуть відновлені під ті самі види угідь, якими вони були до початку робіт.

Технічна рекультивація ділянок в звичайних умовах тимчасово-довгострого відводу земель під будівництво виконується в такій послідовності:

1) перед початком будівництва в межах постійного відводу знімається родючий шар ґрунту товщиною 60 см та складається на вільній від забудови території;

2) перед зніманням родючого шару ґрунту вздовж осі траншеї встановлюють стовпчики висотою 2-2,5 м. На прямих ділянках траси стовпчики встановлюють у межах видимості, на кривих – через 5-10 м;

3) одним проходом уздовж осі траншеї роторного траншейного екскаватора знімають шар ґрунту зі смуги шириною 3,5 м. Смугу рекультивації розширяють до 7 м ще одним проходом роторного траншейного екскаватора смugoю земляних робіт. Знятий шар ґрунту укладають на відвал ґрунту, розроблений першим проходом на смугу земляних робіт на відстань 9,75 м від краю смуги рекультивації до середини відвалу;

4) розроблення траншей одноківшевим екскаватором, який укладає мінеральний ґрунт у межах смуги рекультивації;

5) усунення шару ґрунту в місцях його забруднення речовинами, що погіршують родючість;

6) перевірка сумісно з представником землекористувача стану ґрунту з метою виключення можливості засипки забрудненого ґрунту родючим шаром;

7) після проходження будівельного потоку укладений в траншею трубопровід засипають, переміщуючи з відвалу весь мінеральний ґрунт бульдозерами;

8) надлишок ґрунту розподіляють розширою смugoю рекультивації повздовжніми проходами бульдозерів. Після виконання цієї операції смуга рекультивації повинна мати вигляд виїмки з чітко означеними краями;

9) бульдозери повертають родючий шар ґрунту на смугу рекультивації. Повернення родючого шару ґрунту здійснюється роторним траншейним екскаватором, проходячи глибше основи відвалу ґрунту, щоб компенсувати втрати ґрунту в гребеня, залишених обабіч робочого органу. Гребені планують поздовжніми проходами бульдозерів;

10) рослинно-ґрунтовий шар із амбару аварійного спалювання газу і вузла глушіння планується по території в межах земельної ділянки (паю);

11) ущільнення мінеральної землі причіпним катком за три проходи до заповнення трубопроводу транспортованим продуктом;

12) розпланування мінеральної землі, що залишилася після засипки траншеї рівномірним шаром.

При будівництві трубопроводів в одну нитку рекультивація виконується екскаватором, при прокладці трьох і більше ниток - бульдозером.

Тимчасові споруди, необхідні для будівництва об'єкту, будуть розміщені на землях, непридатних для сільського господарства.

У теплий період року зняття родючого шару ґрунту та переміщення його у відвал виконується бульдозерами.

При зніманні, складанні і зберіганні родючого шару ґрунту не допускається змішування родючого шару з іншими видами ґрунту.

Зайвий мінеральний ґрунт, що утворився при витісненні об'єму ґрунту після прокладання трубопроводів в траншею, буде рівномірно розподілено по смузі до нанесення родючого шару або відвезено у місця, погоджені з землевласниками.

Нанесення родючого шару ґрунту виконується в теплий період року. Для цього використовують бульдозери, що працюють поперечними ходами.

При необхідності транспортування його із відвалів, що розташовані на відстані до 0,5 км, використовуються скрепери. Для транспортування ґрунту на відстань більше 0,5 км використовуються автосамоскиди.

У графічній частині цього ОВД на аркуші 3 показана схема розміщення механізмів на будівельній смузі.

Біологічна рекультивація

Біологічній рекультивації піддають площу будівельної смуги, ґрунт якої можуть пошкодити будівельні машини. Відновлювати родючий шар ґрунту після засипання трубопроводу мінеральним ґрунтом планується виконувати у процесі споруджування трубопроводу або після його завершення у терміни, що будуть встановлені землекористувачами.

Біологічну рекультивацію проводить власник землі. Замовник, що взяв земельну ділянку в довгострокове або короткострокове користування, виплачує власнику за цю роботу відповідні кошти, згідно складеного з власником договору.

Технологічна схема проведення біологічної рекультивації згідно ГСТУ 41-00032626-00-023-2000 «Охорона довкілля. Рекультивація земель під час спорудження свердловин» передбачає:

1. внесення мінеральних добрив у дозі N₆₀P₃₀K₃₀;
2. внесення напіврозкладеного гною в нормі 45 т/га;
3. оранку плугом з передплужником на 20-33 см;
4. глибоке рихлення на 18-22 см протиерозійним культиватором КПЄ або культиватором – глиборозрихлювачем КПГ на два місяці на протязі вегетаційного періоду;
5. передпосівне боронування, прикотування, посів і післяпосівне прикотування ґрунту;
6. утримання ґрунту під багаторічними травами на протязі двох років.

Засів багаторічних трав буде одночасно працювати протиерозійним захистом на площах з ухилом більше 30°. Зведені дані по біологічній рекультивації наведені у табл. 5.3.

Таблиця №5.3.

№ п/п	Назва робіт	Од.вим.	Всього
1	Рекультивована ділянка	п.м.	799
2	Оранка та рекультивація всієї полоси тимчасового відводу (25 м)	га	1,9975
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях по всій площині відводу (25 м) з розрахунку		
a)	азотних – 0,60 т/га	т	1,1985
b)	калійних – 0,30 т/га	т	0,59925
c)	фосфорних – 0,30 т/га	т	0,59925
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних землях по всій полосі тимчасового відводу з розрахунку 45 т/га	т	89,8875

Прийом відновлених земельних ділянок проводиться комісією і оформляється актом за встановленим порядком.

Здача рекультивованих земель в експлуатацію

При закінченні рекультивації земельних наділів, відведених у тимчасове користування, повертаються землекористувачам у стані, належному для використання по призначенню.

Передача земель землекористувачам виконується замовником за участю підрядника, землекористувача, представників виконкомів з оформленням акту передачі.

Техніка безпеки при виконанні заходів з рекультивації порущених земель будівництвом

Весь комплекс робіт по проведенню технічної рекультивації земель повинен виконуватись у відповідності з вимогами Закону України від 14.10.1992 р. №2694-XII «Про охорону праці», відповідних розділів «Правил безпеки в будівництві» та «Правил безпеки в нафтогазовидобувній промисловості», інших нормативно-правових актів про охорону праці ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека в будівництві» та типової інструкції Держгазінспекції “Указания по ведению работ при строительстве в охранной полосе отвода действующих газопроводов”.

Навчання, інструктаж та перевірка знань працівників повинні відповідати вимогам Типового положення про навчання з питань охорони праці, затвердженого наказом Державного комітету України з нагляду за охороною праці від 26 січня 2005 року №15, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 15 лютого 2005 р. за №231/10511.

Перед початком робіт машиніст бульдозера повинен мати місце, характер і тип виконуваної роботи. Основною умовою перед початком роботи є проведення вступного інструктажу з особами, які безпосередньо виконують роботи із механізмами.

При виконанні земляних робіт треба дотримуватись таких вимог:

1. забороняється проводити роботи на ділянках, які не відповідають нормам виробничої санітарії;
2. забороняється виконувати роботи без освітлення і в дощову погоду;
3. на землерийній машині, що працює, забороняється перебувати стороннім особам;
4. закінчивши роботу, одноківшевий екскаватор треба відвести від забою траншеї на відстань не менше 2 м і опустити ківш. Під час роботи однокішевого екскаватора людям заборонено перебувати в небезпечній зоні (радіус стрілки екскаватора плюс 5 м).

Під час засипання траншеї, заборонено висувати відвал бульдозера за бровку, для запобігання його перекиду в траншею.

Під час роботи роторного екскаватора заборонено перебувати з боку відвального барабана на відстані менше 3 м.

До початку виконання земляних робіт у місцях розташування підземних комунікацій, що діють, роботи треба узгодити з організаціями, які експлуатують ці комунікації. При виконанні робіт по рекультивації земель в коридорі діючих або тих, що будується, трубопроводів експлуатаційна організація повинна забезпечити на місцевості їх розміщення, виділити спеціальними попереджувальними знаками небезпечні місця (витікання продукту, недостатнє занурення).

У зоні дії підземних комунікацій земляні роботи слід виконувати під безпосереднім керівництвом виконроба або майстра. В охоронній зоні кабелів, які перебувають під напругою, або в зоні трубопроводу, що діє, повинні бути присутні працівники організації (власники) підземних комунікацій.

Щоб не пошкодити підземні комунікації, особливо оболонки електрокабелів, на відстані менше 0,4 м від них забороняється розробляти траншеї землерийними машинами чи ручними ударними інструментами. Цю роботу виконують тільки ручними лопатами.

Утворення відходів

Орієнтовна кількість основних відходів будівництва, розрахована по питомих нормативах утворення відходів будівельних матеріалів згідно ДСТУ-Н Б Д.2.2-48:2012. «Вказівки щодо застосування ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи», наведена в таблиці 5.2.

Таблиця 5.2.

Назва відходу	Клас небезпеки відходу	Обсяг утворених відходів, тонн	Напрямок руху відходу
			передається іншим підприємствам згідно договору, тонн

Недопалки сталевих зварювальних електродів	III	0,044	Спеціалізоване підприємство
Пісок масний	III	0,0036	Спеціалізоване підприємство
Відходи комунальні змішані	IV	0,9	КП «Благоустрій»
Ганчір'я масне	III	0,0013	Спеціалізоване підприємство
Брухт чорних металів	III	0,0174	Спеціалізоване підприємство
Відходи суміші бетонних	IV	0,0584	Спеціалізоване підприємство
Всього:		1,0247	

Місця тимчасового розміщення відходів будівництва та порядок їх подальшої утилізації повинні відповідати Закону України «Про відходи» № 187/98-ВР від 05.03.1998 р., саме місце розміщення вирішується проектом виконання будівельно-монтажних робіт (підрядною організацією, що виконує будівництво даного об'єкту). Тимчасове зберігання відходів на території будмайданчика обумовлено необхідністю накопичення певної партії відходу для його розміщення на полігоні ТПВ, передачі іншим підприємствам для використання, переробки і знешкодження.

Місце і спосіб зберігання відходу повинні гарантувати наступне:

- відсутність або мінімізацію впливу розміщення відходу на навколишнє природне середовище;
- запобігання втрати відходом властивостей вторинної сировини при неправильному зборі і зберіганні;
- зведення до мінімуму ризику займання відходів;
- недопущення засмічення території;
- зручність вивозу відходів.

Накопичені відходи підлягають вивезенню згідно заключених угод на спеціалізовані підприємства (додаток № 7).

5.1.7 Оцінка впливу на геологічне середовище

Виконання будівельно-монтажних робіт по підключенню свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР не змінює існуючі геологічні умови прилеглої території. Негативний вплив на геологічне середовище повністю відсутній.

5.1.8 Оцінка впливу на клімат і мікроклімат

На період проведення будівельно-монтажних робіт по будівництву об'єкту негативного впливу на клімат і мікроклімат не очікується.

5.2 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності в період експлуатації (провадження планованої діяльності)

5.2.1 Оцінка можливого впливу на атмосферне повітря

Газопровід-шлейф та інгібіторопроводи від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР є герметичними, виділення в атмосферне середовище забруднюючих речовин виключене повністю.

Джерелом виділення в атмосферне повітря забруднюючих речовин (ЗР), які утворюються у процесі діяльності свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР є факельний амбар, куди буде

направлятись газоконденсатна суміш для спалювання при продувках свердловини чи проведенні ремонтних робіт на свердловині.

Забруднюючі речовини будуть випаровуватися в атмосферне повітря при спалюванні газоконденсатної суміші на факельному амбарі.

Значення параметрів викидів забруднюючих речовин у атмосферу прийняті згідно розрахунку (див. додаток № 5).

Речовини, які підлягають сумації шкідливої дії відсутні.

Перелік і величина валових викидів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу при експлуатації проектованого обладнання наведені у табл.5.4.

Таблиця 5.4.

Найменування забруднюючої речовини	Максимально разова гранично допустима концентрація (або ОБРВ*), мг/м³		Клас небезпеки	Валовий викид ЗР, т/рік
	для населених пунктів	для робочої зони		
Діоксид азоту	0,20	2,00	2	0,77410
Оксид вуглецю	5,00	20,00	4	5,16069
Границі вуглеводні	1,00	300,00	4	0,12902
Сажа	0,15	-	3	0,51607
Всього:				6,57987

Розміщення джерел викидів ЗР відображені у графічній частині даного тому на аркуші 2.

5.2.1.1 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин у період провадження планованої діяльності

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному середовищі виконувався для факельного амбара свердловини № 6.

Визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що виділяються в атмосферне повітря виконано згідно “Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86”:

$$M / GDK > \Phi$$

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

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

M - сумарне значення викиду ЗР від джерела викиду при найбільш несприятливих природних умовах, г/сек.;

GDK - максимально разова гранично-допустима концентрація ЗР, мг/м³.

H - середньозважена висота джерела викиду, м.

Результати визначення зведені у табл.5.5.

Таблиця 5.5.

№ пп	Найменування ЗР	H, м	Викиди ЗР, г/сек.	GDK, мг/м³	M / GDK	Доцільність розрахунку
1	Діоксид азоту	10,0	4,47976	0,20	22,40	Так
2	Оксид вуглецю	10,0	29,86508	5,00	5,97	Так
3	Границі вуглеводні	10,0	2,98651	1,00	2,99	Так
4	Сажа	10,0	0,74663	0,15	4,98	Так

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин, які будуть виділятись з обладнання проектованого об‘єкту у процесі експлуатації, у приземному шарі атмосферного повітря, виконані на ЕОМ у програмі "ЕОЛ-2000h", рекомендованої та затвердженої до використання Міністерством

охорони навколошнього природного середовища України за № 2464/19/4-10 від 15.03.2006 р. (додаток № 6). Метеорологічні характеристики, що прийняті до розрахунку наведені у додатку № 1.

Розрахунки виконувались на території навколо факельного амбару свердловини № 6 у прямокутнику 2x2 км з кроком 50x50 м. Найближчий населений пункт село Ков'яги знаходиться приблизно на відстані 3,3 км у південно-східному напрямку відносно свердловини № 6 (див. графічну частину аркуш 1).

Вихідні дані, що прийняті для розрахунку

У результаті аналізу технологічного процесу проектованого об'єкту були виявлені усі джерела забруднення атмосфери і усі види забруднюючих речовин, розраховані їх параметри і кількості.

У табл. 5.7. наведені параметри викидів і характеристики джерел, які були прийняті як вихідні дані для проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин у атмосфері.

Якісні характеристики викидів забруднюючих речовин, тобто: визначення максимальних секундних, середньорічних величин і параметрів викидів даних речовин, що надходять у атмосферу при роботі обладнання, виконувались по формулах, приведених у Методиці, погодженій Державним комітетом по гідрометеорології і контролю природного середовища. Обґрутування параметрів викидів наведене у табл. 5.6.

Фонові концентрації по забруднюючим речовинам враховувались відповідно до листа за № 37-12/417 від 12.05.2018 р. Харківського РЦГ (додаток № 2).

Повнота та достовірність вихідних даних забезпечується врахуванням усіх організованих та неорганізованих джерел викидів від запланованого виробництва.

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Обґрутування прийнятого розміру санітарно-захисної зони (СЗЗ)

Відносно розміщення свердловини № 6 у південно-східному напрямку знаходиться найближче село Ков'яги на відстані близько 3,3 км, у північно-східному напрямку на відстані приблизно 3,5 км – село Журавлі, у північно-західному напрямку на відстані приблизно 3,5 км – село Деркачі.

Нормативна СЗЗ.

Згідно ДСП 173-96 Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів та доповнень до них згідно наказу МОЗ України від 02.07.07 р. № 362 СЗЗ для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу складає 300 м. Свердловина № 6 ЖуравлиногоГКР відноситься до III класу санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд згідно ДСП 173-96.

Розрахункова СЗЗ.

Розміри СЗЗ встановлюються відповідно до ДСП 173-96 (п.5.5) та ОНД-86 (п.8.6) для промислових підприємств їх розміщення при підтверджені достатності розмірів цієї зони, з урахуванням особливостей рельєфу, метеорологічних умов, рози вітрів тощо.

Відповідно до вимог вказаних нормативних документів СЗЗ для промислових підприємств встановлюється на підставі розрахунку розсіювання ЗР в атмосферному середовищі (виконаний у додатку № 6).

У зв'язку з тим, що з отриманих результатів розрахунку розсіювання видно, що розрахункові концентрації ЗР від викидів не перевищують максимально разових гранично-допустимих значень, розмір СЗЗ для свердловини № 6 пропонується залишити нормативну без змін і коригувати розмір СЗЗ з урахуванням рози вітрів немає потреби.

Розміри розрахункової СЗЗ визначаються відповідно до п.8.6. ОНД-86:

$$l=L_0 \cdot P/P_0$$

де l – розрахунковий розмір СЗЗ, м;

- L_0 розрахунковий розмір ділянки місцевості у даному напрямку, де концентрація ЗР перевищує нормативну ГДК_{м.р.}, м;
- P середньорічна повторюваність напрямку вітру румба, що розглядається, %;
- P_0 повторюваність напрямку вітру одного румба при круговій розі вітрів, %;

при восьмирумбовій розі вітрів: $P_0=100/8=12,5\%$

Оскільки у розрахунковому прямокутнику (2x2 км) немає перевищень нормативних рівнів ГДК_{м.р.}, по забруднюючих речовинах, що викидаються, L_0 не визначається. Відповідно, побудова розрахункової СЗЗ недоцільна.

Встановлена СЗЗ.

У межі нормативної СЗЗ розміром 300 м не ввійшли населені пункти, будь-які житлові забудови, рекреаційні чи охоронні території, будь-які соціальні об'єкти тощо. Тому встановлена СЗЗ для свердловини № 6 має розмір нормативної СЗЗ, передбаченої ДСП 173-96.

Нормативна і встановлена СЗЗ показані на ситуаційному плані креслення 27/03-18-ОВНС аркуш 1 (див. графічну частину).

Проведені розрахунки розсіювання викидів ЗР від джерел свідчать (додаток № 6), що рівень загазованості атмосфери у найближчому населеному пункті (с. Ков'яги) від факельного амбару свердловини № 6 по забруднюючих речовинах, що викидаються, не перевищує 1 ГДК для повітря населених місць з урахуванням фонового забруднення. Результати розрахунків розсіювання ЗР в атмосферному середовищі на межі СЗЗ та на межі найближчої житлової забудови наведені у табл.5.8.

Таблиця 5.8.

Назва ЗР	Максимально разова ГДК (або ОБРВ), мг/м ³		Результати розрахунків розсіювання ЗР на межі			
	для населених пунктів	для робочої зони	СЗЗ		житлової забудови	
			ГДК, част. ГДК	концентрація, мг/м ³	ГДК, част. ГДК	концентрація, мг/м ³
Діоксид азоту	0,2	2,0	0,12	0,024	0,10	0,020
Оксид вуглецю	5,0	20,0	0,43	2,150	0,40	2,000
Границі вуглекислотні	1,0	300,0	0,40	0,400	0,40	0,400
Сажа	0,15	-	0,15	0,008	0,10	0,015

У межах робочої зони перевищення гранично-допустимих концентрацій ЗР, що викидаються також відсутні, отримані показники відповідають вимогам ГОСТ 12.1.005-88.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин виконаний для можливих найгірших метеорологічних природних умов, з урахуванням максимального дебіту свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР. Слід зазначити, що свердловина не завжди працює на максимальний дебіт.

Згідно протоколу № 10135/ВАП/108 від 27.07.2018 р. дослідження повітря населених місць КП «Санепідсервіс» (додаток № 14) на території Валківського району за межами села Ков'яги (межа СЗЗ свердловини) фактичний вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі не перевищує ГДК, відповідно до РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнення атмосфери».

З вищевикладеного, можна зробити висновок, що розміри гранично-допустимих концентрацій будуть ще меншими, ніж отримані розрахункові.

5.2.2 Оцінка впливу на водне середовище

Експлуатація проектованого об‘єкту виключає скиди відходів та забруднюючих речовин у водне середовище.

До основних заходів по попередженню забруднення та виснаження підземних вод відносяться наступні:

- забезпечення герметичності трубопроводів та суворий контроль за нею;
- визначення та дотримання зон санітарної охорони;
- регулювання двигунів внутрішнього згорання обслуговуючого автотранспорту для запобігання просочувань пального та мастил;
- поточний та капітальний ремонт трубопроводів;
- контроль за якістю монтажно-зварювальних робіт на період ремонтних робіт, що потребують зварювання.

Ділянка проектованого майданчика спланована та збудована так, що використовується природній відвід поверхневих вод.

Мережі водопостачання, каналізації та тепlopостачання у даному проекті не передбачаються.

Експлуатація свердловини та її газопроводу-шлейфу не потребує водних ресурсів.

Покриття майданчика гирла свердловини № 6 запроектовано із збірних з/б плит (розміром 6,5x25 м). Сама схема обв’язки гирла свердловини передбачає виконання усіх вимог, які потрібні для проведення технологічних операцій по освоєнню, експлуатації та ремонту свердловини з урахуванням установки противикидного обладнання при капремонти. Обладнання, встановлене на гирлі свердловини (колонна головка, фонтанна арматура, засувки, пробовідбірник тощо) є герметичним, вихід на поверхню забруднюючих речовин виключене повністю. Природні опади, що випадають і потрапляють на майданчик гирла свердловини № 6 є безпечними для навколошнього природного середовища, через відсутність виходу на поверхню вуглеводневої суміші, що добувається із свердловини, дощові і талі стічні води залишаються такими ж як вони випали під час їх опадів. Розрахунок кількості дошових вод, що накопичуються на майданчиках з твердим покриттям визначено за ВБН В.2.2.-58.1-94 «Проектування складів нафти і нафтопродуктів з тиском насичених парів не вище 93,3 кПа» з урахуванням кліматичних умов Харківської області і складає 348 м³/рік.

При дотриманні прийнятих технічних рішень планованої діяльності та діючих норм і правил нафтогазовидобувної промисловості, від експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР негативний вплив на водне середовище не передбачається.

5.2.3 Оцінка впливу на ґрунти

Грунт

Під час експлуатації свердловини № 6 негативний вплив на надра землі та ґрутовий шар відсутній.

УПГ Журавлина розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Ков’язької селищної ради Валківського району Харківської області.

Для запобігання негативного впливу на ґрунт при експлуатації свердловини № 6 реалізуються наступні рішення:

- обладнання і трубопроводи, процес експлуатації свердловини повністю герметизований;
- технологічні лінії обв’язки свердловини, вузла входу шлейфа свердловини на УПГ обладнані місцевими манометрами, запірною арматурою (засувками, клапанами, вентилями);
- трубопроводи прокладені підземно з дотриманням нормативної глибини прокладання;
- дотримані нормативні відстані (в плані та просвіті) від проектованого шлейфу до існуючих лінійних підземних комунікацій;

- виконаний захист проектних трубопроводів від атмосферної та ґрунтової корозії;
- підземні трубопроводи захищені ізоляційним покриттям класу В (дуже посилене);
- передбачений електрохімзахист проектних трубопроводів.

Згідно протоколу випробування ґрунту № 10140 від 01.01.2018 р. КП «Санепідсервіс» перевищення ГДК або ОДК в ґрунті відсутні, нормативні показники відповідають вимогам ГОСТ 17.4.3.01-83 «Почви. Общие требования к отбору проб» (додаток № 15).

Утворення відходів

Поводження з утвореними твердими відходами на виробничих підприємствах повинно відповідати:

- Закону України “Про відходи” (Постанова ВР України № 187/98-ВР від 5 березня 1998р.);
- ДСТУ 3910-99 “Охорона природи. Поводження з відходами. Класифікація відходів. Порядок найменування відходів за генетичним принципом і віднесення їх до класифікаційних категорій”;
- ДСТУ 3911-99 “Охорона природи. Поводження з відходами. Виявлення відходів і подання інформаційних даних про відходи. Загальні вимоги”;
- Наказу Мінекоресурсів України № 165 від 16.10.2000р. Про затвердження Переліку небезпечних властивостей та інструкцій щодо контролю за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією (видаленням);
- ДК 005-96 “Державний класифікатор відходів”;

У процесі експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу тверді відходи не утворюються.

5.2.4 Оцінка впливу геологічне середовище

Процес експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу не змінює існуючі геологічні умови прилеглої території. Негативний вплив на геологічне середовище повністю відсутній.

Використовуються сертифіковані труби, апарати та обладнання, процес підготовки вуглеводнів є герметичним. При суворому та чіткому дотриманні правил експлуатації газових свердловин, що передбачає законодавство України негативний вплив на геологічне середовище повністю відсутній.

5.2.5 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ

Представники флори і фауни вже адаптовані до промислової діяльності, що проводиться у даному регіоні. Територія розміщення об'єкту є урбанізованою.

У період експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР шкідливими по впливу на рослинний і тваринний світ речовинами, що містяться у викидах від факельного амбару є діоксид азоту, оксид вуглецю, граничні вуглеводні, сажа. Як показують розрахунки розсіювання ЗР в атмосфері від джерел викидів, концентрація забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ при нормальній роботі нижче ГДК для населених пунктів (з урахуванням фонових концентрацій). Такі концентрації ЗР не викликають яких-небудь змін у навколишньому природному середовищі.

5.2.6 Оцінка впливу на клімат і мікроклімат

У період експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу негативного впливу на клімат, флору і фауну не очікується.

5.2.7 Шумовий вплив, ультразвук, електромагнітні та іонізуючі випромінювання

Заходи по зниженню шуму і вібрації на промислових об'єктах необхідно передбачати перш за все при розробці планувальних технологічних архітектурно-будівельних рішень згідно:

1. ДСП 173-96. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів.
2. ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку.

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

Захист від шуму технологічного обладнання промислових споруд на території житлової забудови забезпечується географічним розташуванням об'єктів, що проектируються, відносно населених пунктів. Згідно ДСП 173-96 розмір С33 для свердловини № 6 складає 300 м. Найближче село Ков'яги розміщене від свердловини на відстані 3,3 км у південно-східному напрямку.

При проведенні заходів щодо захисту від шуму на території промислових об'єктів для локалізації безпосередніх джерел шуму передбачено зосередження технологічного обладнання в окремих комплексах (технологічних майданчиках).

Для попередження акустичного впливу від руху газових та рідинних потоків, що є потенційно можливими на технологічних майданчиках, розрахунок діаметрів трубопроводів та вибір обладнання виконаний з умовами забезпечення нормативних швидкостей, які не створюють шкідливого шумового фону.

Планованою діяльністю не передбачається встановлення нових джерел утворення шуму, але процес горіння вуглеводневої суміші на факельному амбарі свердловини № 6 супроводжується шумом. Сам процес спалювання на амбарі є нетривалим – 48 годин на рік.

Максимальний рівень звуку на факельному амбарі свердлови визначався згідно ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013 (додаток № 8). Рівень звуку у розрахунковій точці на відстані 300 м (розмір С33 для свердловини № 6) складає 44,36 дБА. На відстані 3,3 км від свердловини (межа с. Ков'яги) шум буде ще меншим. Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 та ДСН 3.3.6.037-99 допустимий максимальний рівень шуму в житлових приміщеннях у денний час доби (з 8-00 до 22-00 год.) не повинен перевищувати 45 дБА.

Аналізуючи вищенаведене підсумовуємо, що при нормальному регламенту технологічного режиму експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу перевищення нормативних допустимих величин рівнів шуму відсутні для зони житлової забудови с. Ков'яги, а також на межі С33. Відповідно, у застосуванні спеціальних будівельно-акустичних рішень на об'єкті немає необхідності.

Даний об'єкт не є об'єктом, де використовуються чи відбуваються: електромагнітні та іонізуючі випромінювання, ультразвук.

5.2.8 Світлове, теплове і радіаційне забруднення

На об'єкті відсутній світловий, тепловий та радіаційний негативний вплив.

5.2.9 Характеристика навколошнього соціального середовища і оцінка впливу на нього

Богодухівський район розташований на північному заході Харківської області. На півночі межує з Великописарівським і Охтирським районами Сумської області, на півдні — з Валківським, на заході — із Краснокутським, та із Золочівським і Дергачівським районами Харківської області на сході. Районний центр — місто Богодухів.

Територія Богодухівського району — 1160,31 км² (або 116031 га). Це 3,7% загальної площи Харківської області.

Територією району протікають 10 річок: Мерла (найбільша), Крисинка, Рябинка, Мерчик, Мокрий Мерчик, Братениця, Куп'єваха, Івани, Мандричина, Криворотівка.

Густота населення в районі на 1 км² — 39,7 осіб. Рівень народжуваності на 1 тисячу населення — 7,3 особи. Рівень смертності на 1 тисячу населення — 21,4 особи. Населення району становить 45,8 т.осіб. У т.ч.: міського населення — 21,5 т.осіб, сільського населення — 24,3 т.осіб. Загальна кількість пенсіонерів у районі — 14422 особи, або 31,4% населення.

Національний склад населення станом на 1 січня 2005 року: українці - 42594 особи, або 93%, росіяни - 1740 осіб, або 3,8%, білоруси - 320 осіб, або 0,7%, інші національності - 1145 осіб, або 2,5%.

Сільське господарство району спеціалізується на розвитку рослинництва (рослинництво — 73%, тваринництво — 27%), а промислове виробництво — на переробній галузі (харчова промисловість — 90%, легка — 9%). Сільськогосподарські угіддя району становлять 88802,74 га. У т.ч: рілля - 77171,48 га, сади - 1574,96 га, сінокоси - 3774,46 га, пасовища - 6257,44 га, ліси - 18156,65 га.

Районом проходить автошлях E40, М03.

Валківський район межує на півночі з Богодухівським районом, на заході — з Коломацьким і Краснокутським районами Харківської області та Чутівським районом Полтавської області, на півдні — з Красноградським та Нововодолазьким районами Харківської області і на сході — з Харківським сільським районом.

Площа — 1010,5 м² (3,2% від площи території Харківської області).

Населення — 32,5 тис. осіб. В тому числі міського населення — 14,4 тис. осіб (43,1% від чисельності по району), сільського — 18 тис. осіб (59,6%).

Водні ресурси — біля 1000 га (річка Мжа з притоками: р. Турушка, р. Болгар, р. Орчик, р. Мерчик, р. Коломак, р. Чутівка та 159 ставків).

Валківський район — це сільськогосподарський район. Спеціалізація зумовлена природними умовами: сприятливий клімат і понад 70% ґрунтів — родючі чорноземи.

Загальна площа сільськогосподарських угідь по району становить 82,6 тисяч га, в т.ч.: ріллі — 67,0 тис. га (81,1%); сіножатій та пасовищ — 12,7 тис. га (12,5% від загальної площи району); лісів та лісових площ — 11,0 тис. га (10,9%) від загальної площи району).

У районі працюють 19 приватних сільськогосподарських підприємств та 35 фермерських господарств.

У структурі сільськогосподарського виробництва 53% припадає на рослинництво, 30% — тваринництво, 17% — на переробку сільгоспрудукції.

Основні культури, які вирощуються в районі: зернові (45% плош), соняшник (8%), цукрові буряки (7%), кормові культури (25%).

Головними напрямками в галузі тваринництва є виробництво молока та м'яса.

Промисловість району представляють 4 крупних підприємства: ВАТ «Валківський молокозавод», ТОВ "Валківський завод продтоварів «ГАЛС», ТОВ «Інтерфакт плюс» — виробляє із глини, запаси якої розташовані на території району, червону цеглу, ТОВ «Серпневе плюс» — займається виробництвом алкогольних напоїв.

Районом проходить автошлях E40, М03.

Підключення свердловини № 6 Журавлиному ГКР забезпечить підвищення видобутку газу і конденсату на Журавлиному ГР та в Харківській області у цілому. Застосування ефективного і сучасного обладнання дозволить підвищити ККД свердловини і зменшить витрати на її експлуатацію. Також достатньо важливим соціальним фактором є те, що через збільшення об'ємів видобутку газу та конденсату збільшуються розміри надходження податків у місцевий бюджет.

Найближчий населений пункт від проектованого об'єкту — це село Ков'яги Валківського району Харківської області, де екологічна ситуація навколошнього середовища є задовільною. На населення вказаного населеного пункту будівництво та експлуатація проектованого об'єкту негативного впливу не спроявлятиме, у тому числі на його стан здоров'я та життєдіяльність. Також поблизу району планованої діяльності знаходяться села Журавлі, Деркачі.

У проекті передбачені усі заходи, що забезпечують безпечні умови праці та охорони здоров'я працюючого персоналу при будівництві та експлуатації об'єкту, витримані всі санітарні норми та правила.

Можна зробити висновок, що при дотриманні вимог техніки безпеки, технологічного регламенту ризик захворюваності обслуговуючого персоналу проектованого об'єкту мінімальний. Ризик захворюваності населення найближчих населених пунктів від проектованого об'єкту повністю відсутній. Таким чином, проектований об'єкт відноситься до категорії екологічно безпечних.

5.2.10 Характеристика навколошнього техногенного середовища і оцінка впливу на нього

Техногенне середовище – це штучно створене середовище діяльністю людини. Середовище, де розміщується планований об'єкт є частиною природно-промислового комплексу, сформованого під впливом пошуково-розвідувальних робіт, і, як результату, послідуочого видобутку газу і конденсату, підготовки їх до транспортування споживачу.

Комунації у районі розташування свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу представлениі мережами ліній електропередач, шляхами сполучень, підземними газопроводами та інгібіторопроводами.

Природне середовище зазнало техногенного впливу через проведення бурових робіт, будівельних робіт УПГ Журавлина, прокладання трубопроводів, сітки доріг до свердловин та УПГ внесла зміни в ландшафт, утворення відходів при будівництві та експлуатації промислових споруд та об'єктів.

На території розміщення свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР, її газопроводу-шлейфу та поблизу відсутні рекреаційні території, землі природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного призначення, пам'ятки архітектури, культури та мистецтва, дитячі, оздоровчі, спортивні заклади, курорти, санаторії, будинки відпочинку, інші лікувально-оздоровчі установи.

Свердловина № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопровід-шлейф розташовані поза житловою зоною. Викиди канцерогенних забруднюючих речовин на об'єкті відсутні. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу відбуваються періодично. Проведеним розрахунком розсіювання шкідливих домішок в атмосфері доведено про відсутність перевищень санітарно-гігієнічних нормативних показників по всіх речовинах, що викидаються (додаток № 6).

Середовище техносфери сучасного існування людини поділяють на побутове та виробниче.

Техногенне середовище району розміщення об'єкту має виробничий характер. Виробниче середовище характеризується певними специфічними параметрами його життєздатності і життєдіяльності. В умовах виробничого середовища на здоров'я людини можуть впливати небезпечні та шкідливі виробничі фактори, такі, наприклад, як електричний струм, рівні шуму, вібрації, теплового та електромагнітного випромінювання, ступінь загазованості чи запиленості повітря тощо. Всі ці чинники знаходяться у межах нормативних показників. Сучасний природний стан Богодухівського і Валківського районів Харківської області на сьогодні здатний у повній мірі витримувати техногенне навантаження, вагомими чинниками якого є висока екологічна культура населення держави і раціональне природокористування.

Керівними документами при дотриманні норм захисту техногенного середовища є діючі закони України, що регламентують промислову діяльність людини (такі як «Про основи містобудування», «Про планування і забудову територій», «Про архітектурну діяльність», «Про меліорацію земель», «Про відходи», «Про надзвичайний стан», «Про пожежну безпеку» тощо).

5.2.11 Ризики на навколошнє природне середовище від планованої діяльності

Оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення та оцінку соціального ризику впливу планованої діяльності виконано відповідно до вимог ДБН А.2.2-2003.

При проведенні оцінки ризиків враховується те, що введення в експлуатацію проектованого об'єкта передбачає викиди забруднюючих речовин тільки в атмосферне повітря, у водне середовище та ґрунт скидів чи будь-яких інших забруднень не відбудуватиметься (виключене повністю).

Населені пункти (села Ков'яги, Журавлі, Деркачі) в районі планованої діяльності в достатній мірі забезпечені підземними водами, доступними для експлуатації і використанню їх місцевим населенням для господарсько-питних потреб. Поблизу об'єкта відсутні відкриті великі природні водоймища.

Цією роботою визначено, що серед забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу відсутні важкі метали та канцерогенні речовини. Джерело викиду забруднюючих речовин на об'єкті – це факельний амбар аварійного спалювання газу. Викидаються діоксид азоту, оксид

вуглецю, сажа, граничні вуглеводні. Розміри викидів не перевищують нормативних показників (див. розділ 5).

Визначення ризику впливу планованої діяльності для здоров'я населення

Оцінка ризику впливу планованої діяльності для здоров'я населення визначається згідно МР 2.2.12-142-2007. Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря, затверджених наказом МОЗ України від 13.04.2007 р. № 184.

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життедіяльності та якість навколошнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладнюється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних та еколого-гігієнічних досліджень можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних з шкідливою дією факторів навколошнього природного середовища для відносно великих груп населення. Сьогодні одним із найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколошнього природного середовища та здоров'ям населення в певному регіоні чи місті, що дозволяє вирішувати подібні задачі в умовах обмежених термінів і фінансових можливостей, є методологія оцінки ризику.

Визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику на індивідуальному та популяційному рівнях.

Визначення факторів ризику, доведення їх ролі у порушенні здоров'я людини, а також кількісна характеристика залежностей шкідливих ефектів від рівнів впливу конкретних факторів дозволяє оцінити реальну загрозу здоров'ю населення, що проживає на певних територіях, і дає об'єктивні підстави для впровадження профілактичних заходів.

Розрахунок визначення ризику для здоров'я населення наведений у додатку № 9.

Згідно отриманих значень у розрахунку можна зробити висновок, що ризик шкідливих ефектів від експлуатації проектованого об'єкту на здоров'я населення є вкрай малим.

Визначення соціального ризику планованої діяльності, культурної спадщини

Оцінка соціального ризику планованої діяльності визначається відповідно до ДБН А.2.2-2003 (додаток 10).

Процеси економічного і соціального розвитку, які здійснюються на принципах максимального використання природних ресурсів без дотримання екологічних вимог, загострюють протиріччя між зростаючими потребами суспільства та можливостями природних комплексів витримувати антропогенне навантаження, його комфортність та екологічний позитивний стан населення.

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

Розрахунок визначення соціального ризику впливу наведений у додатку № 10.

Згідно отриманих значень у розрахунку можна зробити висновок, що ризик на соціальний фактор життя населення від експлуатації проектованого об'єкту є прийнятним.

Визначення ризиків від можливих надзвичайних ситуацій

Процеси будівництва та експлуатації об'єкту пов'язані з можливим ризиком, так як деякі ситуації пов'язані з непрогнозованими особливостями геологічної будови, сейсмікою та динамікою. Це можуть бути, як зовнішні причини (стихійні лиха, корозія металу під впливом атмосфери та водного середовища), так і внутрішні причини (відмови якісної роботи обладнання).

Аварії на проектованому об'єкті можуть бути обумовлені, як природними явищами, так і антропогенними причинами і носять, як правило, випадковий, ймовірний характер.

Визначені наступні основні небезпеки при експлуатації проектованого об'єкту:

- аварії на трубопроводах та обладнанні;
- екстремальні природні умови.

Аналіз можливих аварійних ситуацій, механізмів їх виникнення, взаємодії природного, технічного та людського фактора дозволяють звесті до мінімуму ризик негативного впливу на навколошнє середовище та заздалегідь спланувати багатоваріантні заходи для запобігання аварійних ситуацій.

Сам процес видобування і транспортування вуглеводнів є небезпечним видом промислової діяльності. Але ризик виникнення аварійних ситуацій техногенного характеру зменшується за рахунок надійності прийнятих у проекті технічних рішень та конструктивних характеристик обладнання, наявності запірної апаратури та апаратури, яка відключає роботу технологічного обладнання у разі можливої аварійної ситуації.

Забруднення приземного шару атмосфери, яке утворюється викидами від стаціонарних джерел у значній мірі залежить від метеорологічних умов. У окремі періоди, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню шкідливих речовин у приземному шарі атмосфери, концентрації домішок у повітрі можуть різко підвищуватись. Щоб у ці періоди не допускати виникнення високого рівня забруднення, необхідне попереднє прогнозування таких умов та своєчасне скорочення викидів забруднюючих речовин у атмосферу. Ці прогнози складає служба Держкомгідромета Харківської області і повідомляє про них керівництво підприємства. Відповідно, прогнози високих рівнів забруднення повітря є основою для регулювання викидів, тобто їх короткосрочного скорочення в періоди несприятливих метеорологічних умов.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

Для запобігання утворення підвищених рівнів забруднення атмосфери в подібних ситуаціях на підприємстві опрацьовуються заходи по скороченню викидів у період НМУ. Заходи по тимчасовому скороченню викидів на період НМУ є обов'язковими і повинні виконуватися підприємством після одержання попередження про підвищення рівня забруднення атмосфери.

Так як у районі розташування даного об'єкту (поблизу сіл Ков'яги, Журавлі, Деркачі) Харківським обласним центром із гідрометеорології не проводиться на даний момент і не планується проведення прогнозування НМУ, то заходи охорони атмосферного повітря на період НМУ для даного об'єкту не розроблялися.

Існує три режими роботи підприємства, кожний з них включає в себе заходи по скороченню викидів забруднюючих речовин.

При першому режимі заходи повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери приблизно на 15-20 %. Ці заходи носять організаційно-технічний характер, їх можна швидко здійснити, вони не потребують істотних затрат, не призводять до зниження потужності виробництва.

При другому режимі роботи підприємства заходи повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин приблизно на 20-40 %. Ці заходи включають в себе всі заходи, розроблені для першого режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси і супроводжуються незначним зниженням потужності виробництва.

При третьому режимі роботи підприємства заходи повинні забезпечити скорочення концентрації забруднюючих речовин приблизно на 40-60 %, а при деяких особливо небезпечних умовах підприємству необхідно повністю припинити викиди. Заходи третього режиму включають в себе всі заходи, розроблені для першого і другого режимів, а також заходи, здійснення яких дозволяє знизити викиди забруднюючих речовин за рахунок тимчасового скорочення потужності виробництва.

Робочим проектом передбачені всі протипожежні заходи по безпечній експлуатації свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу.

Детально про можливі надзвичайні ситуації розглянуто у розділі 8 цього Звіту ОВД.

Прогнозована кількісна характеристика небезпеки можливих аварійних ситуацій на об'єкти

Межею розділення технологічного об'єкту на ділянки (блоки), є крани і запірна арматура та інші відсікаючі пристрої. Час перекриття кранів повинен бути мінімальним. Кількість горючих парогазових продуктів, яка може бути викинута в навколоишнє середовище, при аварійному розкритті трубопроводів – основний показник рівня вибухонебезпечності технологічної системи.

Як було наведено вище, дуже важко передбачити які можуть статися аварії. Можливо тільки прогнозувати кількість забруднюючих речовин, що виділяється у навколоишнє природне середовище під час аварії на об'єкті.

Очікувана кількість викидів від можливих аварійних ситуацій визначалася згідно НПАОП 0.00-1.41-88. «Загальні правила вибухобезпеки для вибухопожежонебезпечних хімічних, нафтохімічних і нафтопереробних виробництв», Методики визначення ризиків та їх прийнятних рівнів для декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки (К.: Основа, 2003). Результати визначення зведені до табл. 5.9.

Таблиця 5.9.

Найменування забруднюючої речовини	Викиди забруднюючих речовин на випадок аварії (очікувані)	
	тонн	г/сек.
- граничні вуглеводні	0,06451	0,74663
- оксид вуглецю	2,58034	29,86508
- діоксид азоту	0,38705	4,47976
- сажа	0,25803	2,98651
Всього викидів:	3,28994	

Компенсаційні заходи післяаварійних ситуацій

Згідно чинного законодавства України у разі, якщо аварійна ситуація все ж таки відбулася, підприємству-власнику необхідно сплатити екологічний податок за нанесення збитків навколоишньому природному середовищу.

Розрахунок розмірів відшкодування збитків, нанесених від аварійних ситуацій, що відбулися визначається згідно Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, затвердженої наказом Міністерства охорони навколоишнього природного середовища України за № 639 від 10.12.2008 р.

За визначені розміри наднормативних викидів від аварійних ситуацій у даному розділі на сьогоднішній день розмір відшкодування збитків складе 82698,50 грн.

Необхідно відмітити, що розрахунок включає в себе вихідні дані (розмір мінімальної заробітної плати на момент виявлення порушення), які за вимогами часу підвищуються на державному рівні; чисельність мешканців населеного пункту, його народногосподарське значення, постраждалих від аварії також можливо визначити лише після аварії, що відбулася тощо, тому власник підприємства, на якому стала аварійна ситуація, зобов'язаний самостійно визначити розмір відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та сплатити у державний бюджет.

5.3 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

Поблизу свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу немає промислових підприємств, які б спрямлювали негативний вплив на прилеглі території.

Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту та інші території, які мають особливе природоохоронне значення і на які може поширитися вплив у межах проектованої діяльності відсутні.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин виконаний для можливих найгірших метеорологічних природних умов, з урахуванням максимального дебіту свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР. При розрахунку також було враховано фонове забруднення. Результати розрахунків показали про відсутність перевищень гранично допустимих концентрацій. Слід зазначити, що свердловина не працює постійно на максимальний дебіт.

Кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

5.4 Технологія, сировина і речовини, що використовуються

Планованою діяльністю передбачається облаштування ЖуравлиногоГКР у межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки, а саме підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР, видобування вуглеводнів (корисні копалини загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти). Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

Технологія процесу видобування і транспортування вуглеводневої сировини із свердловини № 6 наведена у підрозділі 1.4 розділу 1.

Основними небезпечними речовинами на об'єкті є природний газ і метанол.

Природний газ складається з вуглеводнів метанового ряду та невуглеводневих компонентів. Основою природного газу являється газ метан (CH_4). Нижня межа вибуху газу при концентрації в повітрі відповідно в об'ємних % та mg/m^3 – 5,28 та 16,66. ГДК в повітрі робочої зони - 300 mg/m^3 . Газ природний належить до 1 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас – горючі (займисті) гази, та до 1 і 2 групи речовин за видами аварій.

Метанол (метиловий спирт) - безбарвна прозора рідина, за запахом і смаком нагадує винний (етиловий) спирт. Легко спалахує, при випаровуванні вибухонебезпечний. Ця речовина – сильна отрута, яка діє переважно на нервову та серцево-судинну системи. В організм людини може потрапити через дихальні шляхи і навіть через непошкоджену шкіру. Особливо шкідливе внутрішнє прийняття метанолу (5-10 г) можуть викликати тяжке отруєння, а 30 г – є смертельною дозою. Густина 795 kg/m^3 . Температура спалаху ($+8^\circ\text{C}$), температура самозапалення ($+464^\circ\text{C}$) температура кипіння ($+64,7^\circ\text{C}$). Межі запалення: об'ємна 6-34,7 об.% та температурна - нижня - ($+7^\circ\text{C}$), верхня - ($+39^\circ\text{C}$). Метиловий спирт змішується в усіх співвідношеннях з водою та більшістю органічних розчинників. ГДК в повітрі робочої зони становить 5 mg/m^3 , належить до 3 класу небезпеки. ГДК в воді 3 mg/m^3 , належить до 2 класу небезпеки.

Згідно Додатку 1 Постанови КМ України від 21.09.2011 р. №990 «Зміни, що вносяться до Постанови Кабінету Міністрів України від 11.06.2002р. №956» метанол віднесено до 2 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас - горючі рідини, до 3 та 9 категорій - відповідно: горючі рідини, перегріті під тиском, та речовини, які становлять небезпеку для навколишнього природного середовища (високотоксичні для водних організмів) та 1,2,3 груп за видами аварій, та класифіковано як індивідуальну небезпечну речовину. Приймаючи до уваги те, що до 3 категорії - горючі рідини, перегріті під тиском - відносяться, згідно з ГОСТ 12.1.044-89 «Пожаровзрывобезпекасть веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения», речовини які знаходяться в апаратах, резервуарах або трубопроводах під тиском

при температурі, що перевищує температуру кипіння при атмосферному тиску в 1,25 і більше разів, метанол, що знаходиться на території розглядаємого об'єкту, не відноситься до даної категорії та до 1 групи за видами аварій. Також, згідно таблиці пункту 6 Постанови КМ України від 21.09.2011р. №990, якщо значення середньої смертельної дози (LD_{50}) небезпечної речовини при потраплянні в шлунок знаходиться в межі 15-150 мг/кг ваги тіла, то небезпечна речовина відноситься до токсичних речовин. Так як, середня смертельна доза метанолу при потраплянні в шлунок становить 30,0 мг/кг ваги тіла відповідно до РД 31.1 1.81.05-77 «Технические условия морской перевозки метанола наливом», доречно віднести метанол до 8 категорії небезпечних речовин - токсичні речовини.

6. Опис методів прогнозування, що використовують для оцінки впливів на довкілля та припущені, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля

У даний час існує біля 220 методів прогнозування (найпоширеніші з них фактографічні (екстраполяція, інтерполюція, тренд-аналіз, математичне моделювання, експерименти, імітації, графічні зображення тощо), експертні (у т.ч.опитування, анкетування), нормативний, моделювання, аналогії).

Нормативний метод – один з основних методів прогнозування, його суть полягає у техніко-економічному обґрунтуванні прогнозів із застосуванням нормативів. Цей метод найбільше і застосований з перелічених вище у розробці оцінки впливу на довкілля.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозної фонової оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за діючими методиками, дозволеними для використання в Україні:

1. Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004. томи I-III;
2. Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від транспортних засобів, затвердженої наказом Держкомстату України від 13.11.2008 р. №452;
3. НПАОП 0.00-1.41-88. «Загальні правила вибухобезпеки для вибухопожежонебезпечних хімічних, нафтохімічних і нафтопереробних виробництв», Методики визначення ризиків та їх прийнятніх рівнів для декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки (К.: Основа, 2003).

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені за програмою "ЕОЛ-2000h". Розрахунковий модуль системи реалізує діючу "Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86". Програмний комплекс призначений для визначення розсіювання в атмосферному середовищі забруднюючих речовин від проектних і діючих підприємств, оцінює розмір впливу на приземний шар атмосфери.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично-допустимих концентрацій в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. № 309 та наказом Мінприроди України від 13.10.2009 р. № 540.

При визначенні кількісної оцінки щодо утворення твердих відходів використовувались "Нормативи утворення відходів виробництва і споживання підприємств ДК "Укргазвидобування". Затверджені наказом ДКУГВ від 30.03.01 № 112.

При визначенні кількісної оцінки щодо утворення дощових стічних вод використовувались ВБН В.2.2.-58.1-94 «Проектування складів нафти і нафтопродуктів з тиском насичених парів не вище 93,3 кПа».

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу:

1. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;
2. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»;
3. ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку.

Проведений у розділі 5 цього Звіту аналіз впливу на довкілля при втіленні планованої діяльності в дію показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Тому оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої реконструкції на навколошнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення та оцінку соціального ризику впливу планованої діяльності виконано відповідно до вимог ДБН А.2.2-2003 (додатки №№ 9,10).

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій 2.2.12-142-2007. «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007. Оцінка соціального ризику планованої діяльності визначається відповідно до ДБН А.2.2-2003 (додаток І).

«Зона впливу» планованої діяльності визначалася згідно п. 2.19 діючої на даний час “Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86” на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (додаток № 6).

У якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства та фонових концентрацій, надані Харківським регіональним центром з гідрометеорології (лист № 25-50/1398 від 19.09.2016 р. – додатки №№ 1,2).

Компенсаційні розміри за нанесений негативний вплив навколошньому природному середовищу визначався за:

1. Податковим кодексом України, прийнятим 02.12.2010 р. № 2755-VI з останніми змінами і доповненнями до нього згідно закону України № 1791-VIII від 20.12.2016р.;
2. Методикою розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, затвердженою наказом Міністерства охорони навколошнього природного середовища України за № 639 від 10.12.2008 р.

7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, компенсаційні заходи

7.1. Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля

На свердловині № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу передбачаються наступні заходи, які дозволяють зберегти екологічну рівновагу у районі розміщення об'єкту, знизити до мінімуму вплив негативних факторів, що діють на ґрунт, водне середовище, рослинність, повітря:

- дотримання проектних рішень при будівництві та експлуатації об'єкту;
- забезпечення безavarійної експлуатації обладнання та трубопроводів, що полягає у суворому дотриманні технологічного регламента, правил техніки безпеки та протипожежної безпеки, діючих норм і правил;
- використання герметичної схеми процесу транспортування, зберігання добового запасу продукції, зливу з автоцистерн чи в автоцистерни, що повністю виключає при нормальному технологічному режимі можливість забруднення навколошнього середовища;
- застосування обладнання, що відповідає сучасному технічному рівню;
- використання для всіх запроектованих трубопроводів труб зі збільшеною в порівнянні з розрахунковою товщиною стінки (створюючи тим самим запас на корозію);
- виконання на екологічно вразливих ділянках 100 %-ного контролю якості зварних швів високоточними радіографічним і рентгенографічним методами.

- виділення на трубопроводах окремих ділянок (секцій) з запірною арматурою з метою їх швидкого відключення в разі виникнення аварійної ситуації (роздріву);
- використання протикорозійної ізоляції підземних трубопроводів згідно з вимогами ВСН 008-88, ДСТУ 4219-2003;
- використання протикорозійної ізоляції наземних комунікацій, що включає лакофарбове покриття ПФ-170 або ПФ-171 із доданням алюмінієвої пудри ПАК-3 або ПАК-4 ГОСТ 5494-71 по ґрунтівці ПФ-020 ГОСТ 18186-79;
- суворий контроль за станом обладнання, що експлуатується, з метою своєчасного виявлення зношеного обладнання;
- постійний контроль (об'їзд, обхід) за технічним станом експлуатаційних промислових споруд, як об'єктів, що являють собою потенційну екологічну небезпеку у випадку аварії;
- реалізація технологічних рішень по автоматизації, закладених у проєкті.
- дотримання нормативів щільності забудови;
- локалізація забруднень безпосередньо на місці їх утворення;
- організований відвід поверхневих вод з території майданчиків;
- розміщення технологічних апаратів та обладнання для зливу-наливу продукції на майданчиках з бетонним покриттям і обвалуванням;
- повне виключення скиду промислово-зливових вод із майданчиків у поверхневі водойми та на рельєф, організований збір та вивезення автотранспортом накопичених промислово-зливових вод на локальні очисні споруди;
- обладнання будівельних і технологічних майданчиків баками для збору сміття та харчових відходів з їх наступним вивезенням та ліквідацією.

Для оцінки впливу експлуатації на довкілля та подальшого прогнозування зміни стану природи, повинно бути передбачено довгочасне комплексне спостереження за усіма компонентами природного середовища – моніторинг. Заходи з моніторингу розглянуті у розділі 11 цього Звіту ОВД.

7.2. Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи за нанесений вплив довкіллю при будівництві об'єкту

Згідно Конституції України і Закону “Про охорону навколошнього природного середовища” природокористувач зобов’язаний приймати необхідні заходи по охороні навколошнього середовища, здійснювати природоохоронні заходи, відшкодування збитків, які були заподіяні його діяльністю і екологічними правопорушеннями, а також вносити плату за використання природних ресурсів та забруднення навколошнього природного середовища.

Податковим законодавством України передбачається сплата екологічного податку, який є загальнодержавним податком та збором для будь-яких промислових підприємств чи організацій, що проводять виробничу діяльність, чим призводять до забруднення навколошнього природного середовища.

Екологічний податок – це загальнодержавний обов’язковий платіж, що справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об’єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів та з фактичного обсягу радіоактивних відходів, накопичених до 1 квітня 2009 року.

Розрахунок розміру збору за забруднення навколошнього природного середовища виконаний згідно Податкового кодексу України, прийнятого 02.12.2010 р. № 2755-VI з останніми змінами і доповненнями до нього згідно закону України № 1791-VIII від 20.12.2016 р.

Сума плати за викиди у атмосферу забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (Π_{AC}) визначається за формулою:

$$\Pi_{AC} = \sum [(\Pi_{bi} * M_{li})], \text{ грн/рік}$$

Π_{bi} – ставка податку за викиди стаціонарними джерелами забруднення в атмосферне повітря 1 тони і-тої забруднюючої речовини, грн/т, згідно ст. 243 розділу VIII Податкового кодексу України, прийнятого 02.12.2010 р. № 2755-VI зі змінами та доповненнями;

M_{li} – маса річного викиду і-тої забруднюючої речовини, т.

Згідно внесених змін (набрали чинності з 01.10.2011 р.) до Податкового кодексу України Законом України від 07.07.2011 р. сплату екологічного податку від пересувних джерел забруднення у випадку використання палива виконує виробник та імпортер палива.

Вихідні дані та результати розрахунку плати за викиди в атмосферне повітря наведено у табл. 5.10.

Таблиця 5.10.

Найменування шкідливої домішки	Клас небезпеки	M_{Лi}, т	Збір за забруднення	
			H_{бi}, грн./т	P_{ас}, грн
Заліза оксид	3	0,009025	598,4	5,40
Марганець і його з'єднання	2	0,000358	19405,92	6,95
Кремнію оксид	-	0,000616	92,37	0,06
Фториди	2	0,002904	6070,39	17,63
Пил	3	0,319420	92,37	29,50
Водень фтористий	2	0,00044	6070,39	2,67
Діоксид азоту	2	0,0202	2451,84	49,53
Оксид вуглецю	4	0,00672	92,37	0,62
Сольвент	3	0,018	4016,11	72,29
Уайт-спірит	-	0,069	138,57	9,56
Аерозоль лакофарбових матеріалів	4	0,0096	92,37	0,89
Всього:		0,46		195,09

Підрядна організація, що виконує будівельно-монтажні роботи заключила угоди із спеціалізованими підприємствами на вивезення утворених відходів під час будівництва об'єкта. Згідно діючого податкового законодавства України, підприємства, що мають угоди на вивіз твердих відходів екологічний податок за них не сплачують.

Плата за розміщення відходів здійснюється згідно укладених угод.

Компенсаційні заходи за нанесений вплив довкіллю при експлуатації об'єкту

Визначення розмірів плати за забруднення навколошнього природного середовища під час експлуатації даного об'єкту розраховується за методологічними принципами та законодавчими нормативними актами, викладеними вище під час будівництва об'єкту даної роботи.

Результати розрахунку зведені у табл.5.11.

Таблиця 5.11.

Найменування ЗР	Клас небезпеки	M_{лi}, т/рік	H_{бi}, грн/т	P_{ас}, грн/рік
Діоксид азоту	2	0,77410	2451,84	1897,97
Оксид вуглецю	4	5,16069	92,37	476,69
Границні вуглеводні	4	0,12902	138,57	17,88
Сажа	3	0,51607	92,37	47,67
Всього:		6,57987		2440,21

Підприємство-замовник уклало угоди із спеціалізованими підприємствами (додаток №7) на вивезення утворених твердих відходів під час будівництва об'єкта. Згідно діючого податкового

законодавства України, підприємства, що мають угоди на вивіз твердих відходів екологічний податок за них не сплачують.

Плату за розміщення твердих відходів замовник здійснює згідно укладених угод.

Компенсаційні заходи після аварійних ситуацій

Згідно чинного законодавства України у разі, якщо аварійна ситуація все ж таки відбулась, підприємству-власнику необхідно сплатити екологічний податок за нанесення збитків навколошньому природному середовищу.

Очікувана кількість викидів від можливих аварійних ситуацій визначалася згідно НПАОП 0.00-1.41-88. «Загальні правила вибухобезпеки для вибухопожежонебезпечних хімічних, нафтохімічних і нафтопереробних виробництв», Методики визначення ризиків та їх прийнятних рівнів для декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки (К.: Основа, 2003). Розмір викидів при можливих надзвичайних ситуаціях очікується 3,28993 т.

Розрахунок розмірів відшкодування збитків, нанесених від аварійних ситуацій, що відбулися визначається згідно Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, затвердженої наказом Міністерства охорони навколошнього природного середовища України за № 639 від 10.12.2008 р.

За визначені розміри наднормативних викидів від аварійних ситуацій у даному розділі на сьогоднішній день розмір відшкодування збитків складе 82698,50 грн.

Необхідно відмітити, що розрахунок включає в себе вихідні дані (розмір мінімальної заробітної плати на момент виявлення порушення), які за вимогами часу підвищуються на державному рівні; чисельність мешканців населеного пункту, його народногосподарське значення, постраждалих від аварії також можливо визначити лише після аварії, що відбулася тощо, тому власник підприємства, на якому стала аварійна ситуація, зобов'язаний самостійно визначити розмір відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та сплатити у державний бюджет.

8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів реагування на надзвичайні ситуації

Як свідчать результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на довкілля від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу не відбудеться.

Суттєвий вплив на довкілля можливий лише у випадку виникнення аварійної ситуації.

Комплекс проектних, організаційних, технологічних і технічних рішень забезпечує безаварійну роботу та високий ступінь надійності функціонування свердловини № 6.

8.1 Аналіз небезпеки об'єкта обстеження

Газопровід-шлейф – це інженерна мережа (комунікація). Основним документом при проектуванні магістральних газопроводів є СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы», згідно якого планованою діяльністю дотримано вимоги, що забезпечують безаварійну експлуатацію:

- вибір обладнання та трубопроводів, які здіяні в транспортуванні продукції виключають можливість втрат енергоносіїв;
- збільшенні товщини стінок трубопроводів із запасом на корозію;
- виконання ізоляції трубопроводів для протикорозійного захисту зовнішньої поверхні підземних трубопроводів згідно з вимогами СП 36.13330.2012, ДСТУ 4219-2003 та ВСН 008-88;
- обладнання та трубопроводи захищені від корозії, що дозволяє продовжити термін експлуатації;
- контроль якості зварних стиків високоточними радіографічним та ультразвуковим методами;
- очистка внутрішньої порожнини трубопроводів від окалини та бруду – продувка повітрям;

- гідравлічне випробування газопроводів на міцність та герметичність згідно робочим тискам.

Основні небезпеки, що характерні газопроводам, обумовлені вибуховопожеженебезпечними властивостями природного газу.

У зв'язку з великим різноманіттям ситуацій, що виникають при експлуатації газопроводів, неможливо передбачити і визначити наперед місце, час і характер аварії. Тому захист газопроводів з точки зору вибуховопожеженебезпечності повинен будуватися з врахуванням можливості виникнення самих несприятливих наслідків, прогноз яких можна здійснити на основі аналізу технологічної схеми, статистичних даних про надійність газопроводів, а також аварій, що мали місце на аналогічних підприємствах.

Теоретично причинами аварій на газопроводах можуть бути порушення герметичності трубопроводів, які супроводжуються викидом вибуховопожеженебезпечних речовин, несправності кранів, засувок, запобіжних клапанів, відхилення від нормального технологічного режиму.

Аналіз матеріалів розслідування аварій свідчить, що 66,5% вибухів, пожеж і займань відбувається внаслідок помилок при експлуатації обладнання, з них більше 20 % - з причини недотримання норм технологічного режиму.

Згідно результатів аналізу великих пожеж на вибухонебезпечних виробництвах в більшості випадків пожежі передувало утворення горючої суміші поза виробничої апаратури. Пожежевибухонебезпечні речовини виходили назовні за наступних причин:

- руйнування обладнання - 72 %;
- технологічні скидання - 19 %;
- витоки через незначні нещільності - 6 %.

Вибухонебезпечності багатьох технологічних процесів в значній мірі залежить від надійності і безпечності обладнання, яке застосовується в технологічному процесі. Аналіз вибухів і пожеж за видами обладнання показує, що аварії частіше всього виникають в реакторах (17%), трубопроводах (17%), ємностях (16%) і теплонаагрівних улаштуваннях (12%).

Значна частина аварій (31%) викликана утворенням вибухонебезпечних концентрацій внаслідок порушення технологічного режиму і герметичності. До порушення герметичності приводять різкі перепади температур в газопроводах чи температурні перенапруження, руйнування прокладок, розриви трубопроводів в результаті корозії металу, поломки арматури чи відмова в її роботі.

Найчастіше причиною виходу газу чи попадання повітря усередину системи є недосконалість операцій по завантаженню і спорожнюванню, а також утворення нещільностей і ушкодження трубопроводів. При використанні горючих газів утворення палаючого середовища за межами газопроводу можливо тільки у випадках виходу їх через нещільності й ушкодження газопроводу у кількостях, достатніх для створення вибухонебезпечних концентрацій. При цьому, якщо через нещільності струмінь газу відразу ж підпалити, вибуху не буде, а газ буде горіти, утворюючи факел полум'я.

Більшість випадків розгерметизації газопроводів обумовлена підвищеною швидкістю корозії металу та зносу обладнання і трубопроводів більше допустимого терміну.

Дія температури позначається на апаратах і трубопроводах, виконаних з матеріалів з різними коефіцієнтами теплового розширення.

Перенапруга в матеріалі апаратури та трубопроводу може також виникнути при зменшенні його товщини в результаті стирання матеріалу твердими зваженими частками, що знаходяться в потоці чи газу, чи при наявності дефектів (раковин, тріщин тощо).

Великі внутрішні напруження можуть виникнути при роботі апаратів та трубопроводів на підвищених тисках, при динамічному навантаженні (гідравлічних ударах, вібрації працюючих машин тощо).

Розгерметизація технологічних систем часто відбувається в місцях з'єднання. Фланцеві з'єднання найчастіше є джерелом значних викидів вибуховопожеженебезпечних речовин. Небезпека застосування фланцевих з'єднань, особливо на трубопроводах з горючими газами обумовлена ще тим, що незначні витоки горючих газів з загорянням приводять до послаблення

затяжки болтів (шпильок), деформації металевих або загоряння м'яких ущільнюючих прокладок, порушенню герметичності ущільнювача і тим самим, до посилення пожежі на аварійній дільниці. Випадкові ушкодження апаратури ударного характеру можливі при ремонтних роботах.

Аварійна ситуація часто починяється з порушення технологічного режиму, зв'язаного з відмовою приборів контролю і регулювання технологічного процесу. Найбільшу небезпеку представляє відмова в роботі пристрій регулювання заданих параметрів: температури, тиску, витрат, які в результаті приводять до розгерметизації обладнання і викиду продуктів в атмосферу. Для локалізації аварійної ситуації широко застосовується автоматичні технологічні блокування і прибори захисту, від надійності і стану яких в значній мірі залежить вибухобезпечність виробництва. Проте, як показує аналіз, вони не завжди забезпечують ліквідацію аварійної ситуації при порушенні небезпечних параметрів.

Найчастіше джерелом і причиною займання газів є вогонь та іскри. Частіше всього пожежі від цих джерел займання відбуваються із-за халатності, порушення правил проведення вогневих робіт, при курінні, застосуванню відкритого вогню. Іскри можуть утворюватися при застосуванні іскроутворюючого інструменту, статична електрика. Особливу небезпеку представляють заряди статичної електрики. Також велику небезпеку представляють грозові розряди, дія яких проявляється вигляді прямого удару блискавки, електричної чи електромагнітної індукції. В середньому на 1 км² поверхні землі за статистикою приходить 2-4 грозових розрядів на рік. Відомі випадки, коли в результаті грозового розряду зайнався газ на продувочних свічках газових апаратів. В світі, в т.ч. в Україні, частка пожеж, що виникають від теплового прояву електричної енергії, складає 20-25% та має тенденцію до росту.

До особливо небезпечних місць трубопроводу відносяться:

- розташування кранів над поверхнею землі;
- проходження газопроводів через яри та пагорби, де може бути зсув ґрунту;
- лупінги;
- переходи через автомобільні, залізничні колії та водні перешкоди.

8.2 Аналіз основних причин скоених аварій

Основними причинами можливих аварій є:

- механічне, корозійне руйнування трубопроводів;
- зростання тиску в устаткуванні або трубопроводах;
- низька кваліфікація або виробнича дисципліна обслуговуючого персоналу.

Як показує досвід:

- при викиді горючого газу можливе утворення вибухонебезпечної суміші газу з повітрям. Запалювання такої суміші на відкритому майданчику, як правило, приводить до виникнення факельного горіння струменю газу. Протяжність зони вибухонебезпечної загазованості може коливатися в широких межах залежно від погодних умов, фізичних властивостей природного газу, ефективності заходів, направлених на припинення викиду горючого газу і досягати декількох сотень метрів;
- помилкові дії персоналу, відсутність вказівника, який перешкоджає мимовільному руху транспорту, рух автотранспорту в невстановлених місцях доріг.

Таким чином, на об'єкті, що аналізується, можливі аварії, пов'язані з викидом природного газу на відкритому майданчику. Такі аварії можуть супроводжуватись загазованістю території, вибухом, спалахом вибухонебезпечної хмари (зони) або факельним горінням газу.

8.3 Дослідження небезпеки і небезпечних ситуацій

Події, що несуть загрозу виникнення і розвитку аварій на об'єкті, розділені на чотири групи:

1 - група – нештатні ситуації:

- припинення подачі електроенергії, відсутність метанолу взимку;
- 2 - група – випадкові неконтрольовані події:

- зовнішні впливи у вигляді стихійних лих (бурі, зливи, висока температура); вплив ударних хвиль вибуху на сусідніх об'єктах, уламків;

- диверсія, терористичні акти; падіння літальних апаратів.

3 - група – небезпечні відхилення рідко контролюваних параметрів стану машин і устаткування: механічний і корозійний знос матеріалу, втома металу тощо;

4 - група – технологічні причини, що призводять до порушення норм технологічного режиму і виходу параметрів за їхні критичні значення.

Перелік зовнішнього впливу, яке може призвести до виникнення небезпечних подій наведений у табл.8.1.

Таблиця 8.1.

Найменування можливого зовнішнього впливу	Коментарій
1	2
Висока температура навколошнього середовища (у літній час)	Розширення рідин і зростання тиску в апараті, розширення конструкцій і виникнення внутрішніх напружень.
Низька температура навколошнього середовища	Виникнення температурної напруги у металі та крихкості, замерзання конденсату (води) в устаткуванні і утворення гідратних (льодяних) пробок.
Мороз	Сильний мороз може призвести до ушкодження кранів та трубопроводів
Блискавка	Можливо пошкодження систем управління і енергосистем. Може бути джерелом виникнення пожежі чи вибуху.
Буревії, смерч	Високе вітрове навантаження на конструкції.
Аварії на сусідніх трубопроводах	Утворення хмари горючих газів. Вибухи хмар при виникненні джерел запалювання в зоні загазованості. Втрата управління процесу із-за пошкодження засобів автоматичного регулювання (кабелі управління).
Транспортні аварії	Пошкодження трубопроводів автомобільним транспортом.
Землевпоряджувальні роботи	Порив трубопроводів і кабельних ліній.
Карстові явища	Небезпека руйнування споруд, устаткування при усадці ґрунту.
Саботаж	Створення аварій незадоволеними робітниками.
Терористичні акти	Руйнування, що створюють загрозу виникнення аварії. Може проводитися за замовленням конкурентів, вимагачів, банд формування, злочинними угрупуваннями і т.п.

До небезпечних відхилень рідко контролюваних параметрів стану машин і устаткування відносяться механічний знос і втома матеріалу, зниження міцності внаслідок корозії, зносу чи виходу з ладу ущільнюючих та інших роз'ємних з'єднань. Причиною того може бути втрата герметичності обладнання, комунікацій, в тому числі фланцевих з'єднань.

8.4 Схема постадійного аналізу умов виникнення і розвитку аварій

№ № пп	Найменування стадії розвитку аварійної ситуації (аварії)	Основні принципи аналізу умов виникнення (переходу на іншу стадію) аварійної ситуації та її наслідків	Способи та засоби попередження, локалізації аварії
1	2	3	4

№ № пп	Найменуван- ня стадії розвитку аварійної ситуації (аварії)	Основні принципи аналізу умов виникнення (переходу на іншу стадію) аварійної ситуації та її наслідків	Способи та засоби попередження, локалізації аварії
1	Корозійне, механічне зношення, пошкодження трубопроводу	<p>Тривалий строк експлуатації приводить до фізичного старіння устаткування.</p> <p>Корозійне зношення, утворення свищів є можливим наслідком корозійного впливу природного газу, ґрунтових вод, вологи навколошнього середовища на метал, обладнання та трубопроводи, порушення ізоляційного шару.</p>	<p>Систематичний контроль за технічним станом запірної та запобіжної арматури, технічна діагностика труб і зварних швів та їх своєчасне обслуговування, заміна та ремонт.</p> <p>Суворе виконання заходів щодо захисту від корозії.</p>
2	Дія природних сил	<p>Зсуви землі при проходженні газопроводами ярів, весняні повені можуть привести до ушкодження або руйнування газопроводів.</p>	<p>При проектуванні траси газопроводів ураховувати рельєф місцевості, проводити заходи щодо змінення небезпечних ділянок.</p>
3	Вихід робочих параметрів обладнання за межі критичного значення	<p>Помилкове закриття засувок та вентилів може спричинити збільшення робочого тиску в обладнанні. Внаслідок збільшення робочого тиску та несправностей регулюючої арматури можливе утворення витоку газу через нещільноті обладнання, а в найгіршому випадку – руйнування запірної і запобіжної арматури і стінок трубопроводів та обладнання.</p>	<p>Необхідний контроль за робочими параметрами процесу (тиском, температурою, витратою), а також технічним станом трубопроводу, запірної та запобіжної арматури, і усього обладнання їх своєчасне обслуговування та ремонт. Дотримання інструкції по експлуатації обладнання.</p>
4	Несанкціоноване втручання сторонніх осіб	<p>Несанкціоноване втручання сторонніх осіб у роботу газопроводу, може спричинити вихід з робочого стану газопроводу з подальшими негативними наслідками (вибух, пожежа, виток газу та інше.)</p> <p>Можуть бути також і інші непередбачувані ситуації, які можуть викликати аварію (падіння літальних апаратів, терористичні акти та ін.</p>	<p>Контроль за нахожденням сторонніх осіб на території проходження трубопроводу, крім обслуговуючого персоналу.</p> <p>Наслідки вказаних аварійних ситуацій можна пом'якшити та локалізувати аварію на первих стадіях розвитку вмілими діями персоналу та спеціальних підрозділів, для чого необхідно проводити тренування та навчання персоналу підприємства по діях у аварійних ситуаціях.</p>
5	Дія небезпечних факторів аварій	<p>Проведення аналізу кількісних енергетичних характеристик факторів небезпеки сумежних блоків, допоміжних будівель з постійним нахожденням людей</p>	<p>Передбачити способи та засоби не допущення дії небезпечних факторів сумежних блоків на</p>

№ № пп	Найменуван- ня стадії розвитку аварійної ситуації (аварії)	Основні принципи аналізу умов виникнення (переходу на іншу стадію) аварійної ситуації та її наслідків	Способи та засоби попередження, локалізації аварії
	суміжних блоків	у небезпечній зоні інтенсивної поразки.	газопровід.
6	Помилки ремонтного та обслуговуючого персоналу	Помилки або неякісне виконання робіт при обслуговуванні обладнання, запірної та запобіжної арматури трубопроводів можуть привести до утворення нещільностей та витоків газу або рідини. Помилкове закриття засувок та вентилів також може спричинити розриви або розгерметизацію арматури та обладнання. При виконанні різних видів робіт ініціатором вибуху та пожежі можуть служити вибухоіскронезахищений інструмент та прилади, при веденні вогневих робіт - відкритий огонь, працюючі двигуни тощо.	Чітке дотримання персоналом виробничих та посадових інструкцій, інструкцій та нормативних документів з вибухопожежебезпеки, перевірка технічного стану інструменту та обладнання перед початком робіт, належний контроль за виконанням робіт, допуск до виконання робіт тільки кваліфікованого персоналу. Обслуговуючий персонал повинен бути в достатній мірі підготовлений і забезпечений експлуатаційно-технічною документацією.
7	Розгерметизація або руйнування трубопроводу	Розгерметизація або руйнування трубопроводів та обладнання виникає з причин які були перераховані в попередніх стадіях виникнення та розвитку аварій та аварійних ситуацій. Розгерметизація арматури, апарату або трубопроводу приводить до утворення токсичної газоповітряної суміші пожежовибухонебезпечної концентрації з можливим подальшим розвитком аварії у вигляді вибуху, пожежі та ін.	Належний технічний контроль, додержання регламентних строків ремонту та обслуговування арматури та трубопроводів. При виявленні місця пропуску – негайна ліквідація аварійної ситуації ремонтними бригадами.
8	Викид технологічного середовища із трубопроводу, арматури	Зазначення фізико-хімічних, вибухонебезпечних та токсичних властивостей викинутих продуктів. Перевірка стану міжблочних засобів, які перекривають надходження до трубопроводів та апаратів прямих та зворотних потоків технологічної сировини та теплоносіїв, їх відповідність потребам нормативних документів; перевірка навиків обслуговуючого персоналу по проведенню у дію блокуючих пристрій. Оцінка можливостей утворення вибухонебезпечних газоповітряних сумішей. Виникнення аварійної ситуації	Блокування аварійної апаратури, скидання газової фази на свічу. Виведення людей з аварійної зони. Оповіщення керівництва підприємства про аварію

№ № пп	Найменуван- ня стадії розвитку аварійної ситуації (аварії)	Основні принципи аналізу умов виникнення (переходу на іншу стадію) аварійної ситуації та її наслідків	Способи та засоби попередження, локалізації аварії
		внаслідок пожежі або вибуху газоповітряних сумішей які виникли при викиду технологічного середовища із трубопроводу.	
9	Утворення хмари на відкритому майданчику	Оцінка раціональності об'ємно-планувальних рішень, наявність застійних зон, які перешкоджають розсіюванню хмари; оснащення автоматичними газосигналізаціями (газоаналізаторами), поглинальними установками.	Планування технологічних систем провітрюваними майданчиками, оснащення пристроями контролю повітряної зони.
10	Витікання струменя газу	Перевірка обладнання, трубопроводів, арматури, згідно нормативам (проекту, регламенту); оцінка технічного стану обладнання (якість зварних з'єднань, зборки роз'ємних з'єднань, ступеню зносу), оцінка порядку та повноти діагностики.	Належний технічний контроль, додержання регламентних строків ремонту та обслуговування арматури, кранів та обладнання. При виявленні місця витоку – негайна ліквідація свищів ремонтними бригадами.
11	Поширення токсичної хмари	Оцінка можливих розмірів, форми, концентрації, напрямок швидкості дрейфу хмари, наявність та ефективність систем локалізації та осадження токсичної хмари. Наявність необхідної кількості людей для дій в аварійної ситуації.	Забезпечення опера-тивною інформацією про метеоумови, впровадження системи моделювання та прогнозування розповсюдження токсичної хмари, осадження ефективними осаджуючими та загороджувальними системами, дії персоналу і спецпідрозділів по локалізації аварії.
12	Вибух хмари, вогняна куля Факельне горіння струменю	Займання газу ускладнює роботи по його ліквідації, в результаті чого втрачаються великі кількості газу, паралізується діяльність сусідніх об'єктів, знищується обладнання.	Зупинити газопровід. По можливості негайно перекрити вхідні та вихідні трубопроводи. Необхідно негайне оповіщення персоналу підприємства, МНС, місцевого населення і керівництва підприємства про аварію, місцеву адміністрацію.

9. Визначення труднощів, виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля

У процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля від будівництва та експлуатації у подальшому свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР та її газопроводу-шлейфу, було виявлено недостатність сучасної законодавчої бази щодо екологічного аспекту, суперечливість деяких нормативних документів одне одному, що діють на сьогоднішній день на території України. Процедура ОВД є новою, ще неудосконаленою, що ускладнює проведення повного оцінювання впливу об'єкту на довкілля (відсутність на момент виконання Звіту ОВД нормативно-методичного забезпечення та стандартів щодо його підготовки). Відсутні методики, що дозволяють здійснювати прогнозування впливу на довкілля в контексті довгострокових перспектив експлуатації подібних підприємств.

Звіт ОВД виконується на стадії передпроектних робіт, що ускладнює збір точних даних по об'єкту для виконання конкретних розрахунків, у своїй більшості вихідні дані є попередніми.

Разом з тим, діючі на сьогоднішній день ДСТУ, ДБНи, інструктивно-методичні матеріали та інші нормативні документи, що використовувались при складанні оцінки впливу на навколошнє середовище до прийняття закону України № 2059-VIII від 23.05.2017 р. та діючого з 18.12.2017 р., дають можливість досить об'єктивно оцінити вплив планованої діяльності на довкілля.

10. Зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності

Повідомлення про плановану діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля було зареєстровано у Єдиному реєстрі ОВД (ідентифікаційний номер 20181122084).

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу (Департамент екології та природних ресурсів Харківської ОДА), зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Також повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено ТОВ «ЕСКО-ПВНЧ» шляхом опублікування у трьох друкованих засобах масової інформації (газети «Сільські новини» № 67 (12184) від 27.10.2018 р. (Валківська районна газета), «Трибуна.Інформ» № 19-20 (487-488) від 24.10.2018 р.(Харківська обласна газета) та Маяк №44 (11279) від 02.11.2018р. (Богодухівська районна газета) – додаток № 11), а також розміщене на дошках оголошень органів місцевого самоврядування в с.Ков'яги Валківського району Харківської області (фото розміщених Повідомлень на дошках оголошень - додаток № 12).

Згідно з інформацією наданою уповноваженим органом Департаментом екології та природних ресурсів Харківської ОДА (лист № 03.02-18/7628 від 04.12.2018 р. - додаток № 13) протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ЕСКО-ПВНЧ» на офіційному веб-сайті Мінприроди України зауважень і пропозицій від громадських організацій та окремих громадян не надходило.

11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю впливу на довкілля

Згідно з проведеною оцінкою впливів на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності очікується незначний у межах нормативних показників вплив на довкілля, який зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря від джерела викиду факельного амбару, шумовим впливом. Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не очікується.

Для оцінки впливу експлуатації на довкілля та подальшого прогнозування зміни стану природи, повинно бути передбачено довгочасне комплексне спостереження за усіма компонентами природного середовища – моніторинг.

Моніторинг атмосфери здійснюється суб'єктом господарювання за двома напрямками:

- контроль за викидами забруднюючих речовин безпосередньо з джерел викидів забруднюючих речовин;
- контроль за фактичним дотриманням норм допустимих викидів шкідливих речовин, установлених для ЖуравлиногоГКР у цілому.

Діяльністю ТОВ «ЕСКО-ПВНЧ» на Журавлиному ГКР передбачається наступна программа моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності.

Щодо впливу, зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

1. проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві з урахуванням нових, реконструйованих та існуючих джерел викидів в атмосферне повітря відповідно до «Інструкції про зміст та порядок складання звіту проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві», затвердженої наказом Мінприроди України від 10.02.1995 р. № 7.

2. підготовка документів, у яких обґрунтуються обсяги викидів, згідно «Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців», затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 р. № 108, та отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 13.03.2002 N 302 "Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачею дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, які отримали такі дозволи" (із змінами та доповненнями).

3. проведення перевірки ефективності нового (реконструйованого) та існуючого газоочисного обладнання 1 раз на рік відповідно до «Правил технічної експлуатації установок очистки газу», затвердженої наказом Мінприроди від 06.02.2009 р. № 52.

4. здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин на нових (реконструйованих) та існуючих джерелах викидів, згідно з заходами щодо здійснення контролю встановлюваними в дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

5. здійснення щорічного контролю якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони підприємства.

6. Організація робіт по контролю за станом атмосферного повітря виконується по наступним напрямкам:

-1 напрямок включає оперативний і плановий контроль за станом повітряного середовища, а також за величинами викидів забруднюючих речовин безпосередньо на джерелах викидів ЗР;

-2 напрямок включає контроль за забрудненням атмосфери з метою визначення впливу викидів забруднюючих речовин від проектованого комплексу на атмосферне повітря прилягаючої до нього території, у моніторингових точках (дотримання нормативів ГДВ). Відбір проб повітря проводиться із залученням відповідної акредитованої лабораторії, укомплектованої обладнанням для проведення таких аналізів та автоматичними газоаналізаторами для безперервного визначення концентрацій забруднюючих речовин. Про можливість залпових викидів, особу, що відповідає за контроль викидів на підприємстві та акредитовану лабораторію необхідно попередити заздалегідь. На основі спостережень формується інформаційна база даних для кількісної оцінки змін рівня забруднення атмосфери і прогнозу стану повітря в зоні впливу підприємства.

Щодо шумового навантаження:

1. здійснення щорічного контролю показників шуму на межі санітарно-захисної зони підприємства.

Щодо впливу від здійснення операцій у сфері поводження з відходами:

1. забезпечення належного збирання, перевезення та передачі відходів, утворюваних від планованої діяльності, згідно чинного законодавства для зберігання, оброблення, перероблення,

утилізації, видалення та захоронення, а також дотримання правил екологічної безпеки при поводженні з відходами.

2. обов'язковий облік відходів щодо операцій у сфері поводження з відходами.

Щодо контролю за станом підземних та поверхневих вод:

Для контролю за забрудненням водоносних горизонтів обов'язковим є моніторинг якості води із спостережних свердловин та водяних свердловин. Необхідно проводити контрольні вимірювання якості води в природних поверхневих водоймах, найближчих до місця планованої діяльності, у водних джерелах, які розташовані на межі найближчої житлової забудови до свердловини № 6.

Щодо контролю за станом ґрунту:

Перед початком будівельно-монтажних робіт, на етапі підготовки, передбачається відбір проб ґрунтів для визначення і подальшого контролю показників їх родючості, складу та забруднення. Ці визначення виконуються спеціалізованою вимірювальною лабораторією. Відповідний етап локального екологічного контролю ґрунтів (фонові значення показників забруднення ґрунтів) виконується відповідно до КНД 41-00032626-00-326-99.

Система моніторингу дозволяє своєчасно інформувати відповідальних посадових осіб для прийняття управлінських рішень у здійсненні заходів по зменшенню впливу планованої діяльності. Результати моніторингу надаються у встановленому порядку уповноваженим органам в області охорони навколошнього природного середовища, іншим контролюючим організаціям та зацікавленій громадськості за запитом.

Успішне проведення моніторинга навколошнього повітряного середовища може забезпечити відображення реальної картини його стану. Всі роботи по проведенню спостережень дозволяють об'єктивно визначити вплив експлуатації проектованого об'єкту, оперативно виявити і ліквідувати різного плану забруднювачі на об'єкті, прогнозувати подальший розвиток екологічної ситуації на Журавлиному ГКР.

У зв'язку з відсутністю значного негативного впливу від планованої діяльності післяпроектний моніторинг для узгодження вжиття додаткових заходів і дій із запобігання, уникнення, зменшення, усунення, обмеження впливу планованої діяльності не потрібен.

12. Резюме нетехнічного характеру

УПГ Журавлина розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської області.

Майданчик свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР розміщується на землях промислового призначення за межами населеного пункту Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

Від майданчика УПГ Журавлина до найближчого населеного пункту смт Ков'яги відстань складає близько 3 км. Від майданчика свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до найближчого населеного пункту смт Ков'яги відстань складає близько 3,3 км. Також поблизу знаходяться села Журавлі та Деркачі.

Планованою діяльністю передбачається облаштування ЖуравлиногоГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки, а саме підключення свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР, видобування вуглеводнів (корисні копалини загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти) на Журавлиному ГКР. Метод розробки родовища – на виснаження, режим розробки – газовий. Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

Проектна потужність свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР:

- очікуваний дебіт свердловини по: газу 100...150 тис.м³/добу; конденсату 10...15 м³/добу;
- очікуваний тиск на гирлі свердловини: статичний – 30,0 МПа; робочий – 18,0-20,0 МПа;
- температура продукції +20...+30°C.

З метою збереження навколошнього природного середовища при проведенні діяльності на Журавлиному ГКР суб'єктом господарської діяльності використовуються екологічно безпечні

методи будівництва і експлуатації промислових об'єктів видобування, транспортування та підготовки вуглеводнів. Технології, що використовуються відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2004.

У районі розміщення об'єкту будь-які рекреаційні території, землі природно-заповідного фонду та іншого природоохоронного призначення, пам'ятки архітектури, культури та мистецтва відсутні.

Передбачаються заходи, які дозволяють зберегти екологічну рівновагу в районі будівництва, знизити до мінімуму вплив негативних факторів, що діють на ґрунт, водне середовище, рослинність, повітря:

- комплексне і раціональне використання сировини;
- заходи по забезпеченню дотримання протиепідеміологічних і санітарно-гігієнічних норм і правил;
- заходи по охороні праці, техніки безпеки і вибухонебезпеки.

ТОВ «ЕСКО-ПІВНІЧ» використовує земельну ділянку площею 0,36 га під будівництво, розміщення технологічних споруд та обладнання свердловини № 6 із земель приватної власності сільськогосподарського призначення згідно договору сервітуту на № 3-10/18 від 03.10.2018 р. (додаток №3) з фізичною особою Логохою В.М. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0408.

Для прокладання газопроводу будуть використані 3 земельні ділянки згідно угод на проведення розвідувальних робіт:

- № 25-05/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Новиковою Л.Г. Земельна ділянка розміром 0,1245 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0714;

- № 25-105/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Бутенко Н.Г. Земельна ділянка розміром 0,1524 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0713;

- № 25-205/18 від 25.05.2018 р. (додаток №16) з фізичною особою Сироватською М.Г. Земельна ділянка розміром 0,1159 га має сільськогосподарське призначення. Кадастровий номер земельної ділянки 6321255400:01:000:0715;

Заходами з охорони атмосфери передбачено зниження концентрації шкідливих речовин в приземному шарі шляхом їх розсіювання на певній висоті.

Планованою діяльністю передбачається влаштування нового джерела викиду ЗР факельний амбар аварійного спалювання газу свердловини № 6. Очікується виділення діоксиду азоту, оксиду вуглецю, сажі, граничних вуглеводнів в атмосферне середовище у кількості 6,57988 т/рік.

Значення максимальних концентрацій забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери не перевищують 1 ГДК на межі СЗЗ та на межі найближчої житлової забудови від джерела викиду.

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96) та доповнень до них згідно наказу МОЗ України від 02.07.07 р. № 362 СЗЗ для газових свердловин, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу складає 300 м. Свердловина № 6 ЖуравлиногоГКР відноситься до III класу санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд згідно ДСП 173-96.

Погіршення стану атмосферного повітря у даному районі, у зв'язку з втіленням планованої діяльності та подальшої експлуатації свердловини, не передбачається.

Перевищення гігієнічних нормативних показників шумового навантаження на межі СЗЗ та на межі найближчих населених пунктів відсутні.

Даний об'єкт не є об'єктом, де використовуються чи відбуваються: електромагнітні та іонізуючі випромінювання, ультразвук.

Сам процес видобування і транспортування вуглеводнів є екологічно небезпечним видом промислової діяльності, і тому, ризик виникнення аварійних ситуацій техногенного характеру зменшується за рахунок надійності прийнятих організаційних, технологічних, технічних рішень та конструктивних характеристик обладнання, наявності системи автоматизованого управління

технологічним процесом, контролю, сигналізації при зміні якихось технологічних параметрів обладнання і підвищеної загазованості, загрозі пожежної небезпеки, наявністю запірної апаратури та апаратури, яка відключає роботу технологічного обладнання.

При експлуатації свердловини № 6 та її газопроводу-шлейфу тверді відходи не утворюються.

Відсутня потреба у воді господарчо-побутового та промислового призначення. Відсутня потреба у вирубці деревних насаджень.

При облаштуванні та експлуатації об'єкту у відповідності із закладеними проектними рішеннями ризик виникнення аварійних ситуацій мінімальний. При дотриманні усіх заходів техніки безпеки ризик захворюваності обслуговуючого персоналу мінімальний. Ризик захворюваності населення найближчих населених пунктів від свердловини № 6 відсутній.

При дотриманні суб'єктом господарської діяльності прийнятих рішень по нормальних умовах будівництва та експлуатації об'єкта та дотриманні трудової дисципліни, технологічного регламенту, норм і правил, які діють у нафтогазовидобувній промисловості, негативний вплив на навколишнє природне середовище не виникне. Передбачені технічні рішення забезпечують виконання вимог, норм і правил з охорони навколишнього середовища та обмежують негативний вплив об'єкту на довкілля.

Джерела інформації

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.
2. ДСП 173-96. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів.
3. ДБН А.2.2-2003.
4. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атм. воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Л: Гидрометеоиздат, 1987.
5. Дополнение № 1 к ОНД-86. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ Атмосфера. С.-П., 2005.
6. Збірник законодавчих, нормативно-керівних та методичних документів з питань охорони атмосферного повітря. К, 2000.
7. Предельно-допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочные безопасные уровни воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) в атмосферном воздухе населенных мест. Донецк, 2000.
8. Постанова Кабінету Міністрів України від 25 березня 1999 р. № 465. Правила охорони поверхневих вод від забруднення зворотними водами.
9. РД 52.04-52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Методические указания. Л: Гидрометеоиздат, 1987.
10. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. Донецк, 2000.
11. Методика визначення ризиків та їх прийнятних рівнів для декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки, затверджена Мінпраці та соцполітики України від 04.12.2002 N 268.
12. В.С. Джигирей. Екологія та охорона навколошнього природного середовища. Навчальний посібник. – К.: Т-во «Знання», КОО.2000.
13. П/р Ф.В. Стольберга. Экология города. Учебник. – К.: Либра, 2000.
14. МР 2.2.12-142-2007. Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря, затверджені наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184. Київ,2007.
15. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004, томи I-III;
16. Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від транспортних засобів. За наказом Держкомстату України від 13.11.2008 р. №452.
17. Податковий кодекс України, прийнятий 02.12.2010 р. № 2755-VI із останніми змінами і доповненнями.
18. ДБН В.1.2-8-2008. Основні вимоги до будівель і споруд. Безпека життя і здоров'я людини та захист навколошнього природного середовища.
Закон України про запобігання фінансової катастрофи та створення передумов для економічного зростання в Україні за № 1166-VII від 27.03.2014 р.
19. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;
20. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»;
21. ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку.
22. Методика розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, затверджена наказом Мінохорони НПС України за № 639 від 10.12.2008 р.

ДОДАКИ

ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

61002, м. Харків, тел. факс: (057) 700-36-79, 700-36-82
вул. Чернишевська, 48



E-mail: pgdkharkiv@meteo.gov.ua

1d.05. 2014р № 37-1d/414

Заступнику директора
з виробництва ТОВ "Енерго-сервісна
компанія" Еско--Північ"
Садимака С.І.

Згідно договору № 39 від 02.04.2014 р. надаємо фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для міст з населенням до 50 тис. чоловік, де не проводяться регулярні спостереження за забрудненням атмосфери в районі розташування об'єкту на території Журавлиної площа в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки (Валківський та Богодухівський райони Харківської області):

Забруднююча речовина	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м ³	Гігієнічні нормативи ОБРД, мг/м ³	Фонова концентрація, мг/м ³
----------------------	--	--	--

Пил	0,5	0,05
Азоту діоксид	0,2	0,018
Вуглецю оксид	5,0	0,4
Діоксид сірки	0,5	0,02
Сажа	0,15	0,06
Метан	50	20
Спирт метиловий	1,0	0,4
Вуглеводні граничні	1,0	0,4
Аерозоль ЛФМ	0,1	0,04
Ксилол	0,2	0,08

Коефіцієнт рельєфу місцевості 1

Коефіцієнт стратифікації 200

Начальник Харківського РЦГМ

В.Д.Андріenko

Драч
700 36 84

ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ



61002, м. Харків,
вул. Чернишевська, 48



тел. факс: (057) 700-36-79, 700-36-82



E-mail: omkharkiv@meteo.gov.ua

12.05.2014 № 37/09-1418

Коротка характеристика кліматичних
умов метеостанції Коломак

Кількість опадів, мм		Середня за місяць відносна вологість повітря о 13 год., %		Кількість днів з туманом	Повторюваність напрямків вітру (чисельник), % ; середня швидкість вітру за напрямками (знаменник), м/с		
За рік	Добовий максимум	січень	липень		напрямок	січень	липень
603	80.4	85	49		Пн	7/2.5	15/2.0
					ПнС	9/2.5	16/2.0
					С	9/2.2	12/1.4
					ПдС	13/2.3	9/2.1
					Пд	16/2.9	10/2.2
					ПдЗ	17/3.8	10/2.2
					З	17/3.6	14/3.2
					ПнЗ	12/3.7	14/2.5
Середня за місяць температура повітря, °C		Пружність водяної пари по місяцях, гПа		Повторюваність штилів за місяць, %			
1	- 7.2		4.0			3	
2	- 5.9		4.0			2	
3	- 0.6		5.2			3	
4	8.4		7.8			4	
5	15.2		9.9			10	
6	18.3		14.7			10	
7	19.7		16.7			10	
8	19.0		14.5			7	
9	13.7		11.1			7	
10	7.1		8.0			5	
11	1.0		5.4			5	
12	- 3.7		4.7			3	

Швидкість вітру, повторюваність якої становить 5 %, відповідає 7 м/с.

Середня максимальна температура повітря в липні становить 25.6 °C.

Середня мінімальна температура повітря в січні становить - 9.9 °C.

Річна повторюваність напрямків вітру у відсотках :

Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
9	12	16	14	13	12	14	11

Начальник Харківського регіонального
центру з гідрометеорології

В.Д.Андріенко

ДОГОВІР № 3-10/18
про встановлення земельного сервітуту

с-ще. Ков'яги

3 жовтня 2018 року

Цей договір укладено між:

фізичною особою Логоховою Віктором Михайловичем, власником земельної ділянки за кадастровим номером 6321255400:01:000:0408, року народження, що зареєстрований в Валківського району Харківської області, паспорт 1, виданий РВ УМВС України в Харківській області 1, (надалі Сервітуар), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДальністю «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ», в особі генерального директора Бурдейного Тараса Олександровича (надалі Сервітуарій), і в інтересах якого встановлюється земельний сервітут, з другої сторони, надалі за текстом Сторони, про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Земельний сервітут встановлюється відносно земельної ділянки (кадастровий номер 6321255400:01:000:0408), яка розташована на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області.

1.2. Сервітуар встановлює земельний сервітут в інтересах Сервітуарія, відповідно до п.в¹⁾ ч.1. ст.99 Земельного кодексу України – право на будівництво та розміщення об'єктів нафтогазовидобування, а саме: для розміщення та обслуговування технологічних споруд, обладнання, якими облаштовується свердловина №6 Журавлиної площини в межах Деркачівсько – Войтенківської ліцензійної ділянки, площею 0,36 га, із земель приватної власності сільськогосподарського призначення.

1.3. Межі встановленого земельного сервітуту відображені на плані меж зон обмежень і сервітутів.

2. ЗМІСТ СЕРВІТУТУ

2.1. Сервітуарій (в тому числі його працівники) та підрядні організації які виконують роботи на замовлення Сервітуарія, мають право безперешкодного доступу до частини земельної ділянки, щодо якої встановлений сервітут.

2.2. Сервітут не підлягає відчуженню.

2.3. Сервітуарій зобов'язаний використовувати частину земельної ділянки відповідно до призначення встановленого сервітуту.

3. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Цим Договором встановлюється строковий земельний сервітут терміном до

3.2. По закінченню терміну даного Договору його дію може бути продовжено за домовленістю сторін, про що сторони не пізніше як за один місяць до закінчення його терміну повідомляють одну одну у письмовій формі. Продовження терміну дії договору оформляється додатковою угодою.

4. РОЗРАХУНКИ ПО ДОГОВОРУ

4.1. Грошові кошти за встановлення Сервітуту, Сервітуарій сплачує будь-яким способом не забороненим чинним законодавством України Сервітуару (власнику земельної ділянки) у повному обсязі протягом 2 (двох) місяців після підписання договору земельного сервітуту в розмірі _____.

4.2. Розрахунок між сторонами оформляється відповідними документами (актами, квитанціями тощо), які оформляються в двох екземплярах і посвідчується підписами Сторін, а для Сервітуара підпис посвідчується печаткою.

4.3. Сервітуарій є податковим агентом згідно норм ПКУ та нараховує і сплачує в бюджет ПДФО та військовий збір згідно норм чинного законодавства.

4.4. Платником податку за землю відповідно до вимог чинного законодавства України є Сервітуар.

5. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

5.1. Сервітуар, який встановлює сервітут, має право вільного доступу до земельної ділянки з метою контролю за її використанням.

5.2. Сервітуар, зобов'язаний:

- не перешкоджати використанню земельної ділянки в межах встановленого сервітуту;
- не втручатися у господарську діяльність Сервітуарія;
- попередити правонаступника про наявність сервітуту.

5.3. Сервітуарій має право:

-приступати до використання земельної ділянки з моменту набрання чинності цим Договором;

-здійснювати проведення робіт стосовно розміщення та обслуговування технологічних споруд, обладнання, якими облаштовується свердловина №6 Журавлиної площа в межах Деркачівсько – Войтенківської ліцензійної ділянки;

-вимагати усунення перешкод, які виникають при використанні земельної ділянки, на яку встановлено сервітут.

5.4. Сервітуарій зобов'язаний:

-не чинити дій, що можуть привести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану землі;

-дотримуватися умов користування сервітутом, встановлених цим Договором;

-не передавати будь-яким способом земельний сервітут іншим фізичним і юридичним особам;

- у разі зайняття земельної ділянки за межами встановленого Сервітуту, Сервітуарій відшкодовує Сервітуару усі збитки (в т.ч. неодержані доходи) додатково.

5.5. Сторони зобов'язані дотримуватися правил добросусідства.

5.6. Дія сервітуту зберігається у разі переходу прав на земельну ділянку, щодо якої встановлений сервітут, до іншої особи.

5.7. Сервітут здійснюється способом, найменш обтяжливим для Сервітуара, щодо якої він встановлений.

5.8. Предмет сервітуту не може бути предметом купівлі-продажу, застави та не може передаватися будь-яким способом Сервітуаром іншим фізичним та юридичним особам.

6. ПРИПИНЕННЯ СЕРВІТУТУ

6.1. Сервітут припиняється у разі:

- а) відмови від нового Сервітуарієм;
- б) ліквідації або переносу на інше місце об'єктів.

6.2. Сервітут може бути припинений за рішенням суду.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

7.1. За порушення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

7.2. Спори, що виникають у зв'язку з встановленням та використанням земельного сервітуту, вирішуються у судовому порядку.

8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань по даному договору, якщо це невиконання з'явилося наслідком обставин непереборної сили (підтверджено довідкою ТПП України), що виникли після укладення договору, в результаті подій надзвичайного характеру, які сторона не могла ані передбачати, ані подолати розумними заходами (форс-мажор).

8.2. У разі знищення або пошкодження земельної ділянки, щодо якої встановлюється земельний сервітут, в результаті недбалого, без господарського ставлення, відшкодування провадиться стороною, з вини якої це сталося.

9. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

9.1 Право земельного сервітуту виникає після підписання цього Договору Сторонами та підлягає державній реєстрації в порядку, встановленому чинним законодавством України.

9.2. Цей Договір укладено у трьох примірниках, які мають однакову юридичну силу, з яких два примірника передається Сторонам Договору, а третій - для реєстрації в органі, які здійснюють державну реєстрацію відповідних договорів.

9.3. Невід'ємною частиною цього Договору є план меж зон обмежень і сервітутів.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

СЕРВІТУАР

СЕРВІТУАРІЙ

Фізична особа – власник
земельної ділянки
Логоха Віктор Михайлович

Рах одержувача
в
МФО
Код ЄДРПОУ банку
Картка для поповнення
ідентифікаційний номер:

В.М. Логоха

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

04073, м. Київ, вул. Рилєєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ПН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044-537-72-93



Т.О.Бурдейний

Координати поворотних точок та довжин ліній земельної ділянки на яку поширюється право сервітуту (ділянка №1-гирло свердловини)

№	X	Y	Довжина
1	5 525 345,66	5 301 444,86	50,00
2	5 525 367,04	5 301 490,06	55,40
3	5 525 316,96	5 301 513,75	50,00
4	5 525 295,58	5 301 468,55	55,40
1	5 525 345,66	5 301 444,86	

Координати поворотних точок та довжин ліній земельної ділянки на яку поширюється право сервітуту (ділянка №2-узол глушіння свердловини)

№	X	Y	Довжина
1	5 525 293,80	5 301 434,74	5,00
2	5 525 298,33	5 301 432,63	6,00
3	5 525 300,86	5 301 438,07	5,00
4	5 525 296,33	5 301 440,18	6,00
1	5 525 293,80	5 301 434,74	

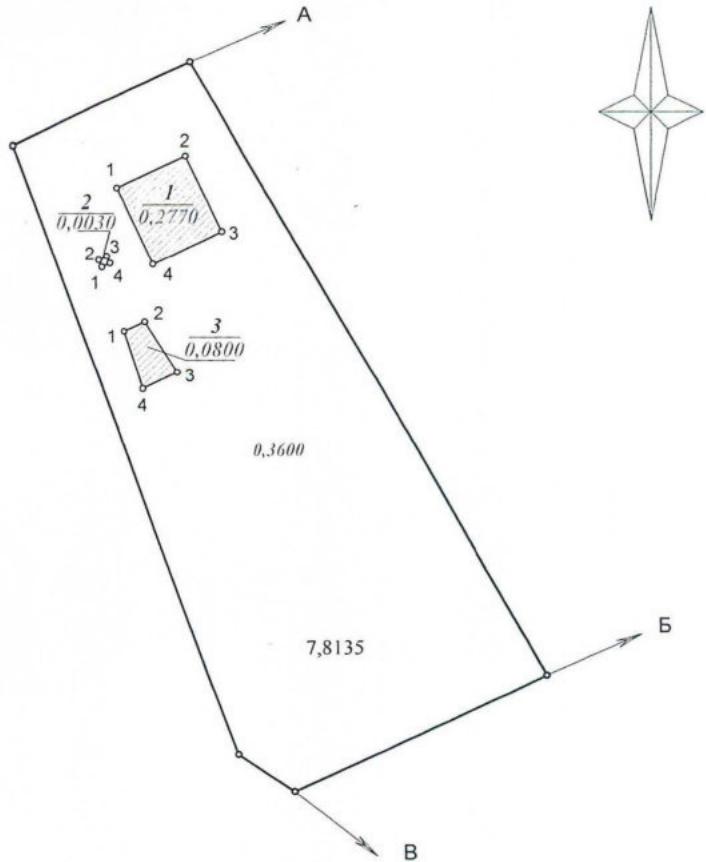
Координати поворотних точок та довжин ліній земельної ділянки на яку поширюється право сервітуту (ділянка №3-амбар для аварійного спалювання газу)

№	X	Y	Довжина
1	5 525 251,06	5 301 449,52	15,00
2	5 525 257,40	5 301 463,12	40,31
3	5 525 223,26	5 301 484,55	25,00
4	5 525 212,69	5 301 461,90	40,31
1	5 525 251,06	5 301 449,52	

Опис меж суміжних землевласників(землекористувачів)

Від А до Б земельна ділянка гр.Поліщук К.І.
Від Б до В земельна ділянка гр.Свтешевської В.М.
Від В до А землі Ков'язької селищної ради

Директор	Гармаш В.В.
Склав	Гармаш В.В.



Перелік обмежень щодо використання земельної ділянки (згідно додатку 6 до порядку ведення Державного земельного кадастру)

Код	Назва	Межа частини земельної ділянки на яку поширюється дія сервітуту	Площа, га
07	Земельні сервітути		
07.10	Інші земельні сервітути		0,3600

Умовні позначення

0,3600 - площа частини земельної ділянки, на яку поширюється зона дії сервітуту

I - гирло свердловини

0,2770 - площа

2 - узол глушіння свердловини

0,0030 - площа

3 - амбар для аварійного спалювання газу

0,0800 - площа

7,8135 - загальна площа земельної ділянки

Сервітає: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ"

Будівництво та розміщення об'єктів нафтогазовидування, а саме: розміщення та обслуговування технологічних споруд, обладнання, якими облаштовується свердловина №6 Журавлиної площини

Технічна документація із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюється право сервітуту

Стадія	Аркуш	Аркушів
ТД	1	1

ПЛАН МЕЖ
зон обмежень і сервітутів
Масштаб 1 : 5 000

ТОВ "Агроземінформ"
м. Полтава

Додаток 4

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що надходять в атмосферу під час роботи техніки (джерело №2)

Розрахунок передбачуваних викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря від автотранспорту (табл. Е.2) проведено згідно “Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин та парниковых газів у повітря від транспортних засобів“ Держкомстату України, 2008 р. за формулою:

$$B_{ij} = t \cdot M_i \cdot A_{ij},$$

де:

B_{ij} - обсяги викидів j-ї забруднюючої речовини та парникового газу i-ю групою техніки, кг;

M_i - обсяги спожитого палива i-ю групою техніки, т;

A_{ij} - усереднені питомі викиди j-ї забруднюючої речовини та парникового газу i-ю групою техніки, кг/т.

t - коефіцієнт впливу технічного стану.

Вихідні дані та результати розрахунку викидів приведені в таблиці Ж.3.

Таблиця Ж.3

Найменування забруднюючих речовин	Обсяги спожитого палива, т	Питомі викиди забруднюючої речовини, кг/т	Коефіцієнти впливу технічного стану	Валовий викид, т
1	2	3	4	5
Карбюраторна автотранспортна та будівельна техніка				
Діоксид азоту	1,331	21	0,9	0,025156
Оксид азоту	1,331	0,188	1	0,000250
Сажа	1,331	0	1	0,000000
Ангідрид сірчистий	1,331	1	1	0,001331
Оксид вуглецю	1,331	201,8	1,5	0,402894
Метан	1,331	0,94	1,5	0,001877
Бенз/а/пірен	1,331	0	1	0,000000
Вуглеводні С12-С19	1,331	53	1	0,070543
Діоксид вуглецю	1,331	3183	1	4,236573
Дизельна автотранспортна та будівельна техніка				
Діоксид азоту	8,157	31,4	0,95	0,243323
Оксид азоту	8,157	0,165	1	0,001346
Сажа	8,157	3,85	1,8	0,056528
Ангідрид сірчистий	8,157	4,3	1	0,035075
Оксид вуглецю	8,157	36,2	1,4	0,413397
Метан	8,157	0,083	1	0,000677
Бенз/а/пірен	8,157	0,03	1	0,000245

Найменування забруднюючих речовин	Обсяги спожитого палива, т	Питомі викиди забруднюючої речовини, кг/т	Коефіцієнти впливу технічного стану	Валовий викид, т
Вуглеводні С12-С19	8,157	3,08	1	0,025124
Діоксид вуглецю	8,157	3183	1	25,963731
Усього від автотранспорту:				
Діоксид азоту				0,268479
Оксид азоту				0,001596
Сажа				0,056528
Ангідрід сірчистий				0,036406
Оксид вуглецю				0,816290
Метан				0,002554
Бенз/а/пірен				0,000245
Вуглеводні С12-С19				0,095667
Діоксид вуглецю				30,200304

Максимально разові викиди розраховуються за формулою:

$$B_{ij} = t \cdot M_i \cdot A_{ij}, \quad (\text{Д.2})$$

де:

G_{ij} - обсяги викидів j-ї забруднюючої речовини та парникового газу i-ю групою техніки, г/с;

M_i - обсяги спожитого палива i-ю групою техніки, кг/с.

A_{ij} - усереднені питомі викиди j-ї забруднюючої речовини та парникового газу i-ю групою техніки, г/кг.

t - коефіцієнт впливу технічного стану.

Одночасно будуть працювати на ступні види техніки: екскаватори одноковшові дизельні на гусеничному ходу, місткість ковша $0,65 \text{ м}^3$, бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.] (витрата палива 12,1 кг/год, 0,00336 кг/с).

Таблиця Ж.4.

Назва забруднюючих речовин	Питомий викид	Коефіцієнти впливу технічного стану	Витрата палива, кг/с	Викид, г/с
1	2	3	4	5
<i>Екскаватор ЭО-3322 місткість ковша $0,65 \text{ м}^3$</i>				
Діоксид азоту	31,4	0,95		0,0349011
Оксид азоту	0,165	1	0,00117	0,0001931

Назва забруднюючих речовин	Питомий викид	Коефіцієнти впливу технічного стану	Витрата палива, кг/с	Викид, г/с
Сажа	3,85	1,8		0,0081081
Ангідрид сірчистий	4,3	1		0,005031
Оксид вуглецю	36,2	1,4		0,0592956
Метан	0,083	1		9,711E-05
Бенз/а/пірен	0,03	1		3,51E-07
Вуглеводні C12-C19	3,08	1		0,0036036
<i>Бульдозер</i>				
Діоксид азоту	31,4	0,95		0,1002288
Оксид азоту	0,165	1		0,0005544
Сажа	3,85	1,8		0,0232848
Ангідрид сірчистий	4,3	1		0,014448
Оксид вуглецю	36,2	1,4		0,1702848
Метан	0,083	1		0,0002789
Бенз/а/пірен	0,03	1		1,008E-06
Вуглеводні C12-C19	3,08	1		0,0103488
<i>Разом</i>				
Діоксид азоту	31,4			0,1351299
Оксид азоту	0,165			0,0007475
Сажа	3,85			0,0313929
Ангідрид сірчистий	4,3			0,019479
Оксид вуглецю	36,2			0,2295804
Метан	0,083			0,000376
Бенз/а/пірен	0,03			1,359E-06
Вуглеводні C12-C19	3,08			0,0139524

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при проведенні електрозварювальних робіт. Джерело №6002

Кількість забруднюючих речовин, що надходить в атмосферу в процесі зварювання металоконструкцій, залежить від марки електродів, зварювального матеріалу, технологічного процесу та інших параметрів. Розрахунки забруднюючих речовин, що виділяються від цього технологічного процесу, визначені за питомими показниками згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», (далі Збірник), Том 1.

Згідно методичних вказівок «Оцінка рівнів вмісту зварювальних аерозолів в атмосферному повітрі при обґрунтуванні безпечних обсягів викидів» потужність викидів, г/с і т/рік, забруднюючих речовин розраховується за формулами:

$$\text{Мсек} = M \cdot P / t$$

$$M_{\text{рік}} = 10^{-6} \cdot V \cdot M$$

де:

M – питомі виділення речовини, г/кг;
 t – час спалювання одного електрода, с;
 V – річна витрата зварювального матеріалу, кг;
 P – вага одного електрода, кг.

Вихідні дані для розрахунків наведені у таблиці Г.1.

Таблиця Г.1 – Вихідні дані для розрахунків

Найменування параметрів розрахунку	Значення
Загальна кількість зварювальних постів, шт.	1
Вид зварювального матеріалу – електроди марок	E42A
Річна витрата електродів, V , кг/рік	440
Річний час роботи, год/рік	477,8
Питомі виділення речовин, q , г/кг:	
- заліза оксид	10,69
- марганцю діоксид	0,51
- кремнію діоксид	1,4
- водень фтористий	1,0
- фториди добре розчинні	4,40
- фториди погано розчинні	2,20
Вага електрода, кг	0,05
Час спалювання одного електрода, с	86

Розрахунок валових і максимально-разових викидів:

Заліза оксид

$$M_{\text{сек}} = 10,69 \cdot 0,05 / 86 = 0,00622 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 10,69 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,04704 \text{ (т/рік)}$$

Марганцю діоксид

$$M_{\text{сек}} = 0,51 \cdot 0,05 / 86 = 0,0003 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 0,51 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,0002244 \text{ (т/рік)}$$

Кремнію діоксид

$$M_{\text{сек}} = 1,4 \cdot 0,05 / 86 = 0,00081 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 1,4 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,000616 \text{ (т/рік)}$$

Водень фтористий

$$M_{\text{сек}} = 1,0 \cdot 0,05 / 86 = 0,00058 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 1,0 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,00044 \text{ (т/рік)}$$

Фториди добре розчинні

$$M_{\text{сек}} = 4,40 \cdot 0,05 / 86 = 0,00256 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 4,40 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,001936 \text{ (т/рік)}$$

Фториди погано розчинні

$$M_{\text{сек}} = 2,20 \cdot 0,05 / 86 = 0,00128 \text{ (г/с)}$$

$$M_{\text{рік}} = 2,20 \cdot 440 \cdot 10^{-6} = 0,000968 \text{ (т/рік)}$$

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при газовому різанні металу.

Джерело №6003

Забруднення атмосфери від даного процесу ґрунтуються на питомих показниках згідно Збірника, Том 1. Величини питомих показників залежать від

виду та товщини матеріалу, що розрізають. Розрахунок валового і максимально-разового викиду забруднюючих речовин при газовій різці металу проводиться за формулами:

$$M_{\text{сек}} = L * g * (1 - h) / 3600$$

$$M_{\text{рік}} = L * g * T * (1 - h) * 10^{-6}$$

Всі необхідні дані наведено у таблиці Г.2.

Таблиця Г.2 – Дані для розрахунку

Найменування параметрів розрахунку	Значення
Загальна кількість постів, шт.	1
Процес різання	Газове
Метал, що розрізають	Сталь вуглецева товщиною до 20 мм
Річний час роботи, Т, год	110
Продуктивність роботи, пм/год	4,5
Ефективність засобів по зниженню викидів, h	0
Питомі виділення речовин, q, г/пм:	
- заліза оксид	8,73
- марганцю діоксид	0,27
- азоту оксид у перерахунку на діоксид азоту	2,4
- вуглецю оксид	2,93

Розрахунок максимально-разових викидів:

Заліза оксид

$$M_{\text{сек}} = 8,73 \cdot 4,5 \cdot (1-0) / 3600 = 0,0109 \text{ (г/с);}$$

$$M_{\text{рік}} = 8,73 \cdot 4,5 \cdot 110 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0,004321 \text{ (т/рік);}$$

Марганцю діоксид

$$M_{\text{сек}} = 0,27 \cdot 4,5 \cdot (1-0) / 3600 = 0,00034 \text{ (г/с);}$$

$$M_{\text{рік}} = 0,27 \cdot 4,5 \cdot 110 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0,000134 \text{ (т/рік);}$$

Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерах. на NO

$$M_{\text{сек}} = 2,4 \cdot 4,5 \cdot (1-0) / 3600 = 0,003 \text{ (г/с);}$$

$$M_{\text{рік}} = 2,4 \cdot 4,5 \cdot 110 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0,001188 \text{ (т/рік);}$$

Вуглецю оксид

$$M_{\text{сек}} = 2,93 \cdot 4,5 \cdot (1-0) / 3600 = 0,00366 \text{ (г/с);}$$

$$M_{\text{рік}} = 2,93 \cdot 4,5 \cdot 110 \cdot (1-0) \cdot 10^{-6} = 0,00145 \text{ (т/рік).}$$

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при фарбувальних роботах.

Джерело №6005

В процесі нанесення лакофарбових покріттів в атмосферу виділяються забруднюючі речовини у вигляді парів розчинника та аерозолю фарби.

Характеристика викидів прийнята на підставі Збірника, Том 2.

Кількість органічного розчинника, який виділяється при фарбуванні та сушці виробів методом пневматичного розпилювання, визначається за формулами:

$$P = 2,2 \cdot 10^{-6} * Q * \rho * \Pi * A,$$

$$P_{\text{суш.}} = 1,7 \cdot 10^{-6} Q * \rho * \Pi * (1 - A),$$

де:

$P_{\text{ок.}}$, $P_{\text{суш.}}$ – кількість парів органічних розчинників, що виділяються при фарбуванні та сушинні відповідно, г/с;

Q – продуктивність фарбування, $\text{м}^2/\text{год}$;

ρ – питома норма витрати фарбувального матеріалу на одиницю площині, $\text{г}/\text{м}^2$;

Π – вміст розчинника в ЛФМ з урахуванням кількості розчинника, необхідного для доведення робочої в ’язкості, %;

A – коефіцієнт, що характеризує відносну частину від загальної кількості розчинника, що міститься в ЛФМ, яка випаровується при фарбуванні.

Кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні виробів методом пневматичного розпилювання, визначається за формулою:

$$M = 5,5 \cdot 10^{-5} * Q * \rho * \left(1 - \frac{P}{100}\right) * \left(1 - \frac{\eta}{100}\right)$$

де:

M – кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні, г/с;

η – коефіцієнт очистки гідрофільтрів очисних камер, %.

Роботи будуть проводитись на відкритому просторі, тому очисних камер не передбачено.

Валовий викид розчинника розраховується за формулою:

$$P = m_k * \Pi * 10^{-2}$$

де:

P – валовий викид розчинника фарби, т/рік;

m_k – річні витрати фарби, т/рік.

Валовий викид аерозолю фарби при нанесенні лакофарбових покриттів розраховується за формулою:

$$B = m_k * \delta a * (100 - \Pi) * 10^{-4}$$

де:

B – валовий викид аерозолю фарби, т/рік; B

δa – доля фарби, що втрачається у вигляді аерозолю, %. а δ

При проведенні будівельних робіт будуть використовувати такі фарбувальні матеріали:

- емаль ПФ-115 – 0,08 т/рік;

- ґрунтівка ГФ-021 – 0,060 т/рік.

Спосіб фарбування – пневматичне розпилення. Нормативний час висихання одного шару фарби – 24 год. Продуктивність роботи – 5 $\text{м}^2/\text{год}$.

Питома витрата емалі ПФ-115 на 1 м^2 – 90 г, ґрунтівки ГФ-021 на 1 м^2 – 60 г.

Виділення розчинника відбувається при нанесенні та сушинні лакофарбових матеріалів. В атмосферне повітря виділяється весь розчинник. Виділення в повітря парів аерозолю відбувається лише під час нанесення ЛФМ.

Для доведення до робочої в ’язкості ґрунтівки ГФ-021 використовують суміш сольвента і уайт-спірта (1:1).

Максимальна концентрація розчинника в готовій ґрунтівці ГФ-021 – до 45%.

Для емалі ПФ-115 використовують розчинник уайт-спірит. Максимальна концентрація розчинника в готовій емалі ПФ-115 – до 60%.

Розрахунки максимально-разових викидів:

Грунтівка ГФ-021

Компонентний склад розчинника: 50% – сольвент, 50% – уайт-спірит.

Тоді максимально-разовий викид індивідуальних летючих речовин становить:

Сольвент

$$P_{ок} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 60 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot 0,3 = 0,0045 \text{ (г/с);}$$

$$P_{суш} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 60 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot (1-0,3) = 0,008 \text{ (г/с);}$$

Уайт-спірит

$$P_{ок} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 60 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot 0,3 = 0,0045 \text{ (г/с);}$$

$$P_{суш} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 60 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot (1-0,3) = 0,008 \text{ (г/с);}$$

Емаль ПФ-115

Уайт-спірит

$$P_{ок} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 90 \cdot 60 \cdot 0,3 = 0,0178 \text{ (г/с);}$$

$$P_{суш} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot 5 \cdot 90 \cdot 60 \cdot (1-0,3) = 0,0321 \text{ (г/с);}$$

Аерозоль (зважені речовини)

$$M = 5,5 \cdot 10^{-5} \cdot 5 \cdot 90 \cdot (1 - 60/100) \cdot (1 - 0/100) = 0,0099 \text{ (г/с).}$$

Розрахунки валових викидів:

Грунтівка ГФ-021

Сольвент

$$P = 0,08 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot 10^2 = 0,018 \text{ (т/рік);}$$

Уайт-спірит

$$P = 0,08 \cdot (45 \cdot 0,5) \cdot 10^2 = 0,018 \text{ (т/рік);}$$

Емаль ПФ-115

Уайт-спірит

$$P = 0,085 \cdot 60 \cdot 10^2 = 0,051 \text{ (т/рік);}$$

Аерозоль (зважені речовини)

$$P = 0,080 \cdot 30 \cdot (100-60) \cdot 10^4 = 0,0096 \text{ (т/рік);}$$

Сумарні викиди:

Уайт-спірит

$$P = 0,051 + 0,018 = 0,069 \text{ (т/рік);}$$

Таблиця Ж.6. Сумарна кількість викидів

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Викид, т/рік
123	Заліза оксид	0,009025
143	Марганцю оксиди	0,000358
301	Діоксид азоту	0,269667
304	Оксид азоту	0,001596
323	Кремнію діоксид	0,000616
342	Водень фтористий	0,00044
343	Фториди добре розчинні	0,001936

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Викид, т/рік
344	Фториди погано розчинні	0,000968
328	Сажа	0,056528
330	Діоксид сірки	0,036406
337	Оксид вуглецю	0,817740
410	Метан	0,002554
703	Бенз(а)пірен	0,000245
2750	Сольвент	0,018
2752	Уайт-спірит	0,069
2754	Неметанові леткі органічні сполуки	0,095667
2902	Зважені речовини, недиф. за складом	0,319420
11510	Аерозоль лакофарбових матеріалів	0,0096
Всього		1,709766
Крім того парникові газів		
-	Вуглекислий газ	30,200304
Всього		30,200304

Додаток № 5.
**Розрахунок викидів забруднюючих речовин від
джерел викидів при експлуатації проектованого об'єкту**

Залпові джерела викидів забруднюючих речовин

Джерело № 1. Факел (амбар аварійного спалювання газу).

1. Теоретичний об'єм продуктів згорання газу:

Об'єм продуктів згорання визначається розрахунковим шляхом за реакціями горіння для 1 m^3 газу, що спалюється на факелі.

Сумарний об'єм вологих продуктів згорання визначається за формулою:

$$V_{\theta_2} = V_{CO_2} + V_{N_2} + V_{O_2} + V_{H_2O} \text{ NM}^3 / \text{NM}^3,$$

де:	V_{CO_2}	- теоретичний об'єм діоксиду вуглецю,	$\text{NM}^3 / \text{NM}^3$
	V_{N_2}	- теоретичний об'єм азоту,	$\text{NM}^3 / \text{NM}^3$
	V_{O_2}	- теоретичний об'єм кисню,	$\text{NM}^3 / \text{NM}^3$
	V_{H_2O}	- теоретичний об'єм водяних парів,	$\text{NM}^3 / \text{NM}^3$

$$V_{N_2} = 0,79V_m \alpha + 0,01 N_2 \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{CO_2} = 0,01(CO_2 + CO + H_2S + \sum n CnHm) \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{O_2} = 0,21(\alpha - 1) Vm \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{H_2O} = 0,01(H_2 + \sum(m/2) CnHm) + 0,00124(d_a + d_w Vm \alpha) \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$Vm = 0,0476(0,5CO + 0,5 H_2 + 1,5 H_2S + \sum(n + m/4) CnHm - O_2) \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

де: Vm - теоретично необхідна кількість повітря, $\text{NM}^3 / \text{NM}^3$

α - коефіцієнт надлишку повітря,

$CO_2, H_2, CnHm, O_2, N_2$ - склад газу в об'ємних долях, %

Розрахунок:

1. Теоретична кількість повітря, яка необхідна для спалювання 1 m^3 газу становить:

$$Vm = 12,31, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

2. Теоретичний вихід (об'єм) продуктів згорання при спалюванні 1 m^3 газу становить:

$$V_{N_2} = 9,72 \alpha + 0,05, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{CO_2} = 1,42, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{O_2} = 2,58\alpha - 2,58, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

$$V_{H_2O} = 0,153\alpha + 2,336, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

3. Теоретичний об'єм вологих продуктів згорання становить:

$$V_{\theta_2} = 12,46 \alpha + 1,227, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

4. Теоретичний об'єм сухих продуктів згорання становить:

$$V_{Cg} = 12,31 \alpha - 1,11, \text{ NM}^3 / \text{NM}^3$$

2. Дійсний об'єм продуктів згорання від факелу

Об'єм продуктів згорання при заданій витраті природного газу та температурі продуктів згорання або температурі проби визначається за формулою:

$$L\beta g^{max} = (B\beta g^{max} \times V\beta g \times (273+t)/273)/3600, \text{ m}^3/\text{s},$$

де: $B\beta g^{max}$ - максимальна витрата газу факелом:

6250,83 $\text{NM}^3/\text{годину}$

5375,71 $\text{kg}/\text{годину}$ при $\rho=0,86 \text{ kg/m}^3$

$$V\theta g = 12,46 \times 6,5 + 1,227 = 82,217 \text{ м}^3 / \text{нм}^3 (\text{при } \alpha = 6,5)$$

т - температура димових газів, 417°C (розрахунок нижче)

$$L\theta g^{max} = (6250,83 \times 82,217 \times (273+417)/273) / 3600 = 360,814 \text{ м}^3/\text{с.}$$

3. Визначення секундних та валових викидів забруднюючих речовин

Визначення секундних викидів, при відсутності даних по концентраціям шкідливих речовин в продуктах згорання, можливо підрахувати за формулою:

$$M_{\text{сек}} = V\theta g^{max} \times K_i \times 1000 / 3600, \text{ г/сек.}$$

де: $V\theta g^{max}$

- максимальна витрата газу факелом, 5375,71 кг/год.

K_i

- питомий викид i -тої забруднюючої речовини згідно СОУ 11.2-30019775-032:2004 «Викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від основних виробництв та технологічних процесів ДК «Укргазвидобування». Методики визначення питомих показників»:

$$K_{NOx} = 0,003;$$

$$K_{CO_2} = 0,02;$$

$$K_{Сажi} = 0,002;$$

$$K_{r_H} = 0,0005$$

Величини валових викидів визначаються у відповідності з формулою:

$$M_t = 0,0036 \times T \times M_{\text{сек}}, \text{ т/рік}$$

де: T

- кількість годин роботи факелу на рік, 48 год/рік.

Результати розрахунку:

Назва забруднюючої речовини, що викидається	Розмір викиду	
	г/сек.	т/рік
Діоксид азоту	4,47976	0,77410
Оксид вуглецю	29,86508	5,16069
Сажа	2,98651	0,51607
Границі вуглеводні	0,74663	0,12902

4. Визначення параметрів факелу для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері

Швидкість продуктів згорання визначається по залежностях, які пов'язують рівняння гравітаційної сили продуктів згорання та їх кінетичну енергію:

$$Hgr = (\rho_0 - \rho) \times g = W^2 / 2 \times \rho, \text{ Па}$$

де: ρ - густина продуктів згорання, кг/м³

ρ_0 - густина атмосферного повітря, кг/м³

g - прискорення вільного падіння, м/с²

W - швидкість продуктів згорання, м/с

При описуванні процесу підімання гарячих продуктів згорання за допомогою критеріїв Архімеда (Ag) і Грасгоффа (Gr) та спільному рішенні системи рівнянь (Hgr , Ag , Gr) одержуємо залежність для визначення швидкості продуктів згорання:

$$W = 0,2278 \sqrt{(t - t_0)}, \text{ м/с}$$

де: t - температура продуктів згорання, $^\circ\text{C}$

t_0 - температура атмосферного повітря, $^\circ\text{C}$

t_0 приймаємо $+26,2^\circ\text{C}$ - для найгірших умов розсіювання, при мінімальній швидкості підімання продуктів згорання):

$$W = 0,2278 \sqrt{(417 - 26,2)} = 4,5 \text{ м/с}$$

Діаметр джерела викиду визначається із рівня нерозривності потоку, моделюючи рух продуктів згорання факелу по циліндру:

$$Dek\theta = \sqrt{(4 L\theta g^{max} / \pi W)}, \text{ м}$$

$$Dek\theta = \sqrt{(4 \times 360,814) / (3,14 \times 4,5)} = 10,10 \text{ м}$$

Температура продуктів згорання визначається із рівня кількості теплоти, яке утворюється при горінні газу ($Q_1 = Q_{\text{H}}^p \times Bg$), та кількості тепла, яке надходить в атмосферу з гарячими продуктами згорання ($Q_2 = \sum (Vi \times Ci)xt$)),

де: Q_{H}^p - 47000 кДж/м³

Bg - 6250,83 нм³/годину

Vi - об'єм i -того компоненту продуктів згорання,

Ci - питома об'ємна теплоємність i -того компоненту, кДж/м³ °C:

$C_{N_2} = 1,35$;

$C_{CO_2} = 1,90$;

$C_{O_2} = 1,37$;

$C_{H_2O} = 1,57$

t - температура продуктів згорання.

Прирівнюючи Q_1 і Q_2 :

$$t = (Q_{\text{H}}^p \times Bg) / (\sum (Vi \times Ci)) \text{, } ^\circ\text{C}$$

Одержано:

$$V_{N_2} = (9,72 \times 6,5 + 0,05) \times 6250,83 = 395239,98 \text{ нм}^3 / \text{нм}^3$$

$$V_{CO_2} = 1,42 \times 6250,83 = 8876,18 \text{ нм}^3 / \text{нм}^3$$

$$V_{O_2} = (2,58 \times 6,5 - 2,58) \times 6250,83 = 88699,28 \text{ нм}^3 / \text{нм}^3$$

$$V_{H_2O} = (0,153 \times 6,5 + 2,336) \times 6250,83 = 20818,39 \text{ нм}^3 / \text{нм}^3$$

Температура продуктів згорання становить:

$$t = (47000 \times 6250,83) / (395239,98 \times 1,35 + 8876,18 \times 1,9 + 88699,28 \times 1,37 + 20818,39 \times 1,57) = 417^\circ\text{C}$$

Тел. (044)599 35 57
Факс (044)483 50 25

ТОВ «НВП ТЕХНОГАЗ», Ліцензія №116906760

ЕОЛ 2000[h] (Windows версія)

*Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин*

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

"ФАКЕЛЬНИЙ АМБАР СВЕРДЛОВИНИ № 6 ЖУРАВЛИНОГО ГКР"

*Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)*

Завдання на розрахунок.

Найменування міста Коди пром. майданчиків Коди речовин Коди груп сумахії Швидкість вітру (м/с) Швидкість вітру (част. U сер. зв.) Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної) Крок перебору напр. вітру Фіксов. напр. вітру Кількість найб. вкладн. Кількість макс. конц. Чи врахований фон ? Будувати розрахункову С33/зону впливу підприємства Висота розрахунку (м)	Журавлине ГКР 1 301 328 337 2754 - 0.5 2 4 6 7 0.5 1 1.5 - 10 - 1 2 Так Hi/Hi 0
---	---

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Координати X	Координати Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. відносно ОХ осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь ОХ	Крок по сітці вісь ОY	Особливості
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	50.0	50.0	0

Код міста	Найменування міста	Середня температура самого теплого місяця (град С)	Середня температура самого холодного місяця (град С)	Границя швидкості вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю ОХ осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Журавлине ГКР	25.6	-9.9	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнCx)	Ймовірність повтору вітру(Cx)	Ймовірність повтору вітру(ПдCx)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				9	12	16	14	13

Ймовірність повтору вітру(ПдCx)	Ймовірність повтору вітру(3x)	Ймовірність повтору вітру(Пн3x)
12	14	11

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумахії)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумахії).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	свр.№ 6	Код р-ни 301 Код р-ни 328 Код р-ни 337 Код р-ни 2754	Азоту діоксид Сажа Вуглецю оксид Вуглеводні граничні с 12-с19(розчинник рpk-265 п та інш.)	4.4798 2.9865 29.8651 0.7466	0.7741 0.5161 5.1607 0.1291

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10001
- Технологічні параметри	
Викид г/с	4.47976
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.5777 - -
ХМ (м)	414.06
УМ (м/с)	20.02
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	360.8140
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	4.5035
Діаметр (м)	10.1000
Висота (м)	10.0000
Температура (C)	417.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.7741

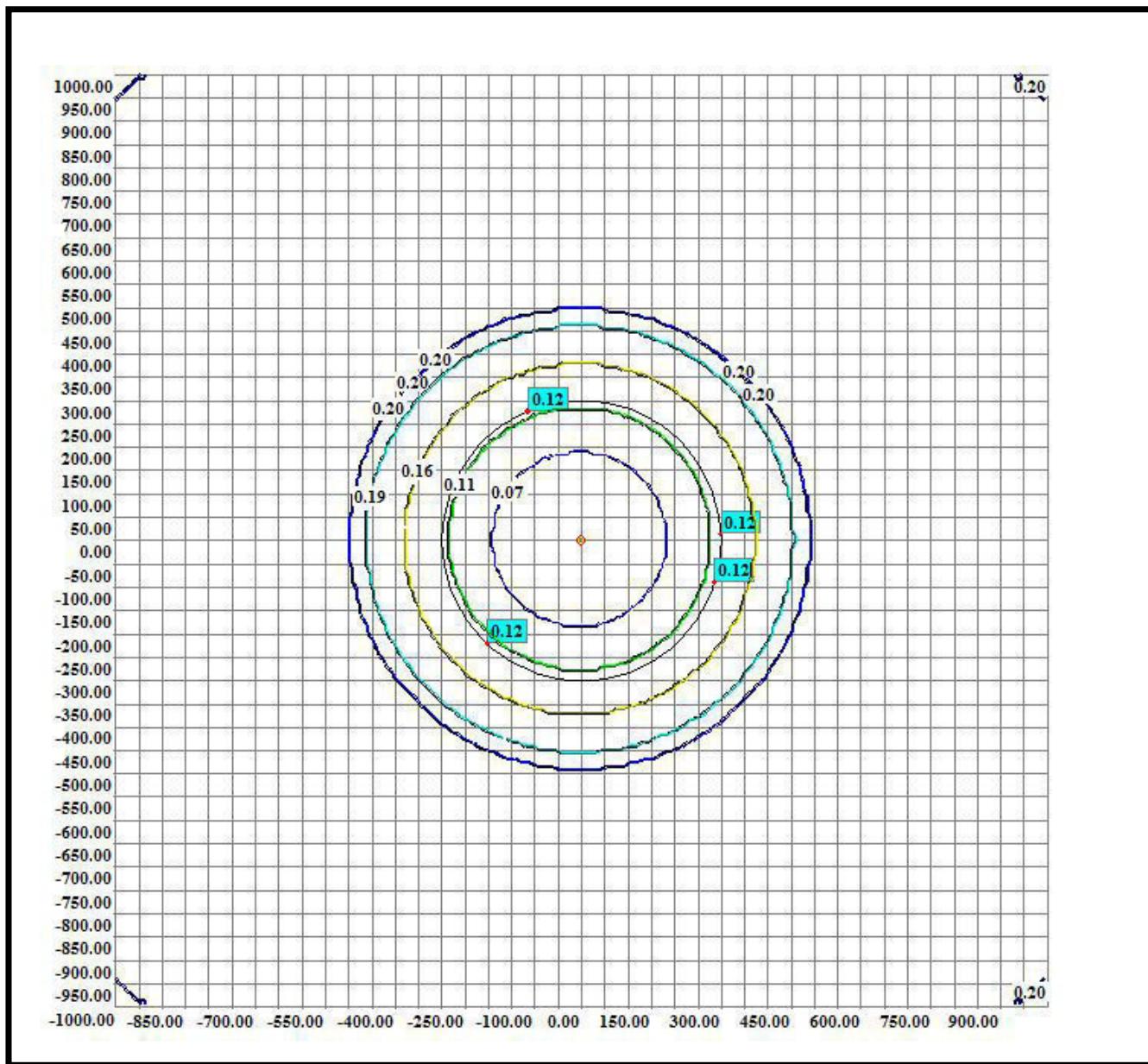
Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
100	0.1208	299.4	13.1	2	7.00	0.1028	10001
101	0.1208	-114.7	276.9	112	7.00	0.1028	10001
102	0.1208	-202.5	-221.0	227	7.00	0.1028	10001
103	0.1208	285.8	-90.1	342	7.00	0.1028	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площині № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці доли ПДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
0.2381	-150.0	800.0	101	7.00	0.2201	10001
0.2381	150.0	800.0	79	7.00	0.2201	10001

Азоту діоксид
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
328	Сажа	0.1500000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10001
- Технологічні параметри	
Викид г/с	2.98651
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.5135 - -
ХМ (м)	414.06
УМ (м/с)	20.02
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	360.8140
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	4.5035
Діаметр (м)	10.1000
Висота (м)	10.0000
Температура (C)	417.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.51607

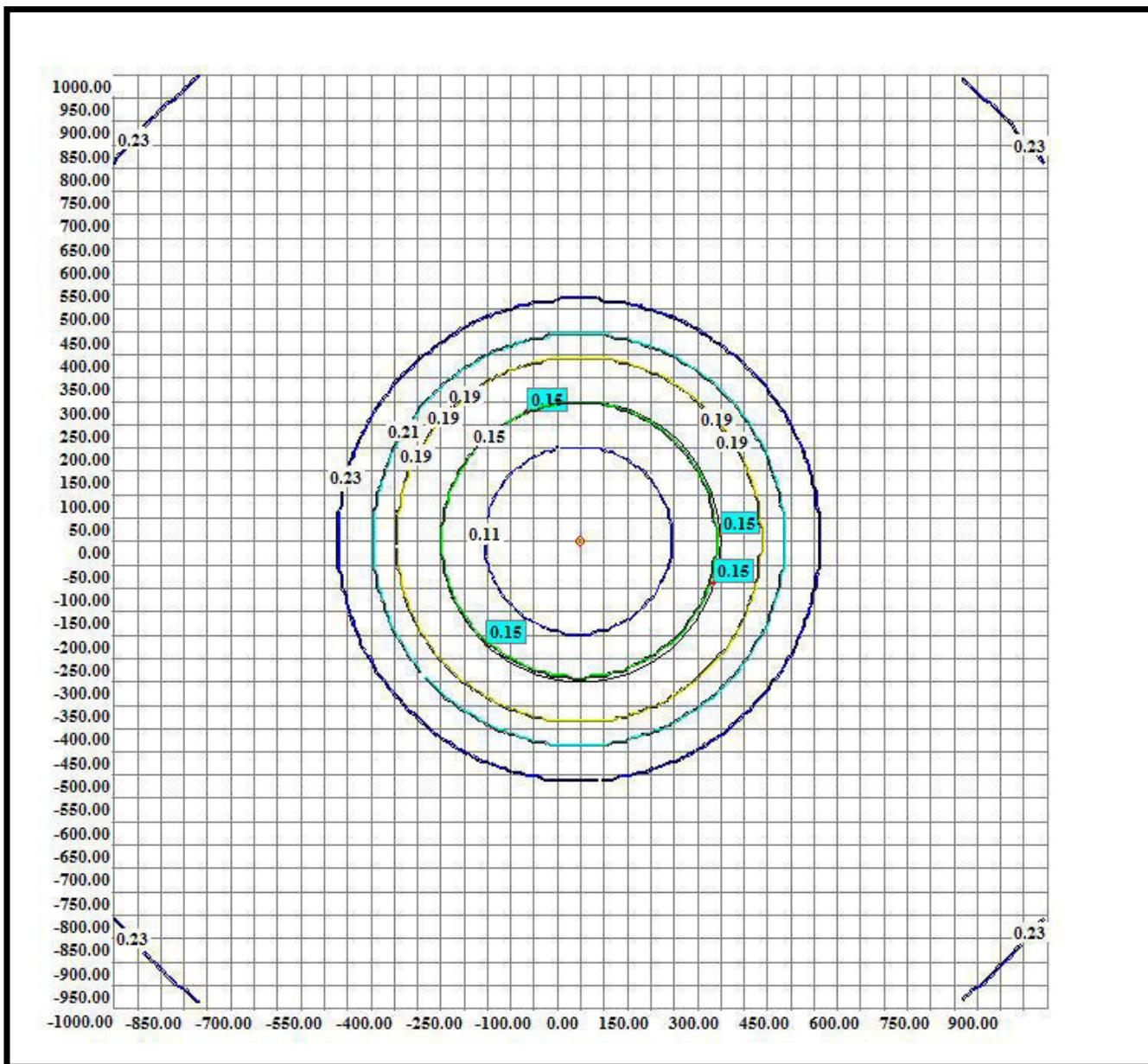
Розрахункові концентрації речовини: Сажа
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. точки X	Координ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
100	0.1513	299.4	13.1	2	7.00	0.0913	10001
101	0.1513	-114.7	276.9	112	7.00	0.0913	10001
102	0.1513	-202.5	-221.0	227	7.00	0.0913	10001
103	0.1513	285.8	-90.1	342	7.00	0.0913	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа
На розрахун. площині № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці доли ПДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
0.2557	-150.0	800.0	101	7.00	0.1957	10001
0.2557	150.0	800.0	79	7.00	0.1957	10001

Сажа
Карта-схема



— Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10001
- Технологічні параметри	
Викид г/с	29.86508
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.1541 - -
ХМ (м)	414.06
УМ (м/с)	20.02
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	360.8140
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	4.5035
Діаметр (м)	10.1000
Висота (м)	10.0000
Температура (C)	417.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	5.16069

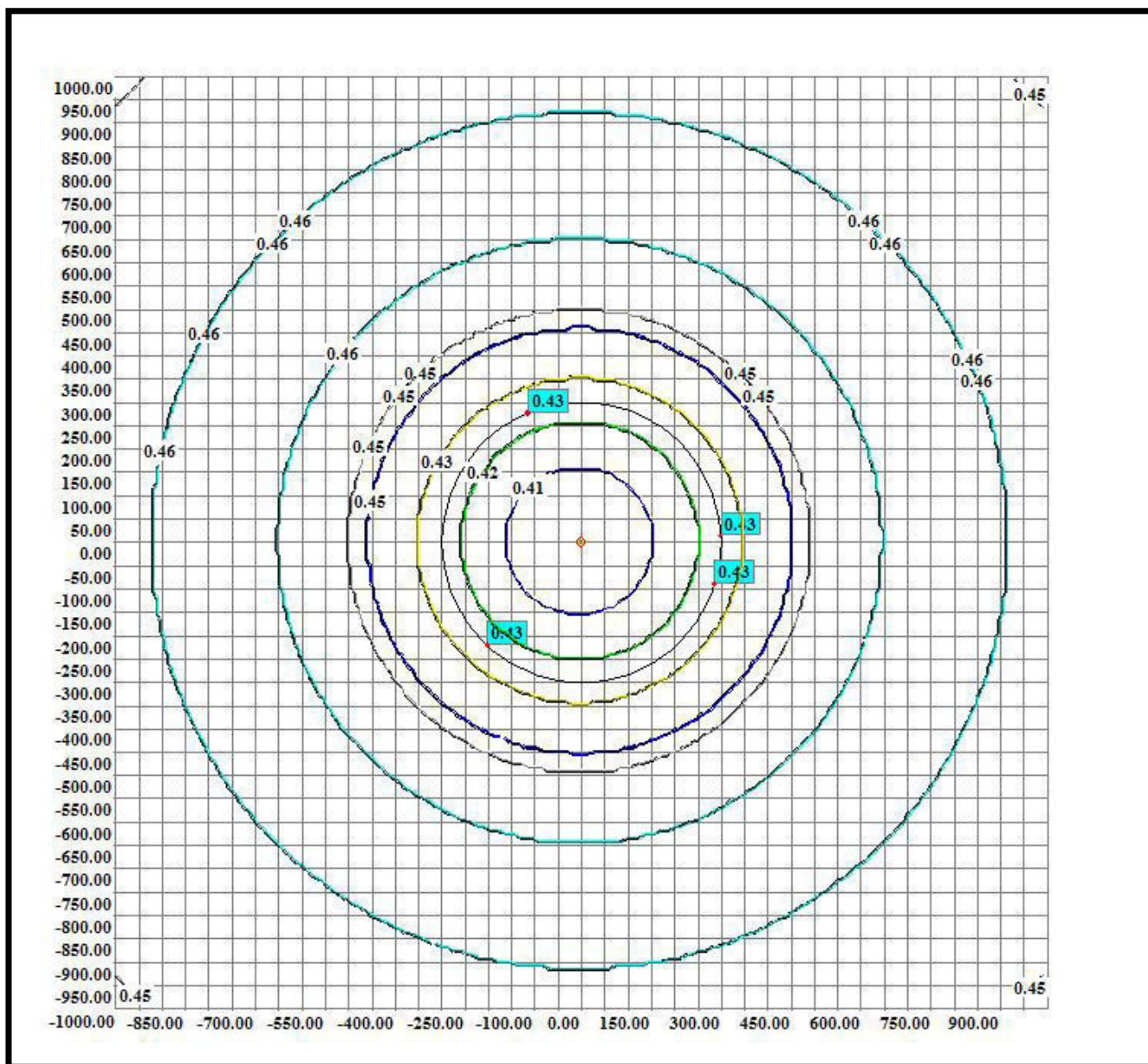
Розрахункові концентрації речовини: Вуглецю оксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки Х	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
100	0.4274	299.4	13.1	2	7.00	0.0274	10001
101	0.4274	-114.7	276.9	112	7.00	0.0274	10001
102	0.4274	-202.5	-221.0	227	7.00	0.0274	10001
103	0.4274	285.8	-90.1	342	7.00	0.0274	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглекислий оксид
На розрахун. площині № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці доли ПДК	Координати розр. точки X	Координати розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
0.4587	-150.0	800.0	101	7.00	0.0587	10001
0.4587	150.0	800.0	79	7.00	0.0587	10001

Буглецю оксид
Карта-схема



— Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник рpk-265 п та ...	1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розвчинник рпк-265 п та інш.). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник рпк-265 п та інш.). Варіант завдання фону : а.

- 16 -
Перелік джерел, у видах яких є
Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник рпк-265 п та інш.)

Код джерела	10001
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.74663
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0193 - -
ХМ (м)	414.06
УМ (м/с)	20.02
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	360.8140
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	4.5035
Діаметр (м)	10.1000
Висота (м)	10.0000
Температура (C)	417.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.12909

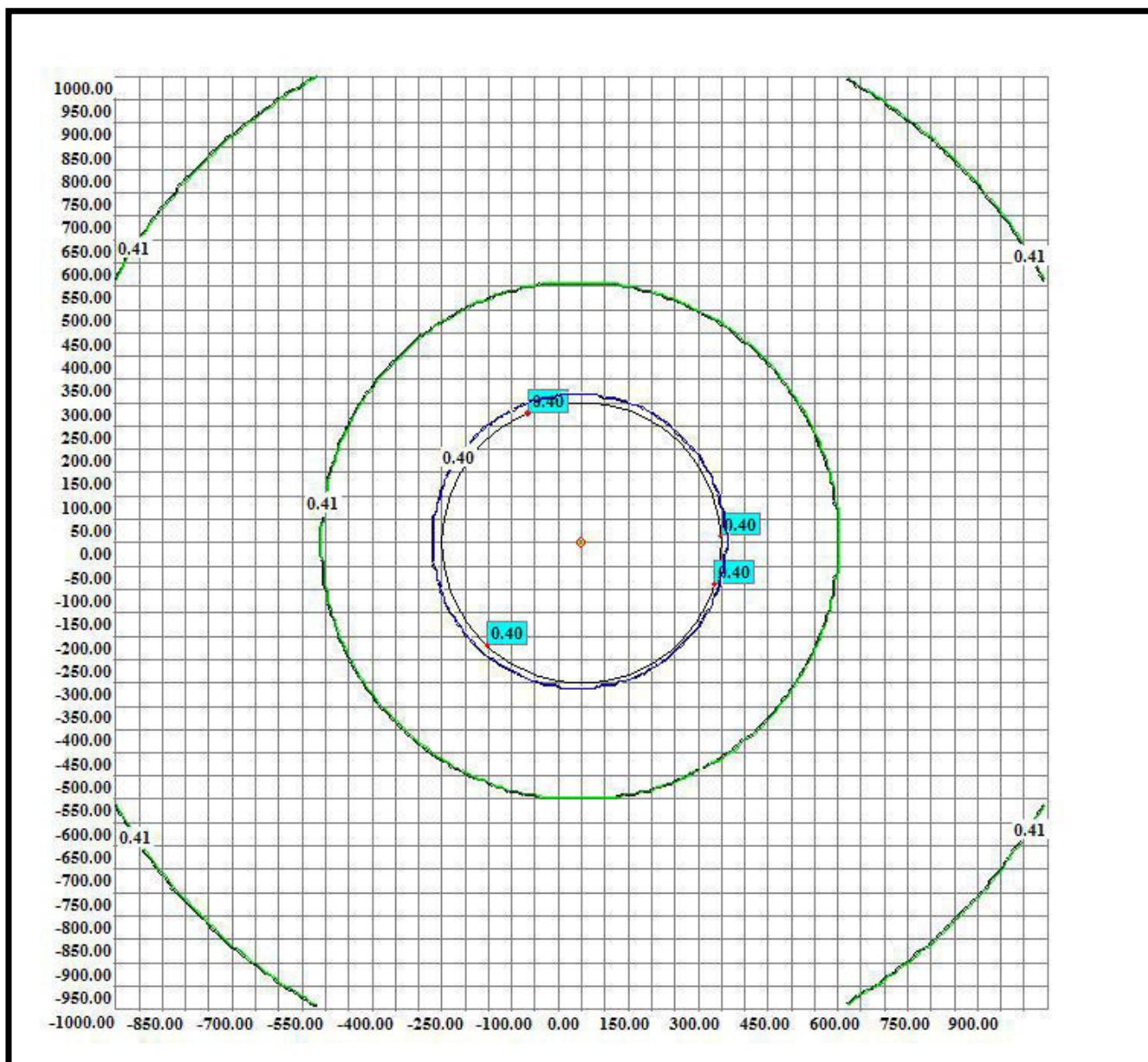
Розрахункові концентрації речовини: Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник рпк-265 п та інш.)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
100	0.4034	299.4	13.1	2	7.00	0.0034	10001
101	0.4034	-114.7	276.9	112	7.00	0.0034	10001
102	0.4034	-202.5	-221.0	227	7.00	0.0034	10001
103	0.4034	285.8	-90.1	342	7.00	0.0034	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглеводні граничні с12-с19(розвчинник рpk-265 п та інш.)
На розрахун. площині № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці доли ПДК	Координати точки X	Координати точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
0.4073	-150.0	800.0	101	7.00	0.0073	10001
0.4073	150.0	800.0	79	7.00	0.0073	10001

Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник рпк-265 п та інш.)
Карта-схема



— Нормативна санітарно-захисна зона

ДОГОВІР № 142
про надання послуг
з вивезення побутових відходів

м. Валки

01 січня 2018 року

Комунальне підприємство «Благоустрій» Валківської міської ради, в особі директора Лисяка Миколи Сергійовича, іменоване надалі «Виконавець» що діє на підставі Статуту підприємства, з однієї сторони та ТОВ «Енерго-сервісна компанія «ЕСКО-ПІВНІЧ», надалі «Замовник», в особі генерального директора Бурдейний Т.О., що діє на підставі Статуту », з іншої сторони, надалі іменовані Сторони, уклали цей договір на таких обов'язкових умовах:

Предмет договору

1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком надавати послуги з вивезення побутових відходів, а споживач зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги) на підставі рішення сесії Валківської міської ради №202 від 22 квітня 2011 року (назва, дата та номер акта про визначення виконавця послуг з вивезення побутових відходів) та відповідно до графіка.

Перелік послуг

2. Виконавець надає замовникові	послуги	з	вивезення	рідких	відходів.
---------------------------------	---------	---	-----------	--------	-----------

(Код ДК 021-2015: 90440000-3)

3. Виконавець вивозить:
 рідкі відходи за заявкою споживача, але не рідше ніж один раз на шість місяців;
 (строк або за заявкою споживача - зазначити)

4. Спеціально обладнаною для цього асенізаційною машиною ГАЗ 53 номерний знак 56-35 ХАТ.

**Вимірювання обсягу
та визначення якості послуг**

5. Обсяг надання послуг розраховується виконавцем на підставі норм, затверджених органом місцевого самоврядування та складає 432 куб. метрів.

6. Загальна сума договору на 2018 рік складає 62056 грн. 00 коп. в т.ч. ПДВ 2646 грн. 00 коп. Вартість послуг по даному Договору визначається згідно діючих на підприємстві тарифів в за вивезення одного кубічного метра рідких побутових відходів вартістю 120 грн. 50 грн., в т.ч. ПДВ 20,08 грн., (згідно рішення Валківської міської ради від 21.12.2017 р. № 122 «Про коригування тарифів на послуги з вивезення та захоронення твердих побутових відходів та вивезення рідких побутових »).

додатково оплачується транспортування 16 грн. 50 коп. - Ікм.

Оплата послуг

7. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

8. У разі застосування щомісячної системи оплати послуг платежі вносяться не пізніше ніж до числа періоду, що настає за розрахунковим.

У разі застосування попередньої оплати послуг платежі вносяться за місяців у розмірі гривень.

9. Послуги оплачуються в безготівковій формі
 (готівкою або в безготівковій формі -зазначити)

15. Плата вноситься на розрахунковий рахунок 26005924431804, МФО 320478 через ПАТ АБ „УКРГАЗБАНК”.
 (найменування банківської установи або виконавця)

16. У разі потреби виконавець здійснює в 5-ти дній строк перерахунок вартості фактично наданих послуг та повідомляє замовнику про його результати.

17. У разі зміни вартості послуги її виконавець повідомляє не пізніше ніж за 30 днів про це замовнику із зазначенням причин і відповідних обґрунтувань.

18. Наявність пільг, передбачених законодавчими актами, підтверджується
 (назва документа, яким підтверджується надання пільг)

Права та обов'язки замовника:

19. Замовник має право на:

1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;

2) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних виконавцем унаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

3) усунення виконавцем недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;

4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;

5) внесення за погодженням з виконавцем у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;

6) зменшення розміру плати за послуги в разі недотримання графіка вивезення відходів;

20. Замовник зобов'язується:

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

Прикінцеві положення

34. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів ознайомлений

✓

(підпис споживача)

Реквізити сторін

Виконавець

КП „Благоустрій” ВАЛКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
63002 Харківська обл.
м. Валки, пр-т Героїв Чорнобиля, 9
Тел.(05753)5-13-86
р/р 26005924431804 в ПАТ АБ „УКРГАЗБАНК”
МФО 320478 Код 37447188

Директор

М. П.



Замовник

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ „ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ „ЕСКО-ПІВНІЧ“
04073 м.Чигів, бул.Рибний 10а,
пр.260040722400 в ГЛАС, БАНК
„Чергівський ханів“
МФО 320371, квр.СДРПОЧ 3073214
ІПН 307321426564
від 27 листопада 2014 року



Бурчаківський Г.О.

ДОГОВІР № 28
НА ВИВЕЗЕННЯ ТВЕРДИХ ПОБУТОВИХ ВІДХОДІВ

01 січня 2018 року

м. Валки

Комунальне підприємство «Благоустрій» Валківської міської ради, в особі директора Лисяка М.С., іменоване надалі «**Виконавець**» що діє на підставі Статуту підприємства, з однієї сторони та ТОВ «Енерго-сервісна компанія «ЕСКО-ПВНГЧ», надалі «**Замовник**», в особі генерального директора Бурдейний Т.О., що діє на підставі Статуту іменоване надалі «**Замовник**», з іншої сторони, надалі іменовані Сторони, уклали цей договір на таких обов'язкових умовах:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Замовник доручає та сплачує, а Виконавець приймає на себе зобов'язання по наданню послуг з вивезення та захоронення твердих побутових відходів (2 рази в квартал) від Замовника за межами населених пунктів на території Шарівської селищної ради Богодухівського району Харківської обл.

1.2. При виконанні умов даного договору Сторони керуються Законом України «Про відходи», «Правилами утримання територій населених пунктів», та іншими нормативно-правовими актами, що регламентують порядок поводження з відходами

2. СУМА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна сума договору на 2018 рік складає **1016 грн. 80 коп.** в т.ч. ПДВ 169,47 грн. в кількості **1,5** куб. м. в квартал на суму **254 грн. 20 коп.** в т.ч. ПДВ 42 грн. 37 коп.

2.2. Ціни за послуги встановлюються в національній валюті України.

2.3. Послуга надається за умови попередньої оплати. Замовник здійснює попередню оплату під час укладення договору - в розмірі трьох місячних плат.

2.4. Вартість послуг по даному Договору визначається згідно діючих на підприємстві тарифі в за вивезення одного кубічного метра твердих побутових відходів вартістю **118 грн. 80 грн.**, в т.ч. **ПДВ 19,80 грн.**, та захоронення твердих побутових відходів вартістю **50 грн. 67 грн.** в т.ч. **ПДВ 8,46 грн.** - (згідно рішення Валківської міської ради від 21.12.2017 р. № 122 «Про коригування тарифів на послуги з вивезення та захоронення твердих побутових відходів та вивезення рідких побутових »).

2.5. При зміні тарифів на дані послуги Виконавець зобов'язаний попередити Замовника в термін - згідно чинного законодавства України.

2.6. Розмір оплати по даному Договору змінюватиметься згідно затверджених тарифів.

2.7. Замовник зобов'язується здійснювати оплату послуг Виконавця до 10-го числа кожного місяця наступного за розрахунковим. Плата вноситься на розрахунковий рахунок (що вказаний у Реквізитах цього договору), або в касу виконавця.

2.8. Виконавець являється платником податку на прибуток на загальних підставах.

3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

Права та обов'язки замовника

3.1. Замовник має право на:

1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;

2) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних виконавцем унаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

3) усунення виконавцем недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;

4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;

5) внесення за погодженням з виконавцем у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;

6) зменшення розміру плати за послуги в разі недотримання графіка вивезення відходів;

3.2. Замовник зобов'язується:

1) оплачувати в установлений договором строк надані йому послуги з вивезення відходів;

2) сприяти виконавцю у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором;

3) визначати разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків;

4) обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;

5) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження твердих, великовагабаритних і ремонтних відходів з урахуванням унеможливлення їх переповнення; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил;

Права та обов'язки виконавця

3.3. Виконавець має право вимагати від споживача:

1) обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків, що перебувають у власності споживача;

2) своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;

3.4. Виконавець зобов'язується:

1) надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього договору;

2) погодити із Замовником місця розташування контейнерних майданчиків, визначити їх кількість, необхідну для збирання побутових, великовагабаритних і ремонтних відходів, перевірити наявність таких майданчиків відповідно до розрахунків;

4) збирати і перевозити відходи спеціально обладнаними для цього транспортними засобами;

- 5) ліквідувати звалище твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб;
- 6) перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами;
- 7) надавати своєчасну та достовірну інформацію про тарифи на надання послуг, умови оплати, графік вивезення відходів;
- 8) усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості послуг та вести облік претензій, які пред'являє споживач у зв'язку з невиконанням умов цього договору;
- 9) прибувати протягом трьох годин на виклик споживача і усувати протягом 24 годин недоліки. У разі коли недоліки не усунено протягом трьох робочих днів, проводити відповідний перерахунок розміру плати;
- 10) відшкодувати відповідно до закону та умов цього договору збитки, завдані споживачеві внаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

Виконавець має також інші обов'язки відповідно до закону.

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

- 4.1 Замовник несе відповідальність згідно із законом і цим договором за:
- 1) несвоєчасне внесення плати за послуги; 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.
- 4.2 Виконавець несе відповідальність за:
- 1) ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків майну споживача, шкоди його життю чи здоров'ю; 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.
- 4.3. При несплаті Замовником наданих послуг, на протязі 3-х календарних місяців, Виконавець розриває договір в односторонньому порядку та письмово повідомляє про це Замовника.

5. РОЗВ'ЯЗАННЯ СПОРІВ

- 5.1. Спори за договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку.
- Спори, пов'язані з передавленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.
- 5.2. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості споживач викликає представника виконавця для складення акта-претензії, в якому зазначаються строки, види порушення кількісних і якісних показників тощо. Представник виконавця зобов'язаний прибути протягом 5 робочих днів.
- 5.3. Акт-претензія складається Замовником та представником виконавця і скріплюється їх підписом.
- У разі неприбуття представника виконавця у п'ятиденний строк або його відмови від підпису акт уважається дійсним, якщо його підписали не менш як два споживачі або виборна особа будинкового, вуличного, квартирального чи іншого органу саморганізації населення.
- 5.4. Акт-претензія подається виконавцеві, який протягом трьох робочих днів вирішує питання про перерахунок розміру плати або надає споживачеві обґрунтовану письмову відмову в задоволенні його претензії.
- 5.5 Сторони дійшли згоди, що послуги надані в повному обсязі і належної якості – за умови відсутності обґрунтованої письмової претензії Замовника (у випадку ненадання послуг або надання не в повному обсязі), складеної в присутності представника Виконавця. Надання будь-яких інших документів даним Договором не передбачено.

6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

- 6.1 Сторони звільняються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможливлює надання та оплату послуги відповідно до умов цього договору.

7. ДІЯ ДОГОВОРУ

- 7.1 Даний договір набуває чинності з 1 січня та діє до 31 грудня 2018 р., згідно п.3 статті 631 Цивільного кодексу, а у частині фінансових зобов'язань, до повного їх виконання.
- 7.2. Зміна умов договору має місце за письмовим зверненням сторін. У разі наміру про припинення договору ініціатор зобов'язаний повідомити іншу сторону про це за 30 днів.
- 7.3. Якщо ні одна із сторін не заявитиме про припинення дії договору, то він вважається пролонгованим щороку, на тих же умовах.

9. АДРЕСА І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:

КП „Благоустрій” ВАЛКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
63002 Харківська обл.
м. Валки, пр-т Героїв Чорнобиля, 9
Тел. (05753) 5-13-86
р/р 26005924431804
в ПАТ АБ „УКРГАЗБАНК”
МФО 320478 Код 37447188
С платником податку на прибуток
на загальні підстави
Директор
Лисик М.С.



ЗАМОВНИК:

ТОВ „ЕСНО-17ІВНІЧ“
04073 м.Кіїв, вул. Рильська 10-а
іч № 2600040422100 в ПАТ „Банк“
Український банк цінних паперів № МФО 390371
код IDP1704 30432144
ІНН 30732144
ЄДРПОУ 16284045
адреса: вул. Івана Панчишина, 14
16284045
Підприємство здійснює свою діяльність в межах
згідно з Установленою в Україні нормативною
документацією та відповідно до зобов'язань, викладених в
договорі
Бурдейний Т.О.
М. П.

М. П.

Додаток № 8.

Акустичний розрахунок рівнів звукового тиску, які створюються джерелами шуму

Рівень звуку L_A (дБА) у розрахунковій точці на території промислового об'єкту визначається за формулою (38) ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013:

$$L_A = L_{A_0} - 15\lg(r) + 10\lg(\Phi) - 10\lg(\Omega) - \Delta L_{A_{\text{пов}}} - \Delta L_{A_{\text{екр}}} - \beta_{A_{\text{зел}}} * l,$$

- де L_{A_0} - шумова характеристика джерела шуму, що визначається шляхом інструментального вимірювання та розрахована у залежності від часу впливу шуму, дБА;
- r - відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, м;
- Φ - коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом у напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний, приймається за даними техдокументації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінювання або за відсутності даних приймають рівним 1);
- Ω - просторовий кут, у який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до табл.1 ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013, рівний 2π;
- $\Delta L_{A_{\text{пов}}}$ - затухання звуку в атмосфері, визначається відповідно до рис.9 стор.25 ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013, дБА;
- $\Delta L_{A_{\text{екр}}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА;
- $\beta_{A_{\text{зел}}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;
- l - ширина смуги зелених насаджень, м.

Процес горіння вуглеводневої суміші на факельному амбарі свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР супроводжується шумом. Сам процес спалювання на амбарі є нетривалим – 48 годин на рік.

Відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму приймаємо 300 м – розмір санітарно-захисної зони для свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР.

Затухання звуку в атмосфері $\Delta L_{A_{\text{пов}}}$ згідно рис.9 стор.25 ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013 складає 1,5 дБ.

Розрахунок для $\Delta L_{A_{\text{екр}}}$ не проводиться, тому що на шляху розповсюдження звуку від ПЗПГ штучних та природних елементів рельєфу місцевості (горди, насипи), здатних відігравати роль екрану немає.

Зниження рівня звуку $\beta_{A_{\text{зел}}}$ при розрахунку не враховується згідно п.6.1.5 ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013.

Таким чином, рівень звуку в розрахунковій точці на відстані 300 м від факельного амбарау свердловини № 6 складе:

$$L_A = 91 - 15\lg(300) + 10\lg(1) - 10\lg(2*3,14) - 1,5 = 44,36 \text{ дБА}$$

Згідно табл.1 стор.14 (п.25) ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень звуку для території безпосередньо прилягаючої до житлових забудов становить 45 дБА.

Наїближчий населений пункт село Ков'яги знаходиться від свердловини № 6 на відстані 3300 м. З проведеного розрахунку видно, що вже на відстані 300 м (межа СЗЗ) перевищення рівня шуму немає.

Додаток № 9.

Розрахунок визначення ризику впливу об'єкта чи планованої діяльності на здоров'я населення

Найменування показника	Позначка	Од. вим.	Формула розрахунку	Значення
1. Референтна (безпечна) концентрація i-ої речовини RfC_i	RfC_{NO}	$\text{мг}/\text{м}^3$		0,04
	RfC_{CO}			3,00
	RfC_{CH}			1,00
	$RfC_{сажа}$			0,15
2. Розрахункова середньорічна концентрація i-ої речовини C_i	C_{NO}	$\text{мг}/\text{м}^3$		0,02
	C_{CO}			0,30
	C_{CH}			0,15
	$C_{сажа}$			0,03
3. Коефіцієнт недезпеки для i-ої речовини HQ_i	HQ_{NO}	-		0,50
	HQ_{CO}			0,10
	HQ_{CH}			0,15
	$HQ_{сажа}$			0,20
4. Індекс недезпеки HI	HI	-	$HI = \sum HQ_i$	0,95

Додаток № 10.

Розрахунок визначення соціального ризику впливу об'єкта чи планованої діяльності

Найменування показника	Позначка	Од. вим.	Формула розрахунку	Значення
1. Площа, віднесена під об'єкт господарської діяльності	$S_{\text{обл}}$	тис.м ²		6,262
2. Площа віднесена під об'єкт господарської діяльності (разом з C33)	S_{C33}	тис.м ²		282,6
3. Уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площи, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площин об'єкта з C33	V_u	частк. од.		0,0222
4. Чисельність населення поблизу проектованого об'єкту	N	чол.		500
5. Середня тривалість життя	T	рік		70
6. Кількість додаткових робочих місць	N_p	чол.		0
7. Канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу	CR_a	-		$1 * 10^{-6}$
8. Соціальний ризик	R_s	чол.	$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$	0,0000002

2

24 жовтня 2018 р., № 19-20 (487-488)

Трибуна • інформ



ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

код з ЕДРПОУ 30732144

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса – 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, буд. 10а

Контактний номер телефону: (044) 537 72 93, (044) 537 72 98

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

2.1. Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Деркачівсько-Войтенківської площа № 4096 від 16.02.2012 р. (з метою пошуку і розвідки вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України та промислова розробка).

Плановою діяльністю передбачається облаштування Журавлиногого газоконденсатного родовища (ГКР) в межах Деркачівсько-Войтенківської площи, а саме підключення свердловини №6 Журавлиногого ГКР до УПГ, видобування вуглеводнів (корисні копалини загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти) на Журавлиному ГКР. Метод розробки родовища – на виснаження, режим розробки – газовий. Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

2.2. Технічна альтернатива 1.

Не розглядається, свердловина № 6 знаходиться у найбільш оптимальних геологічних умовах розкриття перспективних продуктивних горизонтів та оптимальних поверхневих умовах, розміщується у Валківському районі Харківської області, вуглеводні із свердловини направляються по трубопроводу для підготовки на діючу УПГ Журавлина.

2.3. Технічна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки прийнятий варіант є найбільш оптимальним з точки зору досягнення позитивного результату.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

Місце провадження планованої діяльності: Журавлине ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки знаходиться у промисловій розробці, територіально розміщене у Валківському та Богодухівському районах Харківської області.

3.1. територіальна альтернатива 1.

Не розглядається у зв'язку із наявним місцем розташування устя свердловини №6 та з наявним місцем розташування функціонуючої технологічної установки підготовки газу (УПГ Журавлина)

3.2. територіальна альтернатива 2.

Не розглядається

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Забезпечення енергоресурсами народно-господарського комплексу України, освоєння запасів газу Журавлиногого ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки, зарахування рентної плати за користування надрами до державного бюджету в тому числі 5% - до місцевого бюджету (відповідно за місцезнаходженням відповідних природних ресурсів), де і відбувається розподіл коштів між бюджетами різних рівнів. З метою недопущення погіршення соціально-економічного стану району планованої діяльності використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Свердловину № 6 Журавлиногого ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки планується обв'язати колонною головкою, фонтанною і запірною арматурою (із розрахунку на максимальний тиск на гирлі свердловини) у відповідності до чинних нормативних документів, манометрами, датчиками тиску і температури. Планується: прокладання викидних ліній; влаштування вузла глушіння та земляного факельного амбару; влаштування майданчика для обслуговування фонтанної арматури та майданчика для станка проведення капремонту свердловини типу IRI-125, XJ-650 або інших вантажопідйомністю не менше 100 т; прокладання газопроводу-шлейфу і двох інгібіторопроводів для подачі інгібітору гідратоутворення та інгібітору корозії.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

(Початок. Продовження на стор. 3).



(Продовження. Початок на стор. 2).

На період експлуатації свердловини в користування надаються земельні ділянки загальною площею 0,36 га

Максимальний тиск на гирлі свердловини – до 30,0 МПа.

Дебіт свердловини – 100-150 тис. м³/добу газу, 10-15 м³/добу конденсату.

Робоча температура на гирлі свердловини – +20-:-+30° С.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України.

Розмір санітарно-захисної зони для свердловин з підключенням до газопроводу складає 300 м згідно ДСП 173-96.

6.1. щодо технічної альтернативи 1 – не розглядається, так як пропонований варіант найбільш оптимальний

6.2. щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається

6.3. щодо територіальної альтернативи 1

обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного стану навколошнього середовища: пропонований варіант - у відповідності до державних санітарних норм та правил

6.4. щодо територіальної альтернативи 2 - не розглядається

7. Необхідна екологічно-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

Проведення інженерно-геологічних, топографо-геодезичних, екологічних та будь-яких інших досліджень виконуватиметься у необхідному обсязі відповідно до діючого законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

7.1. щодо технічної альтернативи 1 ----

7.2. щодо технічної альтернативи 2----

7.3. щодо територіальної альтернативи 1----

7.4. щодо територіальної альтернативи 2 ----

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

На атмосферне повітря – при будівництві об'єкту викиди від будівельної техніки, від зварювальних, газорізальних і фарбувальних робіт, очікується утворення заліза оксид (у перерахунку на залізо), марганцю і його сполук (у перерахунку на двоокис марганцю), кремнію оксид, фторидів, фтористого водню, діоксиду азоту, оксиду вуглецю, ангідриту сірчистого, неметанові леткі органічні сполуки, сажі, ксилолу, уайт-спіриту, метану, оксид азоту, аміаку; при експлуатації об'єкту викиди від факельного амбару свердловини, очікується утворення діоксиду азоту, оксиду вуглецю, сажі, граничних вуглеводнів.

На водне середовище – негативний вплив не очікується.

На ґрунт – при будівництві об'єкту очікується тимчасовий негативний вплив; при експлуатації – вплив відсутній.

На рослинний та тваринний світ – при будівництві об'єкту - помірний (шум, викиди забруднюючих речовин, утворення твердих відходів); при експлуатації – вплив відсутній.

На навколошнє соціальне середовище – при будівництві об'єкту – відсутній; за умов комплексного дотримання правил експлуатації свердловини вплив відсутній.

На навколошнє техногенне середовище – при будівництві об'єкту – відсутній; за умов комплексного дотримання правил експлуатації свердловини вплив відсутній.

На клімат та мікроклімат – негативний вплив не очікується.

Природно-заповідний фонд – пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту у межах проектованої діяльності відсутні.

8.1. щодо технічної альтернативи 1----

8.2. щодо технічної альтернативи 2----

8.3. щодо територіальної альтернативи 1-----

8.4. щодо територіальної альтернативи 2-----

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 ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р. цей об'єкт відноситься до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підпадають оцінці впливу на довкілля (відповідно до ст. 3 п. 3, ч.3 – видобування корисних копалин).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

(Продовження на стор. 4).



(Продовження. Початок на стор. 2, 3).

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу відсутні

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з Оцінки впливу на довкілля відповідає вимогам ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, будуть проведені дослідження впливу на повітряне, водне, геологічне середовища і ґрунт, соціальне і техногенне середовища, рослинний і тваринний світ, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному середовищі, аналіз отриманих концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунок ризиків.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля
- проведення громадського обговорення
- аналіз уповноваженим органом інформації, наданої у звіті 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,
- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Суб'єкт господарювання подає звіт з оцінки впливу на довкілля та оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля в письмовій формі на паперових носіях та в електронному вигляді, а також визначену суб'єктом господарювання іншу додаткову інформацію, необхідну для розгляду звіту, за місцем провадження планованої діяльності уповноваженому територіальному органу.

Уповноважений територіальний орган видає висновок з оцінки впливу на довкілля, яким виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (у тому числі - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, транскордонний, короткостроковий, середньостроковий та довгостроковий, постійний і тимчасовий, позитивний і негативний впливи), передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення впливу на довкілля, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Висновок з оцінки впливу на довкілля надається суб'єкту господарювання безоплатно протягом 25 робочих днів з дня завершення громадського обговорення. До висновку з оцінки впливу на довкілля додається звіт про громадське обговорення.

Уповноважений територіальний орган оприлюднює висновок з оцінки впливу на довкілля протягом трьох робочих днів з дня його прийняття.

Забороняється провадження планової діяльності без оцінки впливу на довкілля планової 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 включення до звіту з оцінки впливу на довкілля та планової діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля.

У процесі оцінки впливу на довкілля забезпечується своєчасне, адекватне та ефективне інформування громадськості.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля та рішення про провадження планованої діяльності (із зазначенням органу, номера та дати їх прийняття) оприлюднюються шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет уповноваженого територіального органу.

(Закінчення на стор. 5).

**Читайте
в номері:**



Завдяки модернізації виробництва та енергоефективним заходам в області споживання газу зменшено на 25-30 відсотків (2 стор.)



Золотий фонд
підприємства
(3 стор.)



Місто знову було
без води
(4 стор.)



**а також
телепрограма,
гороскоп
та погода
на наступний
тиждень**



Сільські Новини

Газета Valkiv'skого району
Харківської області

Видається з 2 листопада 1930 року

№67 (12184)

27 жовтня 2018 року, субота

**ПЕРЕДПЛАТА
на 2019 рік**

	Вартість з доставкою (грн.)	Оформлення передплати (грн.)
1 міс.	17,50	2,90
3 міс.	52,50	6,70
6 міс.	105,00	8,15
12 міс.	210,00	12,50

**ЩИРО ВІТАЄМО З ПРОФЕСІЙНИМ СВЯТОМ
УСІХ ПРАЦІВНИКІВ ТА ВЕТЕРАНІВ АВТОМОБІЛЬНОГО
ТРАНСПОРТУ ТА ДОРОЖНЬОГО ГОСПОДАРСТВА!**

Важко уявити сучасне життя, господарську діяльність та побут кожного з нас без транспортного сполучення, вантажних та пасажирських перевезень, які забезпечують наші автомобілісти і шляховики. У цій важливій сфері економіки трудиться численна армія професіоналів, праця яких багато в чому визначає функціонування всіх галузей народного господарства та життедіяльність населених пунктів нашого району і країни в цілому.

Щиро бажаємо вам, чиє життя пов'язане з дорожнім здоров'ям, добробуту, невичерпної енергії, нових трудових здобутків і зеленої вулиці на життєвих і автомобільних шляхах!

Віктор ВОЙТЕНКО,
голова райдержадміністрації,

Віталій ОНОША,
голова районної ради.

Завтра - День автомобіліста і дорожника



Застати одночасно всіх працівників філії «П'ятихатське ДЕП» ДРП-2 на місці, в своєму підприємстві, особливо зараз, коли ведеться активна підготовка до обслуговування доріг у зимовий період, практично неможливо. Тому на знімку - лише частина колективу: М.М. Тимченко, В.В. Луговий, М.О. Коляда, В.П. Захаров, О.Я. Кадигріб, С.Є. Уроніч, В.П. Шмат, О.О. Нестеренко, І.В. Тищенко, С.В. Танько.

Розповідь про роботу філії та всі матеріали до Дня автомобіліста і дорожника - на 3 стор.

Виконання двох районних програм розглядалося на черговому засіданні колегії райдержадміністрації, яке проводилося спільно із адміністративно-господарським активом району минулого понеділка під голівуванням голови РДА В.І. Войтенко.

Присутніх на зібрані було проінформовано про підсумки літньої кампанії з оздоровлення дітей, насамперед пільгових категорій, у пришкільних таборах, ПЗОВ «Ялинка» та інших оздоровчих закладах у рам-

КОЛЕГІЯ РДА

как районної Програми оздоровлення та відпочинку дітей на 2018-2022 роки, а також про заходи щодо забезпечення безпеки населення і захисту території та об'єктів підвищеної небезпеки від можливих надзвичайних ситуацій, передбачені Програмою розвитку пожежної, техногенної безпеки, цивільного захисту та оперативно-рятувальної служби Valkiv'skого району на 2018-2020 роки.

Йшлося на засіданні і про роботу в районі щодо розвитку сімейних форм виховання дітей-сиріт та дітей, позбавлених батьківського піклування - усиновлення, опіки, прийомної сім'ї, дитячого будинку сімейного типу та інших.

За підсумками розгляду окреслених питань прийнято відповідні рішення та визначені заходи подальшої реалізації зазначених програм.

(За інформацією із сайту РДА).

КОНТРАСТИ ОСІННЬОГО ПОЛЯ

Щедрий подарунок зробила нам осінь - після нетривалого похолодання на початку жовтня практично на три тижні встановилася суха, тепла, майже літня погода. Для аграріїв, зайнятих збиранням пізніх культур, це було особливо дoreчно. Тож принаймні погода проведенню осіннього комплексу в цей період не заважала.

Таким чином, за станом на 20 жовтня в агроформуваннях району культури зернової групи разом із ранніми,крім кукурудзи, зібрано всі, на загальній площині 23,3 тисячі гектарів. Їх середньорайонна врожайність - 46 центнерів. Намолочено загалом близько 107 тисяч тонн зерна. Зернову кукурудзу обмолочено на 86 відсотках площин за середньої врожайності 70 центнерів. У господарствах цей показник коливається від 16,5 до 110 центнерів. За врожайністю зернової кукурудзи наш район входить у число лідерів на обласному рівні.

В основному завершено збирання соняшнику, площа якого в сільгоспі підприємствах становила 14,5 тисячі гектарів. Його віддача в середньому по району становить 29,5 центнера з гектара, а в господарствах цей показник маємо 17,3 центнера.

Крім кукурудзи, з пізніх культур ще частково залишаються в полі цукрові буряки. Їх викопано на 60 відсотках площин. Темпи збирання солодких коренів буряківничим господарствам доводиться узгоджувати з Новоіванівським заводом, а там активність приймання зараз дещо знизилася, бо коригується в свою чергу переробкою. Врожайність цукристих маємо 280 центнерів, що менше, ніж торік. Далася взнаки посушлива погода серпня-вересня, коли коренеплоди саме набирають вагу.

Зате врожайність зернової кукурудзи і в цілому зернових порівняно з минулорічною поліпшилася. Торік ці показники становили відповідно 38 і 41 центнер.

Та якщо для збирання врожаю країці погоди, ніж у останні кілька тижнів, годі й бажати, то для озимин безздів'я не на користь. Озимими культурами господарства засіяли 12300 гектарів, основний кінун - 12060 гектарів - пшеницею. Маємо також озимий ячмінь і озиму пшеницю на зелений корм. Сходи одержано на 97 відсотках засіяних площин, але в умовах стійкої, тривалої посухи вони в основному слабкі і зріджені. Ще гірше ситуація з озимим ріпаком. Практично всі його сходи загинули від браку вологи в ґрунті. Агрослужби господарств, де посіяно ріпак, постійно ведуть спостереження за його сходами, але перспективи тут, на жаль, невтішні.

Минулого року на цю пору сібу озимих культур було виконано на 81 відсотку площин або на 10,8 тисячі гектарів.

Ведуться в агроформуваннях інші роботи осіннього комплексу, зокрема підготовка площ до сівби ярих культур, глибока оранка.

Складна ситуація спостерігається нині на агропідприємствах, принаймні для сільгосптоваровиробників. Ціни на продукцію встановилися нижчі, ніж торік. А саме на соняшник - 9,5-10 тисяч гривень за тонну, на зернову кукурудзу - 4200-4600 гривень, а якщо розрахунки будуть за готівку, то з тисячі гривень за тонну. Торік о цій порі соняшник закуповували по 10200 - 10500 гривень за тонну,

кукурудзу - по 4400-4500 гривень. Вигідніше виглядає цінова пропозиція в закупівлі тільки для пшениці: на зерно 6 класу - 5500 гривень, третього класу - 5700-6000 гривень за тонну проти минулорічної ціни 4500-4800 гривень за тонну.

Та це не єдина проблема агроринку для товаро-виробників. Зараз немає активності в закупівлі сільгосппродукції, як зазвичай у сезон збирання врожаю. Хліборозіймальні підприємства й елеватори, у тому числі й нашого району, перевантаженні збіжжям, яке практично не реалізується через складноті з транспортуванням. Відповідно й агроформування, не маючи можливостей реалізувати вирощене, не одержують кошти, такі необхідні їм зараз для придбання пальне-мастильних матеріалів, вартість яких зросла, а також для розрахунків з орендодавцями. Так, за станом на 23 жовтня плату за оренду пайів у районі виплачено на 62 відсотки з розрахунку 3062 гривні на 1 гектар. При цьому в одних господарствах вже повністю розрахувалися зі своїми пайовиками, в деяких же орендну плату виплачено менш ніж на 50 відсотків саме в зв'язку з тим, що агроформування не можуть продати вирощене.

Залишається тільки сподіватися, що ці ринкові ускладнення тимчасові, незабаром ситуація врегулюється, й орендарі зможуть розрахуватися за всіма своїми зобов'язаннями.

**М. РЕДЬКО,
начальник управління
агропромрозвитку
райдерждміністрації.**

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Юридична адреса – 04073, м. Київ, вул. Рибенка, буд. 10а
Номер контактного телефону: (044) 537-72-93, (044) 537-72-98

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

2.1. Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування надрами в межах Деркачівсько-Войтенківської площа № 4096 від 16.02.2012р. (з метою пошуку і розвідки вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України та промислова розробка).

Планованою діяльністю передбачається облаштування Журавлиногого газоконденсатного родовища (ГКР) в межах Деркачівсько-Войтенківської площа, а саме підключення свердловини №6 Журавлиногого ГКР до УПГ, видобування вуглеводнів (корисні копалини загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти) на Журавлиному ГКР. Метод розробки родовища – на виснаження, режим розробки – газовий. Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

2.2. Технічна альтернатива 1.

Не розглядається, свердловина № 6 знаходиться у найбільш оптимальних геологічних умовах розкриття перспективних продуктивних горизонтів та оптимальних поверхневих умовах, розміщується у Валківському районі Харківської області, вуглеводні із свердловини направляються трубопроводом для підготовки на діючу УПГ Журавлина.

2.3. Технічна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки прийнятий варіант є найбільш оптимальним з точки зору досягнення позитивного результату

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи*.

Місце провадження планованої діяльності: Журавлине ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки заходить у промислові розробці, територіально розміщене у Валківському та Богодухівському районах Харківської області.

3.1. територіальна альтернатива 1.

Не розглядається у з'язку із наявним місцем розташування устя свердловини №6 та з наявним місцем розташування функціонуючої технологічної установки підготовки газу (УПГ Журавлина)

3.2. територіальна альтернатива 2.

Не розглядається

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Забезпечення енергоресурсами народно-господарського комплексу України, освоєння запасів газу Журавлиногого ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки, зарахування рентної плати за користування надрами до Державного бюджету в тому числі 5 відсотків - до місцевого бюджету (відповідно до місцевозадінням відповідних природних ресурсів), де і відбувається розподіл коштів між бюджетами різних рівнів. З метою недопущення погрішення соціально-економічного стану району планованої діяльності використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Свердловину № 6 Журавлиногого ГКР в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки планується об'єднати колонною

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ», код з ЕДРПОУ 30732144, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

головкою, фонтанною і запірною арматурою (із розрахунку на максимальний тиск на гирлі свердловини) у відповідності до чинних нормативних документів, манометрами, датчиками тисків і температури. Планується: прогладання викидних ліній; влаштування вузла глушіння та земляного факельного амбару; влаштування майданчика для обслуговування фонтанної арматури та майданчика для станка проведення капремонту свердловини типу IRI-125, XJ-650 або інших вантажопідйомністю не менше 100 т; прогладання газопроводу-шлейфу і двох інгібіторопроводів для подачі інгібітору гідроутворення та інгібітору корозії.

На період експлуатації свердловини в користування надаються земельні ділянки загальною площею 0,36 га.

Максимальний тиск на гирлі свердловини – до 30,0 МПа.

Дебіт свердловини – 100-150 тис. м³/добу газу, 10-15 м³/добу конденсату.

Робоча температура на гирлі свердловини – +20 - +30 °C.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно із законодавством України. Розмір санітарно-захисної зони для свердловин з підключеннем до газопроводу складає 300 м згідно з ДСП 173-96.

6.1. щодо технічної альтернативи 1 – не розглядається, оскільки пропонований варіант найбільш оптимальний.

6.2. щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається.

6.3. щодо територіальної альтернативи 1.

обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного стану навколоїншого середовища: пропонований варіант - у відповідності до державних санітарних норм та правил.

6.4. щодо територіальної альтернативи 2 – не розглядається.

7. Необхідна екологічна підготовка і захист території за альтернативами:

Проведення інженерно-геологічних, топографо-геодезичних, екологічних та будь-яких інших досліджень виконуватиметься у необхідному обсязі відповідно до діючого законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

7.1. щодо технічної альтернативи 1 –

7.2. щодо технічної альтернативи 2 –

7.3. щодо територіальної альтернативи 1 –

7.4. щодо територіальної альтернативи 2 –

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

На атмосферне повітря – при будівництві об'єкту викиди від будівельної техніки, від зварювальних, газорізальних і фарбувальних робіт, очікується утворення заліза оксид (у перерахунку на залізо), марганцю і його сполук (у перерахунку на двоокис марганцю), кремнію оксид, фторидів, фтористого водню, діоксиду азоту, оксиду вуглецю, ангідриту сірчистого, неметанові леткі органічні сполуки, сажі, ксилолу, уайт-спіріту, метану, оксид азоту, аміаку; при експлуатації об'єкту викиди від факельного амбару свердловини, очікується утворення діоксиду азоту, оксиду вуглецю, сажі, граничних вуглеводнів.

На водне середовище – негативний вплив; при експлуатації – вплив відсутній.

На ґрунт – при будівництві об'єкту очікується тимчасовий негативний вплив; при експлуатації – вплив відсутній.

- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з

на рослинний та тваринний світ – при будівництві об'єкту – помірний (шум, викиди забруднюючих речовин, утворення твердих відходів); при експлуатації – вплив відсутній.

На навколишнє соціальне середовище – при будівництві об'єкту – відсутній; за умов комплексного дотримання правил експлуатації свердловини вплив відсутній.

На навколишнє техногенне середовище – при будівництві об'єкту – відсутній; за умов комплексного дотримання правил експлуатації свердловини вплив відсутній.

На клімат та мікроклімат – негативний вплив не очікується.

Природно-заповідний фонд – пам'ятки архітектури, історії та культури, зони рекреації, культурного ландшафту в межах проектоюваної діяльності відсутні.

8.1. щодо технічної альтернативи 1 –

8.2. щодо технічної альтернативи 2 –

8.3. щодо територіальної альтернативи 1 –

8.4. щодо територіальної альтернативи 2 –

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 зі ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05. 2017 р. цей об'єкт належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підпадають оцінці впливу на довкілля (відповідно до ст. 3 п. 3, 4, 5 – видобування корисних копалин).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля.

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу відсутні.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінки впливу на довкілля беззплатно протягом 25 робочих днів з дня завершення громадського обговорення.

До висновку з оцінкою впливу на довкілля додається звіт про громадське обговорення.

Уповноважений територіальним органом оприлюднює висновок з оцінкою впливу на довкілля планової діяльності, наданий в процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінкою впливу на довкілля.

Забороняється провадження планової діяльності без оцінки впливу на довкілля планової діяльності та визначення звіту про громадське обговорення.

Уповноважений територіальним органом оприлюднює висновок з оцінкою впливу на довкілля відповідно до звіту з оцінкою впливу на довкілля та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінкою впливу на довкілля.

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 включення до звіту з оцінкою впливу на довкілля та планової діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включення до звіту з оцінкою впливу на довкілля.

У процесі оцінки впливу на довкілля забезпечується своєчасне, адекватне та ефективне інформування громадськості.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінкою впливу на довкілля, інформація про висновок з оцінкою впливу на довкілля та рішення про провадження планової діяльності (із зазначенням органу, номера та дати їх прийняття) оприлюднюються шляхом розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет уповноваженого територіального органу.

Доступ до звіту з оцінкою впливу на довкілля та іншої наданої суб'єктом господарювання документації щодо планованої діяльності забезпечується шляхом їх розміщення у місцях, доступних для громадськості у приміщеннях

оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу,

- врахування висновку з оцінкою впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.



- Проблеми
сільчан

2
стор.



- Тема місяця

3
стор.



- Світ
захоплень

4
стор.

Богодухівська районна громадсько-інформаційна газета



МАЯК

КРАЩА РАЙОННА ГАЗЕТА ХАРКІВЩИНИ - 2016

№ 44

(11279)
2 листопада
2018 року
п'ятниця

mayakmedia2017@gmail.com

Видається з лютого 1930 року

**Афоризм
номера**

„У внутрішньому світі людини доброта - це сонце”
В.Гюго

СОЦІАЛЬНИЙ ПРАЦІВНИК - найкращий друг, надійний помічник

Цього року День працівника соціальної сфери припадає на 4 листопада. Соціальні працівники – це люди з великої літери. Це – люди особливої, делікатної професії. Щодня вони піклуються про соціальну підтримку та захист населення. Допомагають нужденним, хто дійсно потребує сторонньої допомоги.

Ось уже майже 12 років, як **Валентина Іванівна ГУЗЕВА-ТА** працює соціальним працівником. До цього часу працювала і в Харкові гравірувальницею, і в Богодухові на місцевому «радіозаводі». Та своє покликання відчула саме у справі – бути соцпрацівником. Для своїх підопічних вона і найкращий друг, і надійний помічник.

Щодня Валентина Іванівна обслуговує по чотири-п'ять чоловік. Надає паліативну допомогу літнім людям. А здійснити повний перелік послуг своїм підопічним – справа не з легких.

– Ось у мене службовий велосипед, тож до своїх стареньких можу дістатися швидше, – говорить Валентина Іванівна. – Роботу свою люблю. Вважаю, що соцпрацівник повинен мати добрі душу і лагідне серце. Літні люди – вони, як діти. До кожного треба відшукати особливий підхід. Бути уважним і стриманим, ввічливим і чуйним.

У кожного, кому подає руку допомоги В. І. Гузевата, своя доля. І майже всі хочуть бачити у своєму соцпрацівнику не тільки помічницю, а ще й співрозмовницю, яка б хотіла і вміла вислухати, розрадити, втішити. А такою чуйною у своїй роботі і є Валентина Іванівна.

Обов'язків у соціального працівника достатньо – понад 20 видів послуг повинен надати кожному, хто є у нього на обслуговуванні. Допомогти на городі, у хаті, на подвір'ї, потурбуватися, щоб у стареньких було паливо на зиму, хліб і до нього на столі. Заплатити за електроенергію, оформити субсидію... Для літніх людей, які на схилі літ залишилися самотніми, соцпрацівник – це справжній найкращий друг, надійний помічник, а можливо, і єдина розрада у житті. І щодня підопічні чекають на свого помічника з нетерпінням.

Шановні працівники соціальної сфери! Нехай множаться ваші обробі вчинки, здійснюються найкращі плани та задуми, а служіння обраній справі, чуйність та щедрість приносять вам людську шану та повагу. Хай у ваших домівках панують мир і злагода, благополуччя і достаток. Зі святом вас!



Додаток



Передплачуєте – і вигравайте!

Шановні читачі!

Нагадуємо вам, що традиційно уже багато років поспіль у передноворічні дні в редакції газети проходить розіграш призів серед наших передплатників. Тож чекаємо на копії ваших річних і піврічних квитанцій. Передавайте – надсилаєте будь-яким зручним для вас способом!

Тел. для довідок: 3-33-28, 3-23-44, 0505820966.

Вітаємо!
Депутатів районної ради
Ганну Григорівну ДАХНО
з днем народження! (2.11)
Володимира Борисовича ГАПОНЦЕВА
з днем народження! (4.11)
Миколу Михайловича КИРИЧЕНКА
з днем народження! (4.11)
Володимира Віталійовича ЛЬВОВА
з днем народження! (4.11)
Богодухівська районна рада

(Закінчення)

4.2. Повноваження, делеговані за дорученням органу самоорганізації населення міською радою:

- організовувати мешканців для участі у міських та районних заходах;
- сприяти уточненню бази даних Державного реєстру виборців під час проведення виборів президента України, народних депутатів України, депутатів місцевих рад, референдумів;
- надавати списки громадян призовного віку у військовий комісаріат;
- застосовувати заходи громадського впливу на громадян, що порушують громадський порядок;
- організовувати мешканців для боротьби зі стихійними залізницами сміття;
- сприяти укладанню угод мешканцями на вивіз побутового сміття;
- вносити пропозиції і звертатися з клопотанням стосовно питань, що належать до відома органу самоорганізації населення до міської ради, й виконавчого комітету, постійних комісій міської ради, суб'єктів господарювання, що розташовані на території Богодухівської міської ради;
- забезпечувати утримання в належному санітарному стані в багатоквартирних будинках місце загального користування (коридорів, горищ, підваль);
- проводити роз'яснювальну роботу з мешканцями щодо своєчасних розрахунків за теплову енергію, енергоносії, житлово-комунальні послуги;
- сприяти організації зборів, ходів громадян;
- видавати мешканцям і затверджувати печаткою довідки з місця проживання, побутові характеристики, акти обстеження житлово- побутових умов мешканців;
- сприяти здійсненню контролю за дотриманням іншими суб'єктами правил забудови міста, вимог щодо раціонального використання природних ресурсів.

5. Структура і управління органом самоорганізації населення

5.1. Кількісний склад органу самоорганізації населення визначається зборами мешканців.

5.2. Члени органу самоорганізації населення виконують свої обов'язки на громадських засадах.

5.3. Керівник органу самоорганізації населення — особа, яка обирається зборами (конференцією) жителів за місцем проживання та очолює орган самоорганізації населення і наділена відповідними повноваженнями у здійсненні організаційно-розпорядчих функцій у порядку, передбаченому положенням про цей орган.

Керівник органу самоорганізації населення:

- організовує роботу цього органу;
- скликав і проводить його засідання;
- організовує виконання рішень органу самоорганізації населення;
- є розпорядником коштів, підписує рішення та інші документи органу самоорганізації населення;
- представляє цей орган у відносинах з фізичними і юридичними особами;

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» код з ЕДРПОУ 30732144

Інформує про намір провести плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1.Інформація про суб'єкт господарювання

Юридична адреса: 04073, м. Київ, вул. Рильєва, буд. 10а

Контактний номер телефону: (044) 537 72 93, (044) 537 72 98

2.Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

2.1 Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність проводиться в межах спеціального дозволу на користування землями міжмежами Державно-Воїтінівської площе № 4096 від 16.02.2012 р. (з метою пошуку і розвідки вуглепородних у низькоякісно-вибурливих відкладах, дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження занесені ДКЗ України та промислові розробки).

Плановано діяльність передбачається облаштування ЖуравлиногоНафтогазонденсного родовища (ГКР) в межах Державно-Воїтінівської площе, а саме підключення свердловин № № ЖуравліногоГКР до УПГ, видобування вуглепородних (корисних копалин) загальнодержавного значення: природний газ, конденсат та супутні компоненти) на Журавлиному ГКР. Метод розробки родовища – на виснаження, режим розробки – газовий. Кінцева мета планованої діяльності – підготовлений газ і конденсат для транспортування споживачу.

2.2. Технічна альтернатива 1.

Не розглядається, свердловина № 6 знаходиться у найбільш оптимальних геологічних умовах розрізу при перспективних продуктивних горизонтах та оптимальних поверхневих умовах, розміщується у Валківському районі Харківської області, вуглепороди із свердловинами направляються по трубопроводу для підготовки на дючу УПГ Журавлина.

2.3. Технічна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки прийнятий варіант з найбільш оптимальним з точки зору дослідження позитивного результату.

3.Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: Журавлин ГКР в межах Державно-Воїтінівської піцензійної ділкіні заходиться у промисловій розробці, територіально розміщені у Валківському та Богодухівському районах Харківської області.

3.1.територіальна альтернатива 1.

Не розглядається у зв'язку із наявним місцем розташування у стя свердловин № 6 та з наявним місцем розташування функціонуючої технологічної установки підготовки газу (УПГ Журавліна)

3.2.територіальна альтернатива 2.

Не розглядається

4.Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Забезпечення енергоресурсами народно-господарського комплексу України, освоєння запасів газу ЖуравлиногоГКР в межах Державно-Воїтінівської піцензійної ділкіні, застосування рентної плати за користування надрами до державного бюджету в тому числі 5% - до місцевого бюджету (відповідно до місце заходженням відповідних природних ресурсів), де і відбувається розподіл коштів між бюджетами різних рівнів. Недопущення погіршення соціально-економічного стану району планованої діяльності використовуються сучасні екологічно безпечні технології.

5.Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, осяги виробництва тощо).

Свердловину № 6 ЖуравлиногоГКР в межах Державно-Воїтінівської піцензійної ділкіні планується обіязатною головкою, фонтанною і запиральною арматурою (із розрахунком на максимальний тиск на гирлах свердловин) відповідності до чинних нормативних документів, манометрами, датчиками тиску і температури. Планується: покладання викидників ліній, віташування вузла глиушника та земляного фальєрного амбару; віташування майданчика для обслуговування фонтанної арматури та майданчика для станка проведення капремонту свердловини типу IRI-125. XJ-650 або інших вантажоподйомністю не менше 100 т; покладання газопроводу-шлісфу і двох інжіторопроводів для подачі інжітору гідроутворення та інжітору короїд.

На перші експлуатації свердловини в користування надаються земельні ділкіні загальню площею 0,36 га

Максимальний тиск на гирлах свердловини – до 30,0 МПа.

Дебіт свердловини – 100-150 тис. м³/добу газу, 10-15 м³/добу конденсату.

Робоча температура на гирлах свердловини – +20-+30 °C.

6.Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з законодавства України. Розмір санітарно-захисної зони для свердловин з підключенням до газопроводу складає 300 м згідно ДСТ 173-96.

6.1.щодо технічної альтернативи 1 – не розглядається, так як пропоновані варіанти найбільш оптимальні

6.2.щодо технічної альтернативи 2 – не розглядається

6.3.щодо територіальної альтернативи 1 обмеження планованої діяльності полягає у дотриманні нормативного

- виконує доручення органу самоорганізації населення;
- здійснює інші повноваження, визначені Законом України «Про орган самоорганізації населення» та іншими законами України, а також прийнятим відповідно до них положенням.

У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника або секретар в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відповідних суб'єктів господарювання рішення органу самоорганізації населення, котропус станов їх виконання;
- виконує інші передбачені положенням обов'язки.

У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника цього органу в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відповідних суб'єктів господарювання рішення органу самоорганізації населення, котропус станов їх виконання;
- виконує інші передбачені положенням обов'язки.

У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника цього органу в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відповідних суб'єктів господарювання рішення органу самоорганізації населення, котропус станов їх виконання;
- виконує інші передбачені положенням обов'язки.

У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника цього органу в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відповідних суб'єктів господарювання рішення органу самоорганізації населення, котропус станов їх виконання;
- виконує інші передбачені положенням обов'язки.

У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника цього органу в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відповідних суб'єктів господарювання рішення органу самоорганізації населення, котропус станов їх виконання;
- виконує інші передбачені положенням обов'язки.

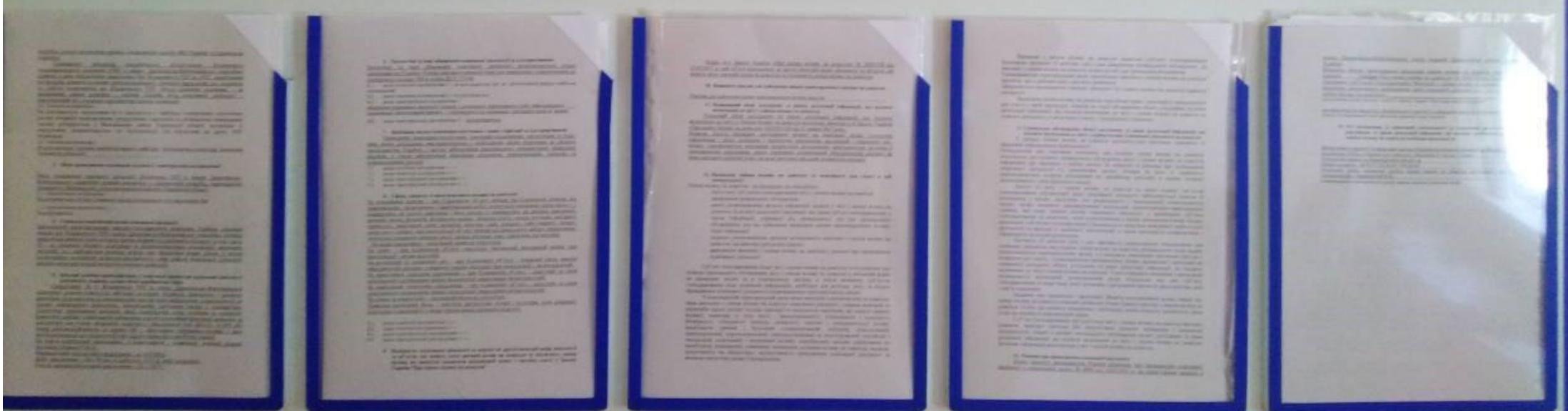
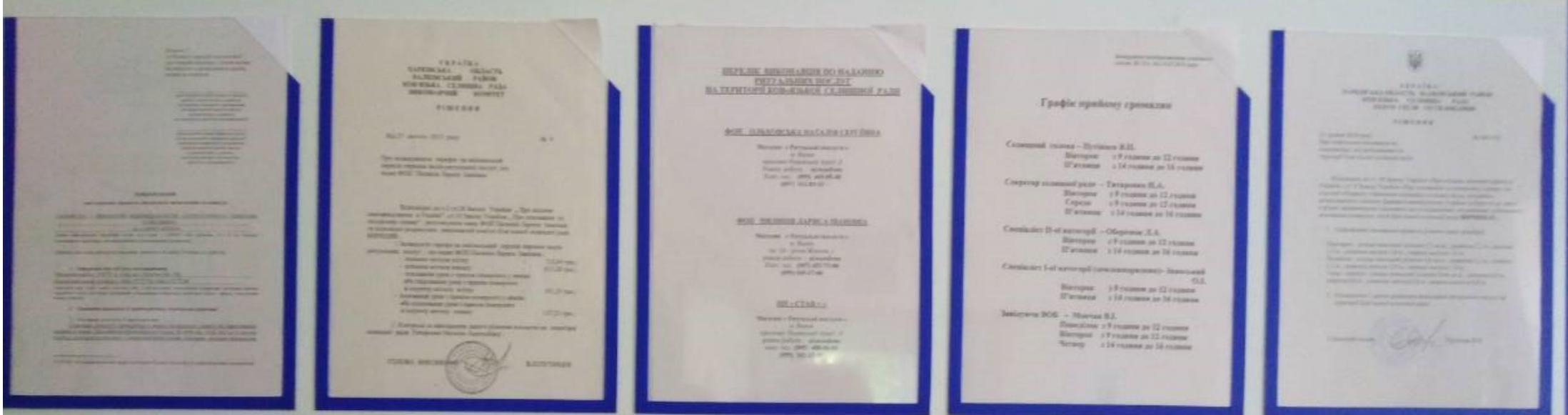
У разі відсутності керівника органу самоорганізації населення або неможливості виконання ним своїх обов'язків з інших причин його повноваження виконує заступник керівника цього органу в порядку і межах, передбачених Положенням.

5.4. Секретар органу самоорганізації населення:

- організовує підготовку засідання органу самоорганізації населення та питань, що виносяться на його розгляд;
- забезпечує ведення діловодства;

- забезпечує своєчасне дovedення до відпов

РАДА ІНФОРМУЄ



альний орган оприлюднює висновок з оцінки впливу на довкілля днім з дня його прийняття.

ння планової діяльності без оцінки впливу на довкілля планової

впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості дурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня о підлягас включеню до звіту з оцінки впливу на довкілля та мож взяти участь у громадських слуханнях.

оворення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на довкілля.

впливу на довкілля забезпечується своєчасне, адекватне та громадськості.

овану діяльність, яка підлягас оцінці впливу на довкілля, громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля,

з оцінки впливу на довкілля та рішення про провадження з зазначенням органу, номера та дати їх прийняття)

розміщення на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет

ального органу.

оцінки впливу на довкілля та іншої наданої суб'ектом

шт щодо планованої діяльності забезпечується шляхом їх тупних для громадськості у приміщеннях уповноваженого самоврядування відповідної адміністративно-територіальної та впливу планованої діяльності, у приміщенні суб'екта, може розмішуватися в інших загальнодоступних місцях, засновання. Громадськості надається можливість робити копії значеної документації, а також можливість ознайомлення з цення.

днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про

ляє оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати

ному органу, а у випадках, визначених частинами третьою і

значеному центральному органу зауваження і пропозиції до

досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягас

впливу на довкілля. У разі отримання зауважень і пропозицій

уповноважений орган повідомляє про них суб'екту

копії зауважень і пропозицій протягом трьох робочих днів

і пропозиції. Вкажіть реєстраційний номер справи про

ової діяльності згідно Єдиного реєстру з оцінки впливу на

зуваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою

х даних.

при підготовці звіту з оцінки впливу на довкілля враховує

або обґрутовано відхиляє зауваження і пропозиції

громадського обговорення обсягу досліджень та рівня

гас включеню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

у звіт з оцінки впливу на довкілля.

на планованої діяльності

ства України рішенням про провадження планованої

№ 4096 від 16.02.2012 р. на користування надрами в

кої плоші, виданий Держслужбою геології та надр

процедури оцінки впливу на довкілля, передбаченої

України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-УДІ
б'єктом господарювання. Висновку з оцінки впливу на
зусимість провадження такої планованої діяльності (ч.
на довкілля»).

но частини I статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" (з
о відається Департаментом геології та природних ресурсів, в
ажен якого належить прийняття цього рішення)

зауваження та пропозиції громадськості до планованої
діяльності та рівня деталізації інформації, що підлягас
ки впливу на довкілля необхідно надсилати до

хнології та природних ресурсів Харківської обласної державної
12, м.Харків, м-н Свободи, 5. Держпром, 4 підп. 7 повер.
еко@kharkivoda.gov.ua
+38 (057) 705-06-83, 705-06-66

а, начальник відділу оцінки впливу на довкілля, м.
Варвянський Вадим Юрійович,
звноваженого органу, адреса, телефон та контактна особа)



УКРАЇНА
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 705-06-83
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код СДРІОУ 38634241

24.07.2018 № 03.02-18/ 4946
На № зід

ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА
КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

Департамент екології та природних ресурсів Харківської обласної державної адміністрації повідомляє, що з дня офіційного оприлюднення (20 робочих днів) повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ» (реєстраційний номер 20186221070/2327 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля) зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля громадськістю не надано.

В подальшому рекомендуємо деталізувати місце знаходження об'єкту, зазначити місце на картографічних матеріалах та враховувати наявність об'єктів природно-заповідного фонду.

Директор Департаменту

А. ТИМЧУК

Алла Стребкова 705 06 81
Тетяна Крамчанінова 705 06 66

Ф.І.Я 5.10-01

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКЛОМіністерство охорони здоров'я України
Найменування закладу
КП «Санепідсервіс»
лабораторія
санітарно-гігієнічна
м. Харків, вул. Оль.Берггівська, 104

Атестат про акредитацію НАУ №2141207 від 30.05.2018 року

2111207
ДСТУ ISO 17025

ПРОТОКОЛ 10135/ ВАП/108
Дослідження повітря населених місць
« 27 » липня 2018 р.

Фельдшер-лаборант Перельокінна О.А.
 Інженер Набокова Т.Д.

Дослідження проводив

Висновок: лікар з комунальної гігієни Колосова О.В.

В дослідженнях пробах атмосферного повітря не виявлено перевищень ГДК шкідливих речовин у відповідності до РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнення атмосфери».

Місце відбору проби повітря: ТОВАРИСТВО З ОБМежЕНОЮ ВІЛПОВИДАЛЬНОСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ", Харківська обл., Валківський район, за межами с. Ков'яти (свердловина № 6 Журавлинного ГКР)

Мета відбору: на відповідність РД 52.04.186-89

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору: 23.07.2018 11³⁰ - 11⁵⁰

Умови транспортування: спецпакети

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі: 1) ротаметри № 543, 544, 345, 346; 2) пробовийник "Тайфун" № 2166

Інформація про державне калібрування (повірку): 1) св. № 39-1-8/0789 від 29.06.2017 р.; 2) клеймо до 1 кв. 2019р.

Характеристика району проведення дослідження (житловий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, тощо) межа санітарно-захисної зони

Характеристика поверхні місцевості(асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: твердий ґрунт
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнено землі (м) мінімальна-максимальна: 1,5 м
Потужність викиду інградентів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства: форма 2-ТП «повітря» відсутня

Відстань від джерела забруднення: 300 м
Форма факелу: факел відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) джерело забруднення і точка відбору проб повітря вказані на карті-схемі, що додається
НГД, згідно з якої проводиться відбор: РД 52.04.186-89
Посада, прізвище особи, яка проводила відбор проб:

Фельдшер-лаборант Перельокінна О.А.
 Протокол складається в двох примірниках



стор. 2 з 4-х Ф7.ПЯ5.10-01, протокол № 10135/ВАП/108

стор. 3 з 4-х Ф7.ПЯ5.10-01, протокол № 10135/ВАП/108

Точка відбору проб	Метеофактори	Час відбору			Результат дослідження		
		годин, хвилини			концентрації в одиницях вимірювання		
		Разова	Середньодобова	ГДК	ГДК	БНБРЕХА	ГДК
1	2	3	4	5	6	7	8
1	г. 2 за межами с. Ков'яги	743	26	60	11:30	11:30	0,3
2	" свердловина № 6	"	"	"	"	"	"
3	" (на межі СЗЗ)	"	"	"	"	"	"
4	"	"	"	"	"	"	"
5	"	"	"	"	"	"	"
6	"	"	"	"	"	"	"
1	"	"	"	"	"	"	"
2	"	"	"	"	"	"	"
3	"	"	"	"	"	"	"
1	"	"	"	"	"	"	"
2	"	"	"	"	"	"	"
3	"	"	"	"	"	"	"
1	"	"	"	"	"	"	"
2	"	"	"	"	"	"	"
3	"	"	"	"	"	"	"

Номера позначок та фільтрів перенесуться з реєстраційного журналу

Ф23.ПЯ 5.10-01	
Редакція 1-2016	Зміна
аркуш 1	аркушів 2

ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «САНЕПІДСЕРВІС» (КП «СЕС»)

акредитований Національним агентством з акредитації України,
атестат акредитації №2Н1207 від 30 травня 2018 року
61010, м.Харків, вул. Гольдбергівська, № 102, 104
тел. 725-01-81, E-mail: kpses@ukr.net



2Н1207
ДСТУ ISO 17025



ЗАТВЕРДЖАЮ

Директор КП «Санепідсервіс», к. м. н.

Кривонос К.А.

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАНЬ

№ 10140 від “ 01 ” серпня 2018 р.

Заявник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ"
4073, м.Київ, вул. Рилєєва,10-А, оф.518

назва, адреса

Об'єкт випробувань: грунт

назва продукції, фасовка, дата виготовлення або дата кінцевого терміну зберігання, обсяг партії, № зразка

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробувань

Місце відбору: Харківська обл., Валківський район, за межами с.Ков'яги (свердловина №6 ЖуравлиногоГКР)

назва, адреса

Підстава для проведення випробувань: заявка замовника

Мета випробувань – перевірка зразків продукції на відповідність вимогам НД:

Перечень предельно допустимих концентрацій (ПДК) и ориентировочно допустимых количеств (ОДК) химических веществ в почве (№ 6229-91 від 19.11.1991)

Зразок відібрано згідно з вимог: ГОСТ 17.4.3.01-83 Почвы. Общие требования к отбору проб

Дата надходження зразків: 23.07.2018

Ф23.ПЯ 5.	
Редакція 1-2016	Змін.
аркуш 2	аркуш 1

Результати випробувань: зразок № 10140

Найменування показника, одиниці вимірювання	НД на методи випробувань	Результат дослідження	Значення показника згідно НД	Відповідність НД
1	2	3	4	5
Визначення вмісту бензолу методом газорідинної хроматографії у ґрунті				
бензол, мг/кг	ПДК № 3210-85	менше 0,01	не більше 0,3	відповідає НД
Визначення вмісту толуолу методом газорідинної хроматографії у ґрунті				
толуол, мг/кг	ПДК № 3210-85	менше 0,01	не більше 0,3	відповідає НД
Визначення вмісту ксилолу методом газорідинної хроматографії у ґрунті				
ксилоли (орт-,мета-,пара), мг/кг	СанПиН 42-128-4433-87	менше 0,005	не більше 0,3	відповідає НД
Визначення вмісту міді атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
мідь, мг/кг	ДСТУ 4770.6:2007	1,47	не більше 3,0	відповідає НД
Визначення вмісту цинку атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
цинк, мг/кг	ДСТУ 4770.2:2007	2,11	не більше 23,0	відповідає НД
Визначення вмісту свинцю атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
свинець, мг/кг	ДСТУ 4770.9:2007	1,97	не більше 6,0	відповідає НД
Визначення вмісту нікелю атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
нікель, мг/кг	ДСТУ 4770.7:2007	менше 0,5	не більше 4,0	відповідає НД
Визначення вмісту ртуті атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
ртуть, мг/кг	ДСТУ ISO 16772:2005	менше 0,006	не більше 2,1	відповідає НД
Визначення вмісту заліза атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
залізо, мг/кг	ДСТУ 4770.4:2007	2,44	не регламентується	НД відсутні

ВИСНОВОК: за дослідженнями показниками НД: Перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно допустимых количеств (ОДК) химических веществ в почве (№ 6229-91 від 19.11.1991)

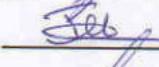
Відповідальні співробітники:

завідувач СГЛ



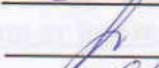
Мотрич Т. М.

лікар з загальної гігієни



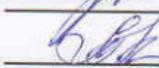
Геворкян Г. Л.

інженер



Мотрич Т. М.

інженер



Набокова Т. Д.

Протокол випробувань стосується тільки зразків, що пройшли випробування.

Протокол випробувань не підлягає повному або частковому передрукуванню без дозволу КП «Санепідсервіс».

У Г О Д А № 25-05/18
на проведення розвідувальних робіт

с-ще. Ков'яги

25 травня 2018 р.

Фізична особа Новикова Лідія Григорівна, власник земельної ділянки за кадастровим номером 6321255400:01:000:0714, 19 січня року народження, що зареєстрована в м.Харків, , паспорт 1 , виданий Московським МВ ХМУ УМВС України в Харківській області 25 лютого 2002 року, ідентифікаційний номер (далі по тексту – Сторона 1), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ", в особі генерального директора Бурдейного Тараса Олександровича, що діє на підставі Статуту (далі по тексту Сторона 2), з другої сторони (далі по тексту Сторони), уклали дану угоду (далі по тексту Угода) про наступне:

1. Предмет Угоди

1.1. Сторона 1, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України, передає частину земельної ділянки за кадастровим номером: 6321255400:01:000:0714 - площею 0,1245 га, із земель сільськогосподарського призначення, яка розташована за межами населених пунктів на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області, для проведення на цій ділянці розвідувальних робіт шляхом облаштування та підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР (в межах Деркачівсько-Войтенківської ліцензійної ділянки) до УПГ Журавлина, а Сторона 2 зобов'язується прийняти дану земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

1.2. Угода набирає чинності з дня підписання її Сторонами і діє протягом 1 року після її підписання. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.1. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається актом збитків, який складено за згодою сторін при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Акт визначення збитків), який є невід'ємною частиною цієї Угоди.

2.2. Кошти у розмірі, визначеному актом збитків, Сторона 2 сплачує на поточний рахунок Стороні 1 протягом 5-ти банківських днів з дня підписання Угоди.

2.3. Сторона 2, є податковим агентом згідно норм ПКУ та нараховує і сплачує в бюджет ПДФО та військовий збір згідно норм чинного законодавства.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання

вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.2. Сторона 1 зобов'язана:

- передати Стороні 2 земельну ділянку, площею 0,1245га, протягом 3-х (трьох) календарних днів з дати підписання цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втрутатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.3. Сторона 2 гарантує, що:

- має право згідно діючого законодавства України на проведення розвідувальних робіт на земельній ділянці згідно пункту 1.1. даної Угоди, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини;

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного законодавства України.

- не розпочне виконання будь-яких робіт на даній земельній ділянці без підписання акту приймання-передачі земельної ділянки;

3.4. Сторона 2 зобов'язується:

- протягом 5-ти банківських днів, після підписання даної Угоди, сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, вказаному Актом визначення збитків;

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- після завершення проведення робіт повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт за актом приймання-передачі.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- закінчення строку дії Спеціального дозволу (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини.

- рішення суду.

4.3. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

5.2. Сторони домовились, що в процесі виконання умов даної Угоди є обмін інформацією, що являє собою комерційну таємницю, або конфіденційною інформацією чи інформацією з обмеженим доступом. Підписанням даної Угоди Сторони встановили, що поширення, оприлюднення або надання третім особам інформації, яка є комерційною таємницею, конфіденційною інформацією або інформацією з обмеженим доступом, без письмової

згоди Сторони – власника такої інформації - не допускається та заборонено, крім випадків передбачених чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які привели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Срок виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Даня Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- Додаток 1 - Акт визначення збитків;
- Додаток 2 - Акт приймання – передачі земельної ділянки;
- Додаток 3 - Схема розміщення земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

**Фізична особа – власник
земельної ділянки**
Новикова Лідія Григорівна

Рах одержувача
в ПАТ „УКРАІНСЬКИЙ КАПІТАЛ“
МФО 320371
Код ЄДРПОУ банку
Картка для поповнення:
ідентифікаційний номер

Л.Г. Новикова

Сторона 2:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»**

04073, м. Київ, вул. Рилеєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ІНН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93

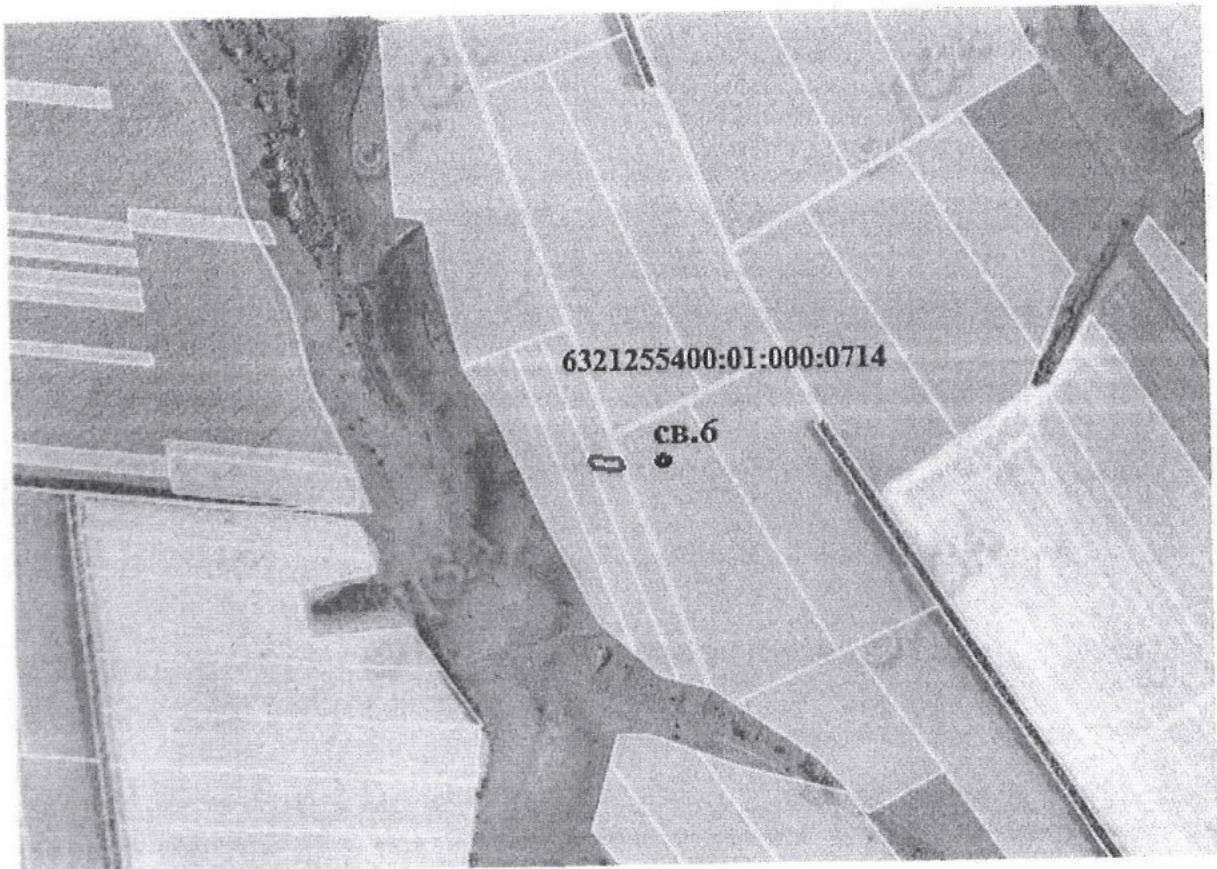
Генеральний директор



Т.О. Бурдейний

Додаток №3
до Угоди №25-05/18 від 25.05.2018р.

Схема розташування земельної ділянки



— межа земельної ділянки

Сторона 1:

Фізична особа – власник
земельної ділянки
Новикова Лідія Григорівна

Рах одержувача –
в ПАТ «Укрексімбанк»,
МФО
Код ЄДРПОУ банку –
Картка для поповнення :
ідентифікаційний номер

Hofe

Л.Г. Новикова

Сторона 2:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

04073, м. Київ, вул. Рибесва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ІН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93



Т.О. Бурдейний

У Г О Д А № 25-105/18
на проведення розвідувальних робіт

с-ще. Ков'яги

25 травня 2018 р.

Фізична особа Бутенко Ніна Григорівна, власник земельної ділянки за кадастровим номером 6321255400:01:000:0713, року народження, що зареєстрована в м.Харків, паспорт, виданий Московським РВ ХМУ УМВС України в Харківській області 17 вересня 2002 року, ідентифікаційний номер (далі по тексту – Сторона 1), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ", в особі генерального директора Бурдейного Тараса Олександровича, що діє на підставі Статуту (далі по тексту Сторона 2), з другої сторони (далі по тексту Сторони), уклали дану угоду (далі по тексту Угода) про наступне:

1. Предмет Угоди

1.1. Сторона 1, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України, передає частину земельної ділянки за кадастровим номером: 6321255400:01:000:0713, площею 0,1524 га, із земель сільськогосподарського призначення, яка розташована за межами населених пунктів на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області, для проведення на цій ділянці розвідувальних робіт шляхом облаштування та підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР (в межах Деркачівсько–Войтенківської ліцензійної ділянки) до УПГ Журавлина, а Сторона 2 зобов'язується прийняти дану земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

1.2. Угода набирає чинності з дня підписання її Сторонами і діє протягом 1 року після її підписання. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.1. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається актом збитків, який складено за згодою сторін при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Акт визначення збитків), який є невід'ємною частиною цієї Угоди.

2.2. Кошти у розмірі, визначеному актом збитків, Сторона 2 сплачує на поточний рахунок Стороні 1 протягом 5-ти банківських днів з дня підписання Угоди.

2.3. Сторона 2, є податковим агентом згідно норм ПКУ та нараховує і сплачує в бюджет ПДФО та військовий збір згідно норм чинного законодавства.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання

вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.2. Сторона 1 зобов'язана:

- передати Стороні 2 земельну ділянку, площею 0,1524га, протягом 3-х (трьох) календарних днів з дати підписання цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втрутатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.3. Сторона 2 гарантує, що:

- має право згідно діючого законодавства України на проведення розвідувальних робіт на земельній ділянці згідно пункту 1.1. даної Угоди, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини;

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного законодавства України.

- не розпочне виконання будь-яких робіт на даній земельній ділянці без підписання акту приймання-передачі земельної ділянки;

3.4. Сторона 2 зобов'язується:

- протягом 5-ти банківських днів, після підписання даної Угоди, сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актом визначення збитків;

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- після завершення проведення робіт повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт за актом приймання-передачі.

4.Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- закінчення строку дії Спеціального дозволу (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини.

- рішення суду.

4.3. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

5.2. Сторони домовились, що в процесі виконання умов даної Угоди є обмін інформацією, що являє собою комерційну таємницю, або конфіденційною інформацією чи інформацією з обмеженим доступом. Підписанням даної Угоди Сторони встановили, що поширення, оприлюднення або надання третім особам інформації, яка є комерційною таємницею, конфіденційною інформацією або інформацією з обмеженим доступом, без письмової

згоди Сторони – власника такої інформації - не допускається та заборонено, крім випадків передбачених чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які привели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Срок виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Даня Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- Додаток 1 - Акт визначення збитків;
- Додаток 2 - Акт приймання – передачі земельної ділянки;
- Додаток 3 - Схема розміщення земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

**Фізична особа – власник
земельної ділянки**
Бутенко Ніна Григорівна

Рах одержувача
в АТ «Ощадбанк»
Адреса – місто обласного управління
АТ «Ощадбанк»
МФО 51822
Код ЄДРПОУ банку 3020371
ідентифікаційний номер

Н.Г. Бутенко

Сторона 2:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»**

04073, м. Київ, вул. Рилеєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ІНН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93

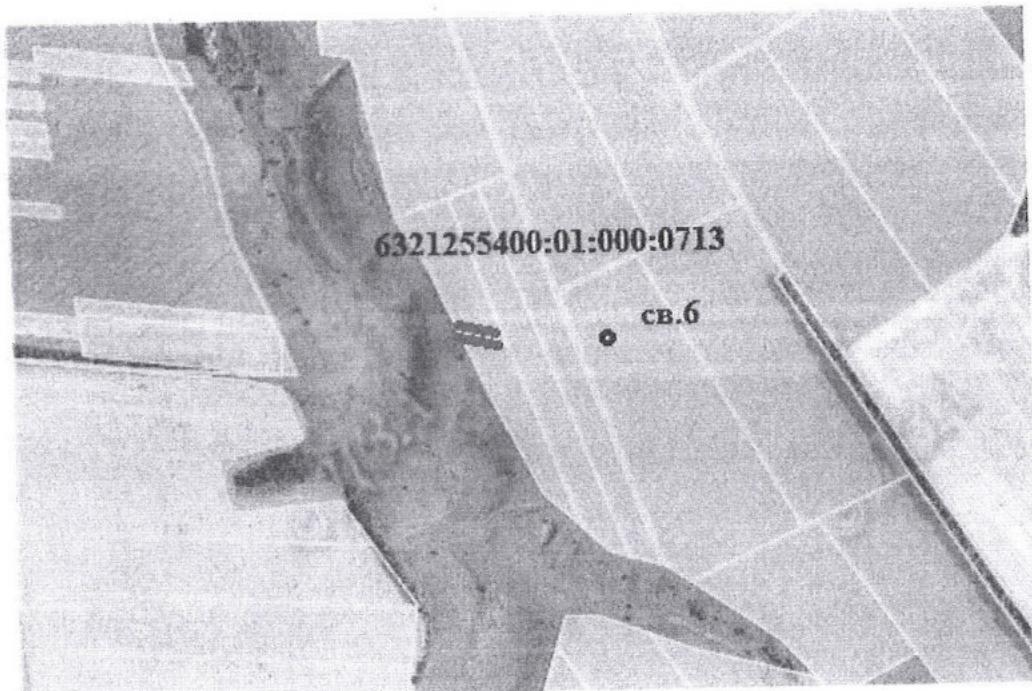
Генеральний директор



Т.О. Бурдейний

Додаток №3
до Угоди №25-105/18 від 25.05.2018р.

Схема розташування земельної ділянки



— межа земельної ділянки

Сторона 1:

Фізична особа – власник
земельної ділянки
Бутенко Ніна Григорівна

Рах одержувача:

Філія Харківське обласне управління
АТ «Одіїбанс»
МФО 1000000000
Код ЄДРПОУ банку
ідентифікаційний номер

Н.Г. Бутенко

Сторона 2:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДALНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

04073, м. Київ, вул. Рилєєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ІНН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93

Генеральний директор



Г.О. Бурдейний

У Г О Д А № 25-205/18
на проведення розвідувальних робіт

с-ще. Ков'яги

25 травня 2018 р.

Фізична особа Сироватська Марія Григорівна, власник земельної ділянки за кадастровим номером 6321255400:01:000:0715, ~~р. 1967~~ року народження, що зареєстрована в ~~г. Харків~~ ~~р. 1967~~ ~~п. 815026~~ ~~Борзня~~ ~~р. 1967~~ року, ідентифікаційний номер ~~60.187~~ (далі по тексту – **Сторона 1**), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ", в особі генерального директора Бурдейного Тараса Олександровича, що діє на підставі Статуту (далі по тексту **Сторона 2**), з другої сторони (далі по тексту Сторони), уклали дану угоду (далі по тексту Угода) про наступне:

1. Предмет Угоди

1.1. Сторона 1, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України, передає частину земельної ділянки за кадастровим номером: 6321255400:01:000:0715, площею 0,1159 га, із земель сільськогосподарського призначення, яка розташована за межами населених пунктів на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області, для проведення на цій ділянці розвідувальних робіт шляхом облаштування та підключення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР (в межах Деркачівсько–Войтенківської ліцензійної ділянки) до УПГ Журавлина, а Сторона 2 зобов'язується прийняти дану земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

1.2. Угода набирає чинності з дня підписання її Сторонами і діє протягом 1 року після її підписання. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.1. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається актом збитків, який складено за згодою сторін при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Акт визначення збитків), який є невід'ємною частиною цієї Угоди.

2.2. Кошти у розмірі, визначеному актом збитків, Сторона 2 сплачує на поточний рахунок Стороні 1 протягом 5-ти банківських днів з дня підписання Угоди.

2.3. Сторона 2, є податковим агентом згідно норм ПКУ та нараховує і сплачує в бюджет ПДФО та військовий збір згідно норм чинного законодавства.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання

вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.2. Сторона 1 зобов'язана:

- передати Стороні 2 земельну ділянку, площею 0,1159га, протягом 3-х (трьох) календарних днів з дати підписання цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втрутатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.3. Сторона 2 гарантує, що:

- має право згідно діючого законодавства України на проведення розвідувальних робіт на земельній ділянці згідно пункту 1.1. даної Угоди, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини;

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного законодавства України.

- не розпочне виконання будь-яких робіт на даній земельній ділянці без підписання акту приймання-передачі земельної ділянки;

3.4. Сторона 2 зобов'язується:

- протягом 5-ти банківських днів, після підписання даної Угоди, сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актом визначення збитків;

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- після завершення проведення робіт повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт за актом приймання-передачі.

4.Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- закінчення строку дії Спеціального дозволу (реєстраційний № 4096 від 16 лютого 2012 р.) в межах Деркачівсько-Войтенківської площини.

- рішення суду.

4.3. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

5.2. Сторони домовились, що в процесі виконання умов даної Угоди є обмін інформацією, що являє собою комерційну таємницю, або конфіденційною інформацією чи інформацією з обмеженим доступом. Підписанням даної Угоди Сторони встановили, що поширення, оприлюднення або надання третім особам інформації, яка є комерційною таємницею, конфіденційною інформацією або інформацією з обмеженим доступом, без письмової

згоди Сторони – власника такої інформації - не допускається та заборонено, крім випадків передбачених чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставини, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які привели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Срок виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Даня Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

Невід'ємними частинами Угоди є:

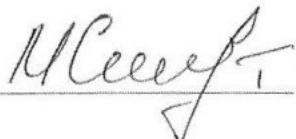
- Додаток 1 - Акт визначення збитків;
- Додаток 2 - Акт приймання – передачі земельної ділянки;
- Додаток 3 - Схема розміщення земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

Фізична особа – власник
земельної ділянки
Сироватська Марія Григорівна

Рах одержувача 51170050011
в Інвестиційній
МФО
Код ЄДРПОУ банку 10000000
Картка для поповнення
ідентифікаційний номер


М.Г. Сироватська

Сторона 2:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»**

04073, м. Київ, вул. Рильєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ІНН 307321426564
Витяг з реестру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93

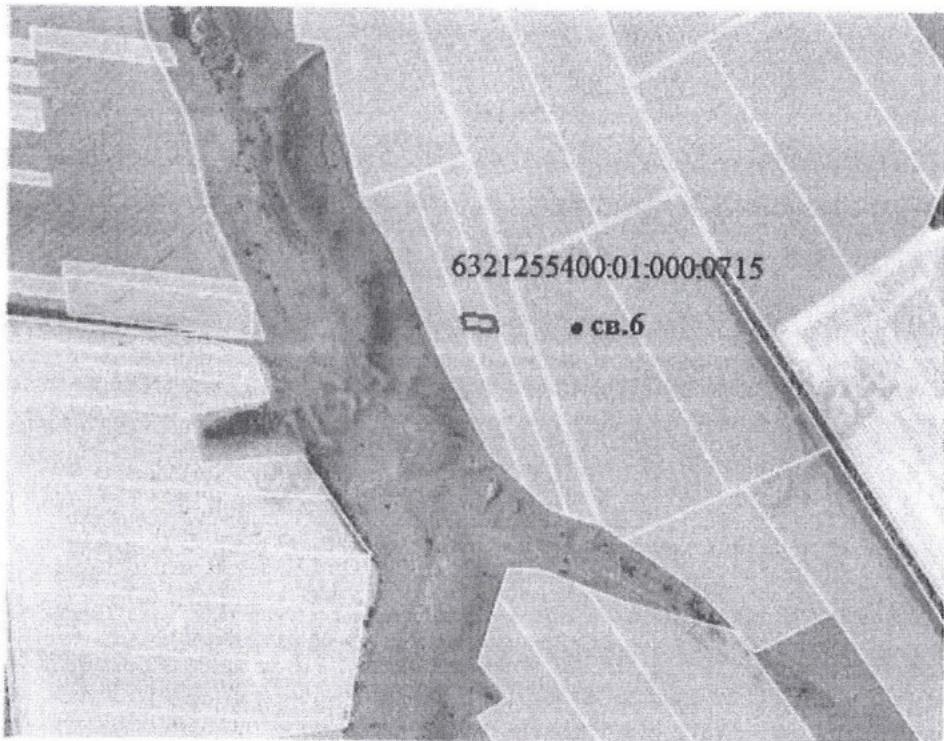
Генеральний директор

Т.О. Бурдейний



Додаток №3
до Угоди №25-205/18 від 25.05.2018р.

Схема розташування земельної ділянки



— межа земельної ділянки

Сторона 1:

Фізична особа – власник
земельної ділянки
Сироватська Марія Григорівна

Рах одержувача 21110000000000000000
в ПАТ
МФО
Код ЄДРПОУ банку 11360000
Картка для поповнення
ідентифікаційний номер
тел. 066 000 00 00

М.Г. Сироватська

Сторона 2:
**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-
СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»**

04073, м. Київ, вул. Рильєва 10-А, оф. 518
Код ЄДРПОУ 30732144
п/р 260040722400
в ПАТ «Банк «Український капітал»,
МФО 320371, ПН 307321426564
Витяг з реєстру платників
ПДВ № 1628104500613
тел. 044 537-72-93

Генеральний директор



Т.О. Бурдейний

ЕОЛ 2000[h] (Windows версія)

*Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин*

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

*Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)*

Завдання на розрахунок.

Найменування міста Коди пром. майданчиків Коди речовин	#(5)107(102h) 1 123 143 301 304 323 328 330 337 342 343 344 410 703 2750 2752 2754 2908 11510 31 35 11002 0.5 8 0.5 1 1.5 -
Коди груп сумах	31 35 11002
Швидкість вітру (м/с)	0.5 8
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	5
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Hi/Hi
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Координати X	Координати Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. від ОХ осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь ОХ	Крок по сітці вісь ОY	Особливості
6	0.0	0.0	3000.0	3000.0	0.0	100.0	100.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Границя швидкості вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю ОХ осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Богодухівський ...	256.0	-9.9	7.0	200	90	5

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнCx)	Ймовірність повтору вітру(Cx)	Ймовірність повтору вітру(ПдCx)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
град. ' "	пн	град. ' "	сд	9	12	16	14	13

Ймовірність повтору вітру(ПдCx)	Ймовірність повтору вітру(3x)	Ймовірність повтору вітру(Пн3x)
12	14	11

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
123	Заліза оксид** (у перерахунку на залізо)	0.40000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Заліза оксид** (у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Заліза оксид** (у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у видах яких є
Заліза оксид** (у перерахунку на залізо)

Код джерела - Технологічні параметри	10002	10003
Викид г/с	0.00622	0.0109
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.5554 - -	0.9733 - -
ХМ (м)	11.45	11.45
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00	-98.00 -88.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	2.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові данні по речовині Заліза оксид** (у перерахунку на залізо)
На розрахун. площинці № 6

Розрахунок по речовині
Заліза оксид** (у перерахунку на залізо)
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
143	Марганець та його з'єднання (у перерахунку на ...	0.01000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Марганець та його з'єднання (у перерахунку на діоксид марганцю). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Марганець та його з'їдання (у перерахунку на діоксид марганцю). Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у видах яких є
Марганець та його з'єднання (у перерахунку на діоксид марганцю)

Код джерела	10002	10003
- Технологічні параметри		
Викид г/с	0.0003	0.00034
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.0715 - -	1.2144 - -
ХМ (м)	11.45	11.45
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00	-98.00 -88.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	2.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові данні по речовині Марганець та його з'єднання (у перерахунку на діоксид марганцю)
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині:
Марганець та його з'єднання (у перерахунку на діоксид марганцю)
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10003	10005
- Технологічні параметри		
Викид г/с	0.00366	0.1351299
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.6536 - -	2.8449 - -
ХМ (м)	11.45	28.62
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-98.00 -88.00	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	5.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
2	0.3564	-115.0	277.0	111	0.75	0.2525	10005	0.0139	10003				
3	0.3695	-202.0	-221.0	232	0.75	0.2696	10005	0.0099	10003				
4	0.3137	286.0	67.0	8	0.75	0.2121	10005	0.0116	10003				
1	0.3041	299.0	13.0	358	0.75	0.2032	10005	0.0108	10003				

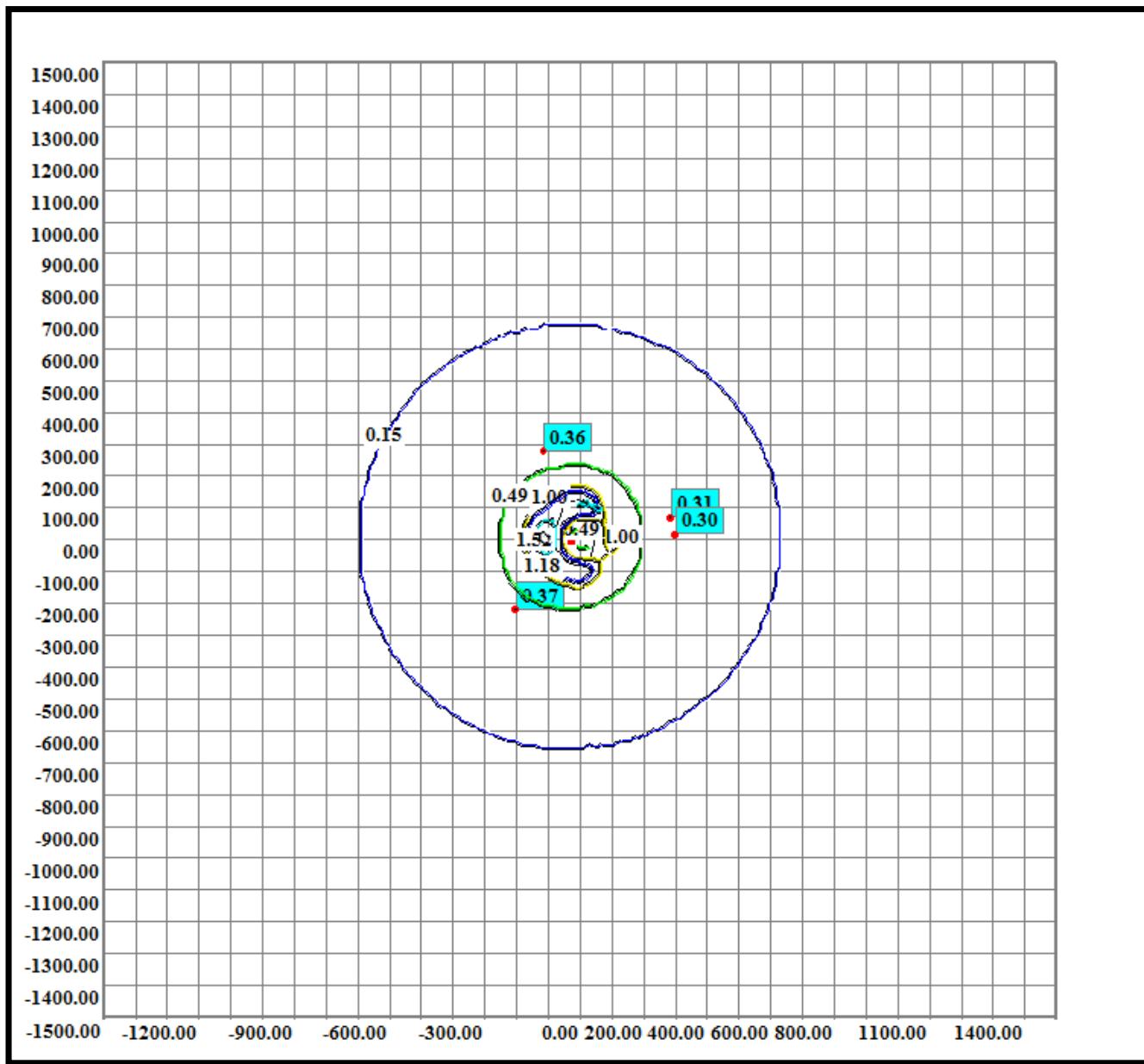
Розмір внеску Q4	№ джерела N4

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площині № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3	Розмір внеску Q4
1.8107	-100.0	0.0	185	0.75	1.6905	10005	0.0301	10003					
1.5178	0.0	100.0	79	0.75	1.2477	10005	0.1801	10003					
1.3575	0.0	-100.0	287	0.75	1.2434	10005	0.0241	10003					
1.1371	-100.0	100.0	128	0.75	1.0254	10005	0.0217	10003					
1.1236	-100.0	-100.0	235	0.75	1.0054	10005	0.0282	10003					
1.1125	100.0	0.0	359	0.75	1.0009	10005	0.0217	10003					
0.8323	100.0	100.0	34	0.75	0.6884	10005	0.0540	10003					
0.8042	100.0	-100.0	323	0.75	0.7001	10005	0.0141	10003					
0.7169	-200.0	0.0	177	0.75	0.6141	10005	0.0128	10003					
0.6163	0.0	200.0	85	0.75	0.4929	10005	0.0334	10003					

№
джерела
N4

Азоту діоксид
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
304	Азоту оксид	0.40000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Азоту оксид. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Азоту оксид. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0007475
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0079 - -
ХМ (м)	28.62
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Азоту оксид
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Азоту оксид
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
323	Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)	0.02000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175). Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у видах яких є
Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)

Код джерела	10002
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.00081
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.4465 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175)
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
328	Сажа	0.1500000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0313929
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	2.6436 - -
ХМ (м)	14.31
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	3.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові концентрації речовини: Сажа
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. роздр. точки X	Координ. роздр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
2	0.4423	-115.0	277.0	108	0.75	0.0423	10005						
3	0.4441	-202.0	-221.0	232	0.75	0.0441	10005						
4	0.4355	286.0	67.0	12	0.75	0.0355	10005						
1	0.4342	299.0	13.0	2	0.75	0.0342	10005						

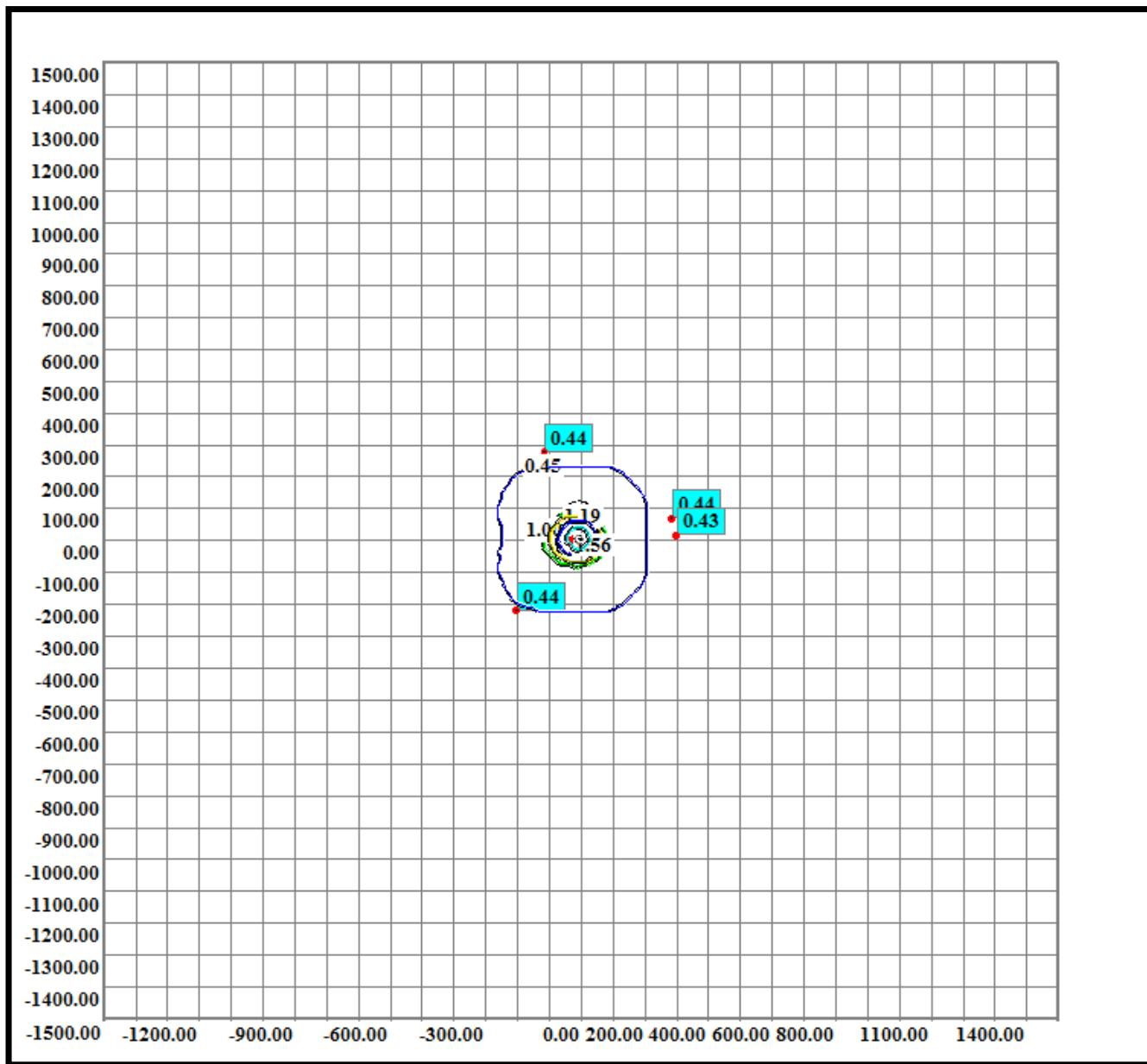
Розмір внеску Q4	№ джерела N4

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа
 На розрахун. площині № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3	Розмір внеску Q4
2.2517	0.0	0.0	358	0.50	1.8517	10005							
1.1456	-100.0	0.0	181	0.75	0.7456	10005							
0.8496	0.0	100.0	75	0.75	0.4496	10005							
0.8357	0.0	-100.0	284	0.75	0.4357	10005							
0.7252	-100.0	100.0	127	0.75	0.3252	10005							
0.7179	-100.0	-100.0	234	0.75	0.3179	10005							
0.7143	100.0	0.0	360	0.75	0.3143	10005							
0.5531	100.0	100.0	38	0.75	0.1531	10005							
0.5499	100.0	-100.0	321	0.75	0.1499	10005							
0.5234	-200.0	0.0	180	0.75	0.1234	10005							

№
джерела
N4

Сажа
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
330	Ангідрид сірчистий	0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. Х поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (шиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	-	-	-

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.019479
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.1640 - -
ХМ (м)	28.62
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Ангідрид сірчистий
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Ангідрид сірчистий
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10003	10005
- Технологічні параметри		
Викид г/с	0.0030	0.2295804
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0214 - -	0.1933 - -
ХМ (м)	11.45	28.62
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-98.00 -88.00	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	5.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові данні по речовині Вуглецю оксид
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Вуглецю оксид
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
342	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий ...	0.02000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень,4-фтористий кремній) у перерахунку на фтор. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень,4-фтористий кремній) у перерахунку на фтор. Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у видах яких є
Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень,4-фтористий кремній) у перерахунку на фтор

Код джерела	10002
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.00058
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.0358 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень,4-фтористий кремній) у перерахунку на фтор
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині:
Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень,4-фтористий кремній) у перерахунку на фтор
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
343	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні ...	0.03000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид і гексафторсилікат натрію). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид і гексафторсиликат натрію). Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у видах яких є
Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид і гексафторсилікат натрію)

Код джерела	10002
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.00256
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	3.0478 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Координати точечного початку лінії, центр симетрії площини (м)	-62.00 98.00
X Y Координати кінця лінії, довжина і ширина площини (м)	2.00 2.00
Коеф-т рельєфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Швидкість вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впорядкування осаду	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид і гексафторсилікат натрію)
На розрахунок площації № 6

Розрахунок по речовині
Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид і гексафторсилікат натрію)
у визначених точках розрахункової площації № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
344	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні ...	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію). Варіант завдання фону : а.

Координати поста спостереження	Координати поста спостереження	U<2 м/с (шильд)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000	0.4000	0.4000	0.4000	0.4000	0.4000	-	-	-

Перелік джерел, у видах яких є
Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію)

Код джерела	10002
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.00128
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.2286 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Координати точечного початку лінії, центр симетрії площини (м)	-62.00 98.00
X Y Координати кінця лінії, довжина і ширина площини (м)	2.00 2.00
Коеф-т рельєфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Швидкість вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впорядкування осаду	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію)
На розрахунок площини № 6

Розрахунок по речовині:
Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію)
у визначених точках розрахункових площин № 6 не проводився,
в зв'язку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
410	Метан	50.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Метан. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Метан. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.000376
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0000 - -
ХМ (м)	28.62
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Метан
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Метан
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
703	Бенз(а)пірен	0.00001000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Бенз(а)пірен. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Бенз(а)пірен. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.000001359
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.5722 - -
ХМ (м)	28.62
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові концентрації речовини: Бенз(а)пірен
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. точки X	Координ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
2	0.4521	-115.0	277.0	108	0.75	0.0521	10005						
3	0.4543	-202.0	-221.0	232	0.75	0.0543	10005						
4	0.4437	286.0	67.0	12	0.75	0.0437	10005						
1	0.4421	299.0	13.0	2	0.75	0.0421	10005						

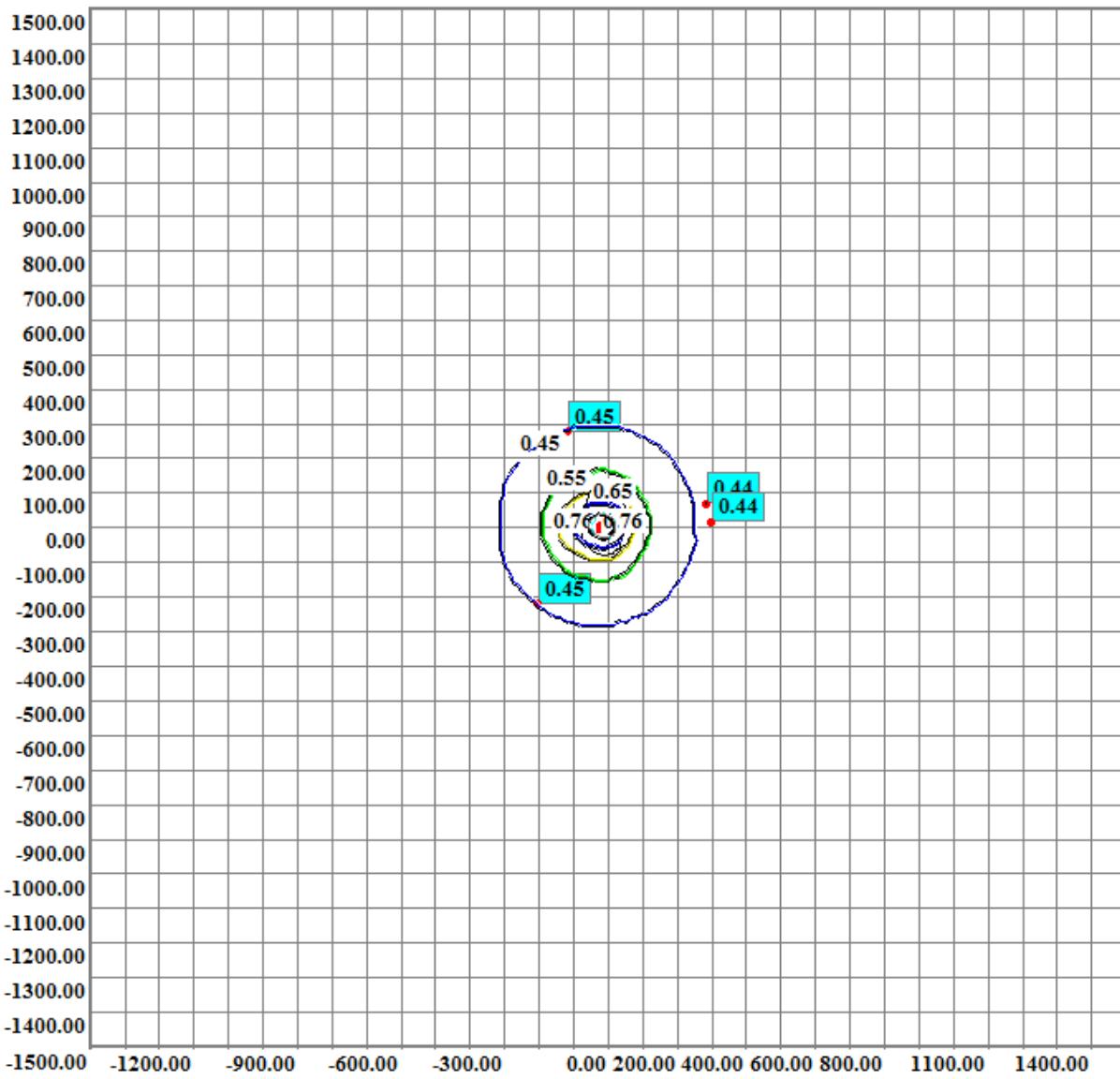
Розмір внеску Q4	№ джерела N4

Точки найбільших концентрацій речовини Бенз(а)пірен
 На розрахун. площинці № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3	Розмір внеску Q4
0.9072	0.0	0.0	358	0.50	0.5072	10005							
0.7524	-100.0	0.0	181	0.75	0.3524	10005							
0.6588	0.0	100.0	75	0.75	0.2588	10005							
0.6534	0.0	-100.0	284	0.75	0.2534	10005							
0.6066	-100.0	100.0	127	0.75	0.2066	10005							
0.6031	-100.0	-100.0	234	0.75	0.2031	10005							
0.6015	100.0	0.0	360	0.75	0.2015	10005							
0.5435	100.0	100.0	38	0.75	0.1435	10005							
0.5419	100.0	-100.0	321	0.75	0.1419	10005							
0.5265	-200.0	0.0	180	0.75	0.1265	10005							

№
джерела
N4

Бенз(а)пірен
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2750	Сольвент нафта	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Сольвент нафта. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сольвент нафта. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10004
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0080
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.4287 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-168.00 88.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	1.00 5.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Сольвент нафта
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Сольвент нафта
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2752	Уайт-спріт	1.0000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Уайт-спіріт. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Уайт-спріт. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10004
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0080
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.2857 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-168.00 88.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	1.00 5.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Уайт-спіріт
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Уайт-спіріт
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-2661)	i ... 1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Координати X поста спостереження	Координати Y поста спостереження	U<2 м/с (шильд)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000	-	0.4000	-	0.4000	-	0.4000	-	0.4000

Перелік джерел, у видах яких є
Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник РПК-26611 і ін.)

Код джерела	10005
Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0139524
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0587 - -
ХМ (м)	28.62
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 15.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	5.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник РПК-26611 і ін.)
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по речовині
Вуглеводні граничні с12-с19(розвинник РПК-26611 і ін.)
у визначених точках розрах. площинки № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2908	Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в ...	0.30000000

Опис фону

для речовини : Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в %:70-20 (шамот, цемент та ін.)

Опис фону відсутній чи не враховувалось у розрахунках.

Перелік джерел, у викладах яких є

Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в %:70-20 (шамот, цемент та ін.)

Код джерела	10001
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.07202
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	8.5743 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-57.00 108.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 4.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові концентрації речовини: Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в %:70-20 (шамот, цемент та ін.)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координати розр. точки X	Координати розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
2	0.2274	-115.0	277.0	117	0.75	0.2274	10001						
3	0.1196	-202.0	-221.0	237	0.75	0.1196	10001						
4	0.1541	286.0	67.0	359	0.75	0.1541	10001						
1	0.1408	299.0	13.0	349	0.75	0.1408	10001						

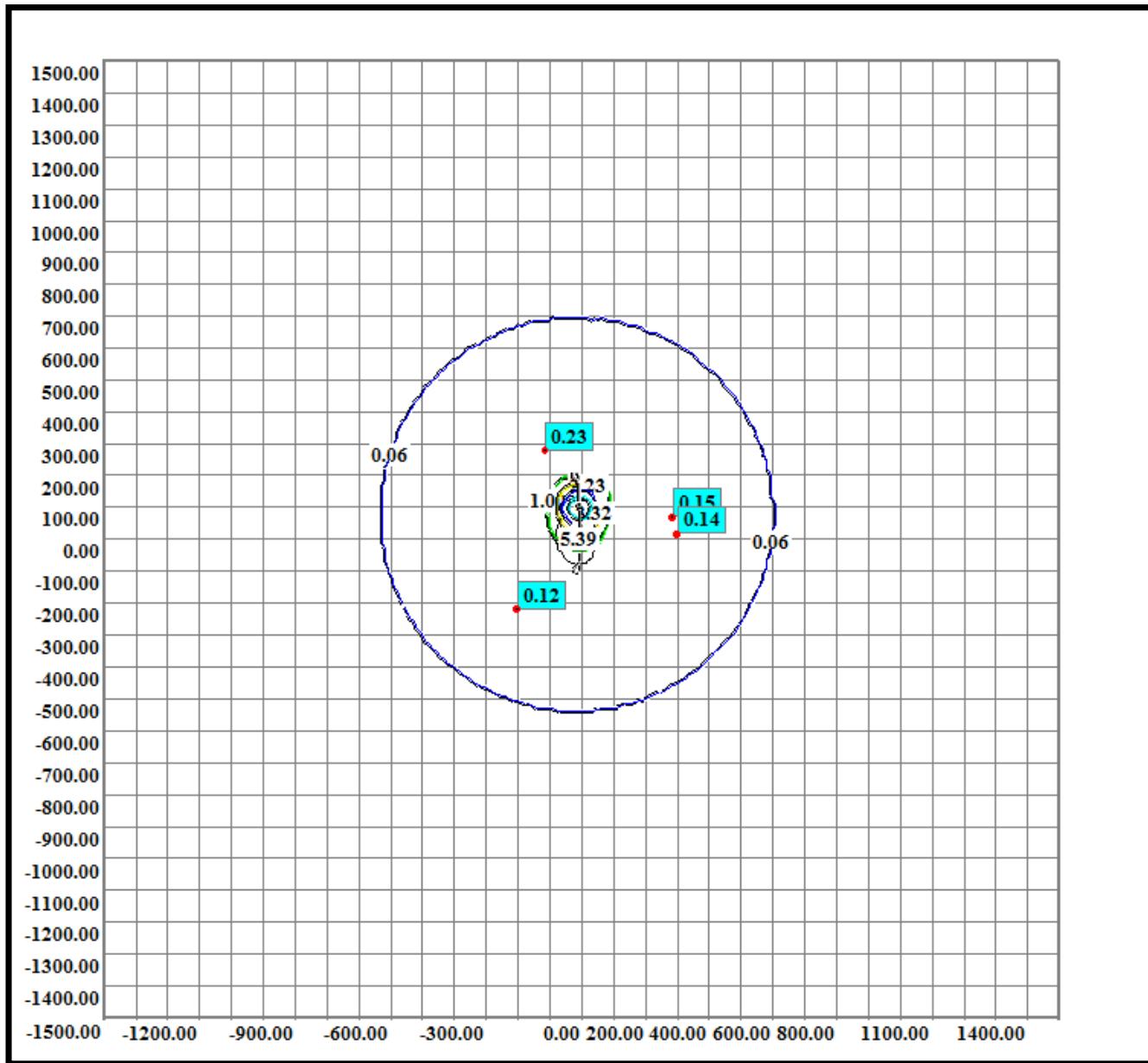
Розмір внеску Q4	№ джерела N4

Точки найбільших концентрацій речовини Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в %:70-20 (шамот, цемент та ін.)
На розрахун. площині № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Координати розр. точки X	Координати розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3	Розмір внеску Q4
5.4388	0.0	100.0	72	0.75	5.4388	10001							
1.7370	0.0	0.0	277	0.75	1.7370	10001							
1.1328	-100.0	100.0	163	0.75	1.1328	10001							
0.8270	100.0	100.0	14	0.75	0.8270	10001							
0.7728	-100.0	0.0	219	0.75	0.7728	10001							
0.6579	0.0	200.0	86	0.75	0.6579	10001							
0.6218	100.0	0.0	326	0.75	0.6218	10001							
0.4473	-100.0	200.0	126	0.75	0.4473	10001							
0.3939	100.0	200.0	49	0.75	0.3939	10001							
0.3700	0.0	-100.0	273	0.75	0.3700	10001							

№
джерела
N4

Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію в %:70-20 (шамот, цемент та ін.)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
11510	Аерозоль лакофарбових матеріалів	0.10000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для речовини : Аерозоль лакофарбових матеріалів. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Аерозоль лакофарбових матеріалів. Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у викидах яких є
Аерозоль лакофарбових матеріалів

Код джерела	10004
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.0099
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	10.6078 - -
ХМ (м)	5.72
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-168.00 88.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	1.00 5.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	3.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по речовині Аерозоль лакофарбових матеріалів
На розрахун. площаці № 6

Розрахунок по речовині
Аерозоль лакофарбових матеріалів
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчистий	0.20000000 0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для групи суммації № 31. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє) для групи сумамі № 31. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	10003	***10005
- Технологічні параметри		
Викид г/с	0.00366	0.357303768
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.6536 - -	3.0089 - -
ХМ (м)	11.45	28.62
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-98.00 -88.00	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	5.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові концентрації групи сумації № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
2	0.4110	-115.0	277.0	111	0.75	0.2670	10005	0.0139	10003				
3	0.4251	-202.0	-221.0	232	0.75	0.2852	10005	0.0099	10003				
4	0.3660	286.0	67.0	8	0.75	0.2243	10005	0.0116	10003				
1	0.3558	299.0	13.0	358	0.75	0.2150	10005	0.0108	10003				

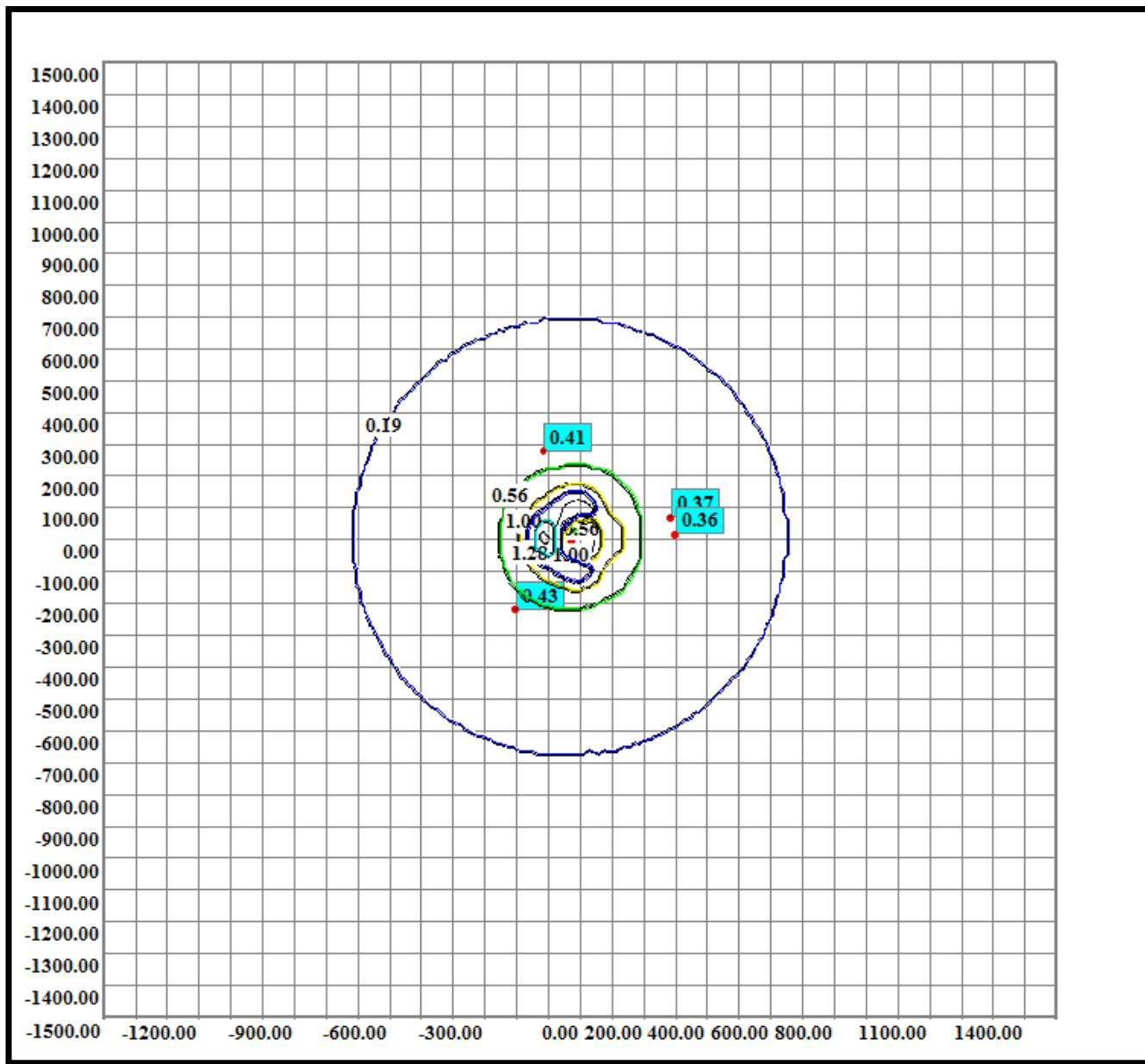
Розмір внеску Q4	№ джерела N4

Точки найбільших концентрацій групи сумації № 31
На розрахун. площині № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3	Розмір внеску Q4
1.9481	-100.0	0.0	185	0.75	1.7880	10005	0.0301	10003					
1.6297	0.0	100.0	79	0.75	1.3197	10005	0.1801	10003					
1.4692	0.0	-100.0	287	0.75	1.3151	10005	0.0241	10003					
1.2363	-100.0	100.0	128	0.75	1.0846	10005	0.0217	10003					
1.2216	-100.0	-100.0	235	0.75	1.0634	10005	0.0282	10003					
1.2102	100.0	0.0	359	0.75	1.0586	10005	0.0217	10003					
0.9120	100.0	100.0	34	0.75	0.7281	10005	0.0540	10003					
0.8846	100.0	-100.0	323	0.75	0.7405	10005	0.0141	10003					
0.7923	-200.0	0.0	177	0.75	0.6495	10005	0.0128	10003					
0.6847	0.0	200.0	85	0.75	0.5213	10005	0.0334	10003					

№
джерела
N4

Група сумацій № 31
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
35	330 342	Ангідрид сірчистий Фтористі сполуки газоподібні (фтористий ...	0.50000000 0.02000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для групи суммації № 35. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для групи сумамії № 35. Варіант завдання фону : а.

Перелік джерел, у викидах яких є
Група сумації № 35

Код джерела Технологічні параметри	10002	10005
Викид г/с	0.00058	0.019478999
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.0358 - -	0.1640 - -
ХМ (м)	11.45	28.62
УМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00	-103.00 99.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	8.00 15.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	5.0000
Температура (C)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

Розрахункові данні по групі сумації № 35
На розрахун. площині № 6

Розрахунок по групі сумації № 35 у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився, в звязку з недоцільністю відповідно до п. 5.21 ОНД-86

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
11002	342 344	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий ... Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні ...	0.02000000 0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення) для групи суматрі № 11002. Варіант завдання фону : а.

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для групи суммациї № 11002. Варіант завдання фону : а.

Код джерела	***10002
- Технологічні параметри	
Викид г/с	0.00708
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.2644 - -
ХМ (м)	11.45
УМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-62.00 98.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00
Коеф-т рель`ефу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (C)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

Розрахункові данні по групі сумації № 11002
На розрахун. площаці № 6

Розрахунок по групі сумації
№ 11002
у визначених точках розрах. площаці № 6 не проводився,
в звязку з недоцільністю відповідно до
п. 5.21 ОНД-86

Ф23.ПЯ 5.10-01	
Редакція 1-2016	Зміна
аркуш 1	аркуш 2

ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «САНЕПІДСЕРВІС» (КП «СЕС»)

акредитований Національним агентством з акредитації України,
атестат акредитації №2Н1207 від 30 травня 2018 року

61010, м.Харків, вул. Гольдбергівська, № 102, 104
тел. 725-01-81, E-mail: kpses@ukr.net



ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАНЬ

№ 18694 від “19” листопада 2018 р.

Заявник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ"
4073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10-А, оф. 518
назва, адреса

Об'єкт випробувань: грунт

назва продукції, фасовка, дата виготовлення або дата кінцевого терміну зберігання, обсяг партії, № зразка

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробувань

Місце відбору: Харківська область, Валківський район, за межами населених пунктів на території Ков'язької селищної ради по трасі газопроводу-шлейфу від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР
назва, адреса

Підстава для проведення випробувань: заявка замовника

Мета випробувань – перевірка зразків продукції на відповідність вимогам НД:
Перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно допустимых количеств (ОДК) химических веществ в почве (від 19.11.1991 № 6229-91)

Зразок відібрано згідно з вимог: ГОСТ 17.4.3.01-83 Почвы. Общие требования к отбору проб

Дата надходження зразків: 09.11.2018

Результати випробувань: зразок № 18694

Найменування показника, одиниці вимірювання	НД на методи випробувань	Результат дослідження	Значення показника згідно НД	Відповідність НД
1	2	3	4	5
Визначення водневого показника електрометричним методом у ґрунті				
водневий показник (ґрунт), од. pH	ДСТУ ISO 10390:2001	7,95	не регламентується	НД відсутні
Визначення вмісту нафтопродуктів гравіметричним методом у ґрунті				
нафтопродукти, мг/кг	Гончарук Е.І., Сидоренко Г.І. Гигиеническое нормирование химических веществ в почве. М. Медицина 1986, с.289	31,0	не регламентується	НД відсутні
Визначення вмісту міді атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
мідь, мг/кг	ДСТУ 4770.6:2007	1,74	не більше 3,0	відповідає НД
Визначення вмісту кадмію атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
кадмій, мг/кг	ДСТУ 4770.3:2007	менше 0,5	не більше 0,7	відповідає НД
Визначення вмісту цинку атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
цинк, мг/кг	ДСТУ 4770.2:2007	0,40	не більше 23,0	відповідає НД
Визначення вмісту свинцю атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
свинець, мг/кг	ДСТУ 4770.9:2007	2,067	не більше 6,0	відповідає НД
Визначення вмісту нікелю атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
нікель, мг/кг	ДСТУ 4770.7:2007	0,083	не більше 4,0	відповідає НД
Визначення вмісту заліза атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
залізо, мг/кг	ДСТУ 4770.4:2007	0,30	не регламентується	НД відсутні
Визначення вмісту марганцю атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
марганець, мг/кг	ДСТУ 4770.1:2007	1,60	не більше 140,0	відповідає НД
Визначення вмісту хрому атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
хром, мг/кг	ДСТУ 4770.5:2007	1,47	не більше 6,0	відповідає НД
Визначення вмісту кобальту атомно-абсорбційним методом у ґрунті				
кобальт, мг/кг	ДСТУ ISO 11047:2005	менше 0,5	не більше 5,0	відповідає НД

ВИСНОВОК: за дослідженнями показниками зразок відповідає вимогам НД: Перечень предельно допустимих концентраций (ПДК) и ориентировочно допустимых количеств (ОДК) химических веществ в почве (від 19.11.1991 № 6229-91)

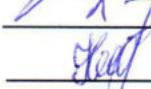
Відповідальні співробітники:

завідувач СГЛ



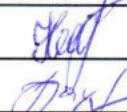
Мотрич Т. М.

завідувач ВРЗ



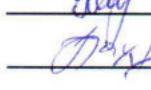
Калініна Н. В.

інженер (хімічні технології)



Немилостива К.В.

біолог



Пахомова О. С.

Протокол випробувань стосується тільки зразків, що пройшли випробування.

Протокол випробувань не підлягає повному або частковому передрукуванню без дозволу КП «Санепідсервіс».

Ф.7. ГІЯ 5.10-01

стор. 4 з 4-х Ф.24.НІЯ5.10-01, протокол № 18693/ ВАП/181

Дослідження проводив	Лікар-лаборант Фельдшер-лаборант Інженер	Сотникова Т.Ф. <i>Гелія</i>	Міністерство охорони здоров'я України Науково-технічна закладу КП «Санепідсервіс» лабораторія санітарно-гігієнічна м. Харків, вул. Гальбергівська, 104	Медична документація ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
----------------------	--	--------------------------------	---	---

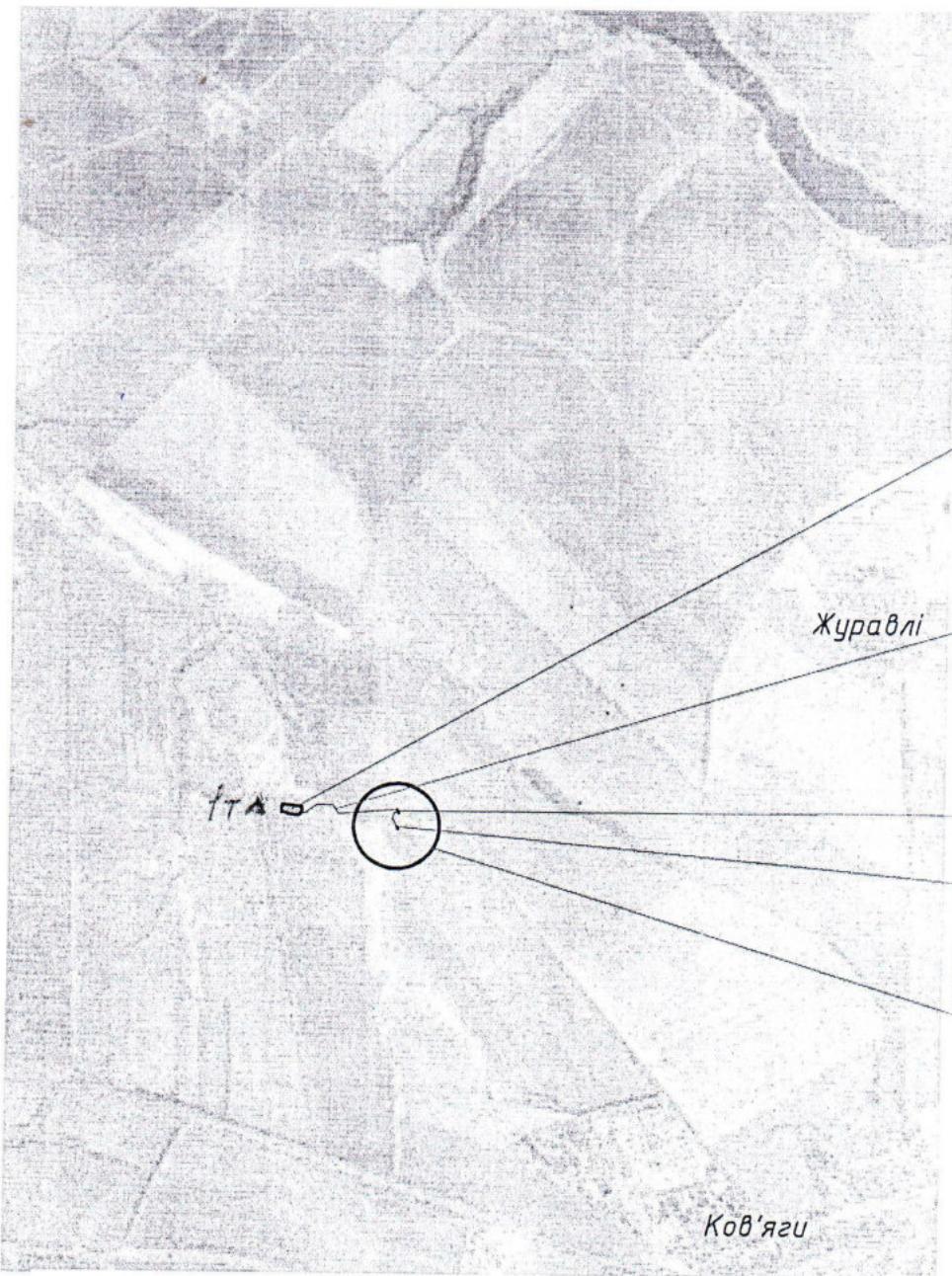
Листат про акредитацію НАУ №2111207 від 30.05.2018 року	ПРОТОКОЛ 18693/ ВАП/181 дослідження повітря населених місць « 13 » листопада 2018 р.	 2Н1207 ІСО 17025
Висновок: лікар з комунальної гігієни В дослідженнях пробах атмосферного повітря не виявлено перевищення ГДК шкідливих речовин у відповідності до РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнення атмосфери».	Mісце відбору проби повітря: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДальністю "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ" ЕСКО-ПІВНІЧ", Харківська обл., Богодухівський р-н, Шарівська сільська рада, УПГ Журавлівна	Мета відбору: на відповідність РД 52.04.186-89
Мета проби (разова, середньодобова): разова	Від проби (разова, середньодобова): разова	Дата і час відбору: 09.11.2018 12 ²⁰ - 13 ⁰⁰
Умови транспортування: спецпакети	Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі: 1) Ротаметри № 543, 544, 345, 346;	Зберігання: не зберігалися
2) пробовібрінк "Тайфун" № 2166	Інформація про державне калібрування (повірку): 1) серт. № 05/1721/2К, 05/1721/1К, 05/1720/1К, 05/1720/2К до 12.07.19р; 2) клеймо до 1 кв. 2019р.	
Завержую: завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії	Могрич Т.М.	Характеристика району проведення дослідження (житловий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони)
Завержую:	Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: твердий ґрунт	Характеристика джерела забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: 1,5 м
Потужність викиду інградієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства: форма 2-ТП «повітря» відсутня	Відстань від джерела забруднення і точка вібору	
Форма факсиміль: факсел відсутній	Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точка вібору	
проб повітря вказані на карті-схемі, що додається	порядковий номер точок вібору) джерело забруднення і точка вібору	
НТД, згідно з якої проводиться відбор: РД 52.04.186-89	НТД, згідно з якої проводиться відбор:	
Посада, прізвище особи, яка проводила відбор проб: .	Фельдшер-лаборант <i>Гелія</i>	Перемолкіна О.А.
Протокол складається в двох примірниках		

Протокол дослідження спостережя тільки зразків, що пройшли спиробування.
Протокол дослідження не підлягає повному або частковому передрукуванню
без згоди КП «Санепідсервіс»

Номера	Точка відбору проб	Метеофактори			Годин, хвилини	Час відбору	Результат дослідження			ПДК на методи дослідження
		Вітер	Висота	Густина повітря			Середньо-добова	ГДК	ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
10	1. 1	Територія	755	4	86	пн-зах	1	жно	13:40	12
11	п	Шарівської сільського	п	п	п	п	п	п	п	13
12	п	риди	п	п	п	п	п	п	п	14
13	п	п	п	п	п	п	п	п	п	15
14	п	п	п	п	п	п	п	п	п	16
15	п	п	п	п	п	п	п	п	п	17
4	п	п	п	п	п	п	п	п	п	18
5	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89
6	п	п	п	п	п	п	п	п	п	Руковідство по
4	п	п	п	п	п	п	п	п	п	контролю та ря-з
5	п	п	п	п	п	п	п	п	п	чення атмосфери
6	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89
4	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РДК 3086-84
5	п	п	п	п	п	п	п	п	п	(лон. № 2)
6	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89
4	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89
5	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89
6	п	п	п	п	п	п	п	п	п	РД52.04.186-89

Ситуаційний план
M 1:50 000

210



Умовні позначення:

1● запове джерело викиду ЗР

Примітки

- Згідно ДСП 173-96 СЗЗ для газових свердловин - 300 м.
- Географічні координати розміщення свердловини №6 Журавлинського ГКР:
північної широти - $49^{\circ}56'32,8''$, східної довготи - $35^{\circ}30'31,6''$.

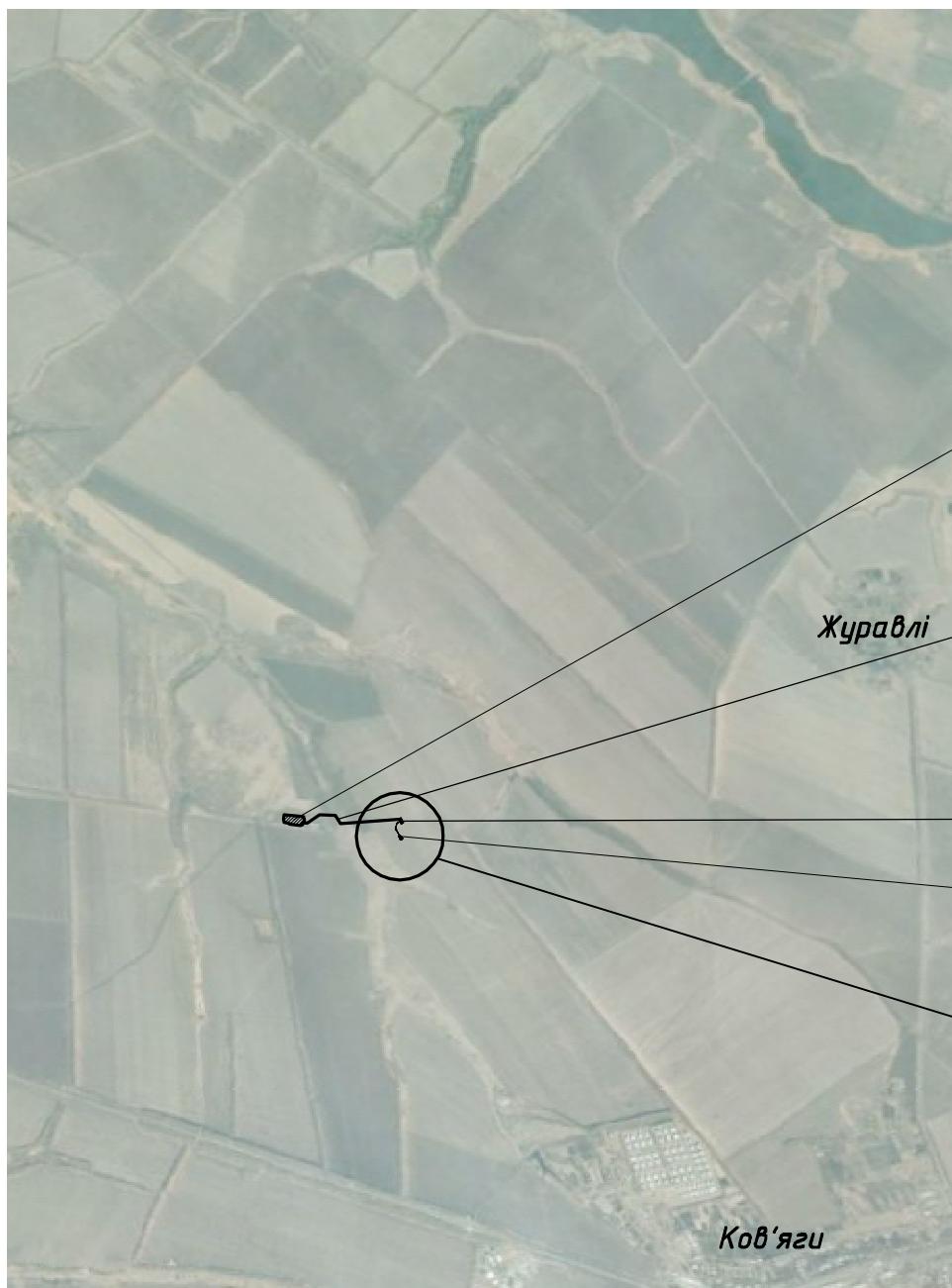
Інв. № ордиг.	Підпис і дата	Взам. інв. №

ОЕД				
«Облаштування Журавлинського ГКР				
в межах Деркачівсько-Воїтенківської ліцензійної ділянки.				
Облаштування та підключення свердловини №6 Журавлинського ГКР до УПГ»				
Зам.	Кіл.	Арк.	№ док.	Підпис
ГІП	Подоляк	04.18		
Перевірив	Тесля	04.18		
Виконав	Бакушевич	04.18		
Н. Контроль	Павленко	04.18		
Оцінка впливу на довкілля				
Ситуаційний план. M 1:50 000				
ТОВ "НВП ТЕХНОГАЗ"				

112

Ситуаційний план

М 1:50 000

**Умовні позначення:**

10 залпове джерело викиду ЗР

Примітки

- Згідно ДСП 173-96 СЗЗ для газових свердловин - 300 м.
- Географічні координати розміщення свердловини №6 ЖуравлиногоГКР:
північної широти - $49^{\circ}56'32,8''$, східної довготи - $35^{\circ}30'31,6''$.

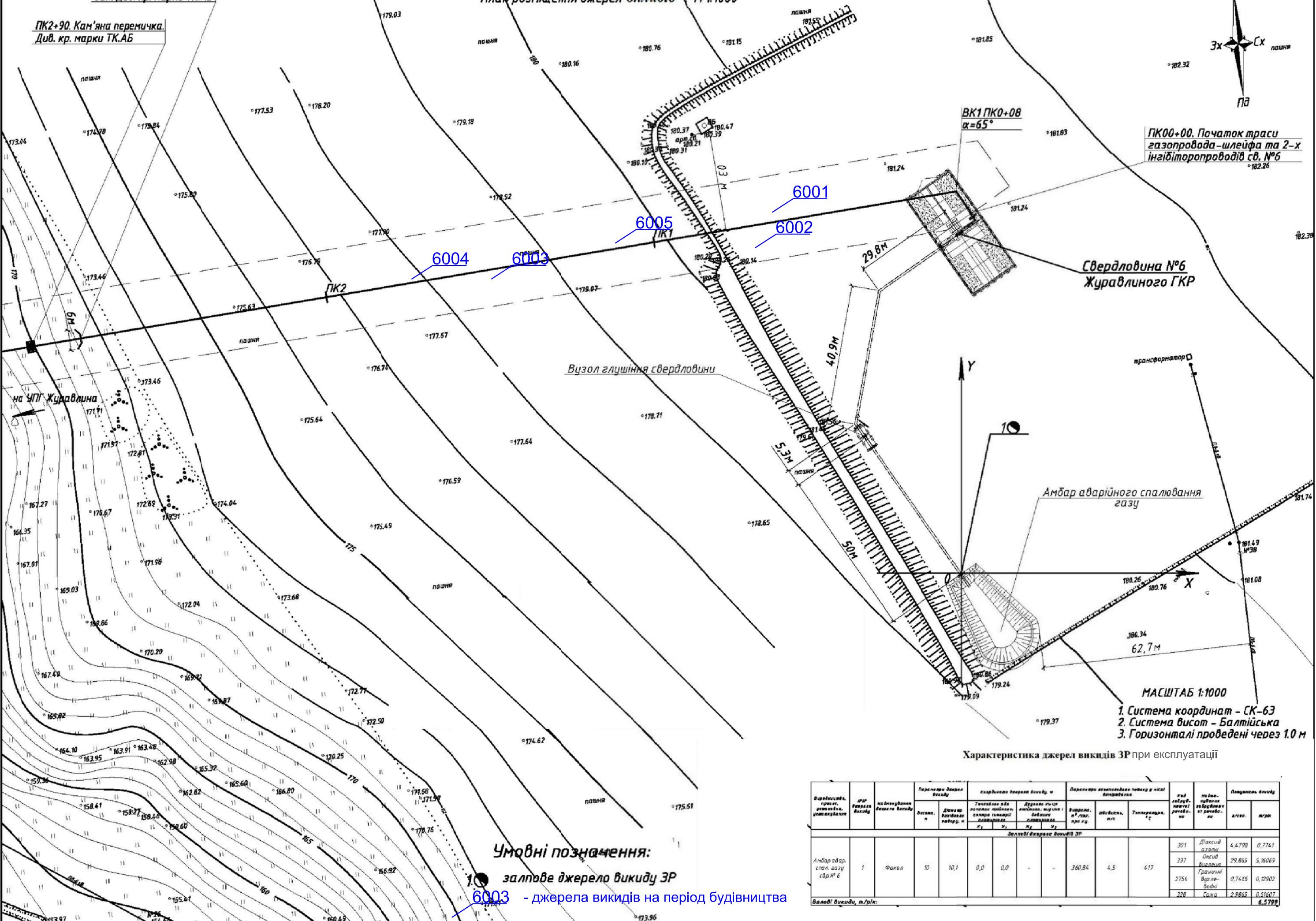
ПК2+75. Протиерозійний
вал. Дів. кр. марки ТКАБ

ПК2+90. Кам'яна перемичка.
Дів. кр. марки ТКАБ

Додаток 21
План розміщення джерел викидів М 1:1000

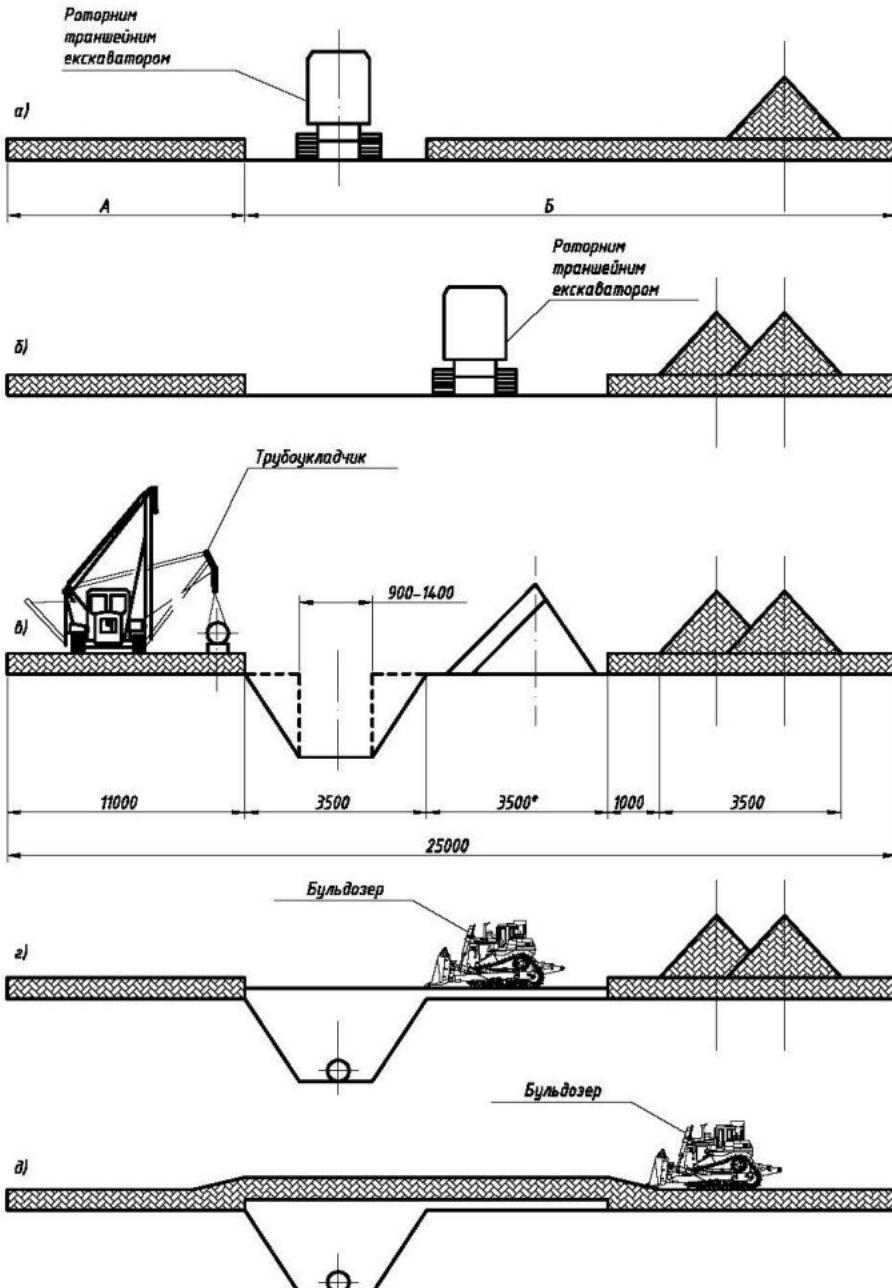
°182.31

212



Додаток № 22. Схема розміщення механізмів на будівельній смузі

Рис.1. Послідовність операцій земляних робіт при будівництві трубопроводів діаметром до 400 мм при будь-якій потужності роючого шару.



ПОСЛІДОВНІСТЬ ВИКОНАННЯ РОБІТ

1. Укладання відвалу родючого ґрунту на смугу земляних робіт на відстань (6-12,5) м від краю смуги рекультивації до середини відвалу (рис. 1а).
2. Розширення смуги до 7 м ще одним проходом. Знятій шар родючого ґрунту укладають на відвал ґрунту разрібленим першим проходом (рис. 1б).
3. Розробка траншеї одноківшевим екскаватором і укладка мінерального ґрунту в межах смуги рекультивації, виконання комплексних лінійних робіт – розводка труб, зварювання, ізоляційно-укладочні роботи (рис. 1в).
4. Разподіл мінерального ґрунту розширеною смugoю рекультивації поздовжніми проходами бульдозерів. Після цієї операції смуга рекультивації повинна мати вигляд війни з чітко відміненими краями (рис. 1г).
5. Повернення родючого шару ґрунту на смугу рекультивації

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

А – смуга монтажних робіт.

Б – смуга земляних робіт.



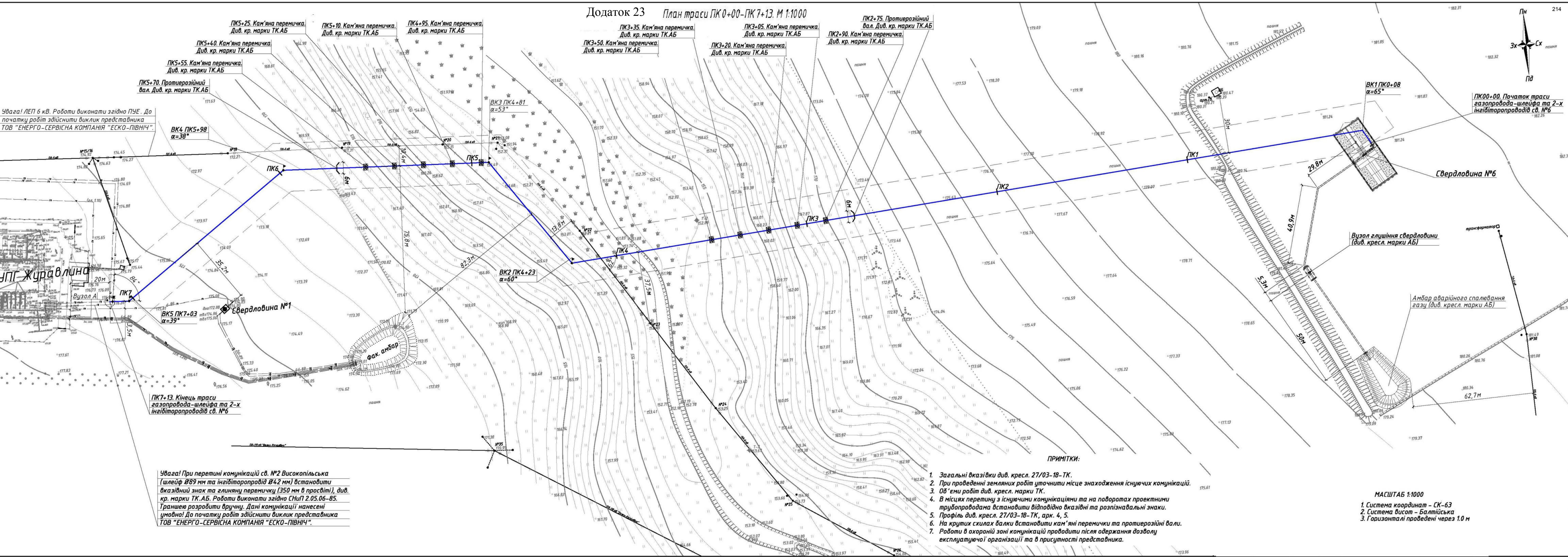
– Родючий шар ґрунту.



– Мінеральний шар ґрунту.

* – Дозволено застосовувати для знімання родючого шару ґрунту роторні екскаватори з шириною робочого органу 0,9 та 1,8 м під час спорудження трубопроводів DN 200 та DN 300мм відповідно.

Додаток 23 План траси ПК 0+00-ПК 7+13. М 1:1000



ЗГДНО З
ОРИГІНАЛОМАГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область Харківська

Ков'язька сільська рада

Замовник ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ "ЕСКО-ПІВНІЧ"

Шлейф від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до УПГ Журавлина

1 Контур

Код, назва та площа ґрунтів (га): 56(е) Чорноземи типові і чорноземи середньозозміті

Район Валківський

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2018р.	20 р.				
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусового горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:	ДСТУ 4730:2007						
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см ³ .	ДСТУ 4745:2007	1,16					
Максимально можливий запас продуктивної води в 0-100 см, мм.		197					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ГОСТ 26483-85	5,6					
водний.	ГОСТ 26483-85	0,0					
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	27,4					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при pH _{вод} >7,0)							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	3,3					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	МУ, М., 1985	83,5					
азоту за нітрифікаційно здатністю сірки	ГОСТ 26490-85	4,2					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002,	80,0					
калію	Чирікова	145,6					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору	ОСТ 10150-88	0,25					
молібдену	ОСТ 10151-88	0,10					
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	18,3					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,4					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,4					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,7					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,10					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,2					
ртуті	МУ.М.:ЦИНАО, 1992	0,0					
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	МУ. -К. Урожай.- 1983, газової хроматографії	0,0000					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0000					
2,4-Д амінна сіль		0,0000					
Щільність забруднення, Кі/км²:							
пезім-137;	M - M., 1990/спектрометричний	0,30					
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель, К., 2013	67					
Екологіко-агрохімічна оцінка, в балах		60					

В.о. директора Харківської філії ДУ "Держгрунтохорона"

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2014 р. за № 45-644255.



Додаток до паспорту № 120723
ОРИГІНАЛОМ

Область Харківська

Район Валківський

Ков'язька сільська рада

Замовник ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА
 КОМПАНІЯ"ЕСКО-ПІВНІЧ"
 Шлейф від свердловини № 6 Журавлиног
 ГКР до УПГ Журавлина
 З Контур
 Код, назва та площа ґрунтів (га): 53(е)
 Чорноземи типові малогумусні

Результати аналізів

Глибина гумусного горизонту, см	Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г	Гумус, %:	Фосфор, мг/кг ґрунту	Калій, мг/кг ґрунту	Азот, що легко гідролізується, мг/кг ґрунту	рНсол., мг-кв/100г
0-10	26,0	4,5	56,4	71,6	75,6	5,03
10-20	26,2	3,9	42,4	63,7	85,4	4,90
20-30	26,3	3,9	47,7	71,0	65,8	5,24
30-40		3,7				5,37
40-50		3,6				5,30
50-60		3,4				5,66
60-70		2,7				5,72
70-80		2,2				6,10
80-90		1,9				6,10
90-100		0,8				6,19

Виконавець

В.о.директора



О.І. Чабовська

О.Є. Орел



**АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДЛЯНКИ**

ЗГДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Область Харківська
Ков'язька сільська рада

Замовник ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ" ЕСКО-ПІВНІЧ"
Шлейф від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до УНГ Журавлина

2 Контур

Код, назва та площа ґрунтів (га): 208(е) Наміті опідзолені і дерново-підзолисті неоглеєні і глеюваті ґрунти

Район Валківський

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2018р.	20 р.				
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина ґумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:	ДСТУ 4730:2007						
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см ³ .	ДСТУ 4745:2007	1,16					
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.		180					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична:							
Показники рН:							
сольовий,	ГОСТ 26483-85	6,4					
водний.	ГОСТ 26483-85	0,0					
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	29,5					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при pH _{вод} >7,0)							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	4,7					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	МУ, М., 1985	91,9					
азоту за нітратифікаційною здатністю							
сірки	ГОСТ 26490-85	4,2					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чиркова	87,3					
калію		165,6					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору	ОСТ 10150-88	0,25					
молібдену	ОСТ 10151-88	0,10					
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	15,4					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,4					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,4					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,7					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,09					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,2					
руті	МУ.М.:ЦИНАО, 1992	0,0					
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	МУ.К.:Урожай-1983, газової хроматографії	0,0000					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0000					
2,4-Д амінна сіль		0,0000					
Щільність забруднення, Кі/км ² .							
цезієм-137;	M - M., 1990 спектрометричний	0,30					
стронцієм-90.							
Агрехімічна оцінка, в балах							
Еколоого-агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрехімічної паспортизації земель, К., 2013	52					
		47					

В.о. директора Харківської філії ДУ "Держгрунтохорона"



Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2018 р. за № 215172625*



Додаток до паспорту № 120721

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

Область Харківська

Район Валківський

Ков'язька сільська рада

Замовник ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА
КОМПАНІЯ" "ЕСКО-ПІВНІЧ"

Шлейф від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до
УПГ Журавлина

1 Контур

Код, назва та площа ґрунтів (га): 56(е) Чорноземи
типові і чорноземи середньозміті

Результати аналізів

Глибина гумусного горизонту, см	Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г	Гумус, %:	Фосфор, мг/кг ґрунту	Калій, мг/кг ґрунту	Азот, що легко гідролізується, мг/кг ґрунту	рНсол., мг-кв/100г
0-10	29,2	3,7	68,3	140,7	77,0	5,71
10-20	29,4	3,3	59,8	151,7	75,6	5,66
20-30	29,5	2,9	122,0	144,5	98,0	5,35
30-40		2,2				7,24
40-50		1,9				7,32
50-60		0,9				7,35
60-70		0,6				7,42
70-80		0,7				7,45
80-90		0,4				7,47
90-100		0,3				7,60

Виконавець

В.о.директора



О.І. Чабовська

О.Є. Орел



ЗГІДНО З
СРІБЛЯНОМ

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область Харківська
Ков'язька сільська рада
Замовник ТОВ "ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ" ЕСКО-ПІВНІЧ"
Шлейф від свердловини № 6 ЖуравлиногоГКР до УПГ Журавлина
3 Контур
Код, назва та площа ґрунтів (га): 53(е) Чорноземи типові малогумусні

Район Валківський

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2018 р.	20 р.	20 р.	20 р.	20 р.	20 р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:	ДСТУ 4730:2007						
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см ³ .	ДСТУ 4745:2007	1,16					
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.		197					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ГОСТ 26483-85	5,1					
водний.	ГОСТ 26483-85	0,0					
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	26,2					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при pH _{вод} >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	4,1					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легкі гідролізується	МУ, М., 1985	75,6					
азоту за нітрифікаційною здатністю сірки	ГОСТ 26490-85	20,9					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	48,8 68,8					
калію							
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору	ОСТ 10150-88	0,24					
молібдену	ОСТ 10151-88	0,09					
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	18,2					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,5					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,5					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,7					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,10					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,1					
ртуті	МУ.М.:ЦІНАО, 1992	0,0					
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	МУ.К.:Урожай.-1983, газової хроматографії	0,0000 0,0000 0,0000					
гексахлораціан (сума ізомерів)							
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км ² :							
цезієм-137;	М - М., 1990 спектрометричний	0,30					
стронцієм-90.							
Агрехімічна оцінка, в балах							
Екологіко-агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрехімічної паспортизації земель, К., 2013	42 38					

В.о. директора Харківськотемпії ДУ "Держгрунтохорона"

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011 року № 512-255



Додаток до паспорту № 120722

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

Область Харківська

Район Валківський

Ков'язька сільська рада
 Замовник ТОВ "ЭНЕРГО-СЕРВІСНА
 КОМПАНІЯ" ЕСКО-ПІВНІЧ"
 Шлейф від свердловини №6 ЖуравлиногоГКР до
 УПГ Журавлина
 2 Контур
 Код, назва та площа ґрунтів (га): 208(е) Намиті
 опідзолені і дерново-підзолисті неоглеені і
 глеюваті ґрунти

Результати аналізів

Глибина гумусного горизонту, см	Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г	Гумус, %:	Фосфор, мг/кг ґрунту	Калій, мг/кг ґрунту	Азот, що легко гідролізується, мг/кг ґрунту	рНсол., мг- кв/100г
0-10	25,9	4,7	80,8	123,4	78,4	6,25
10-20	26,0	4,9	88,6	1193,3	103,6	6,52
20-30	26,3	4,4	92,5	180,1	93,8	6,47
30-40		3,3				7,20
40-50		3,0				7,39
50-60		3,0				7,41
60-70		2,9				7,50
70-80		2,2				7,44
80-90		1,5				7,51
90-100		1,3				7,56

Виконавець

В.о.директора



О.І. Чабовська

О.Є. Орел





ДЕРЖГЕОКАДАСТР

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖГЕОКАДАСТРУ У ХАРКІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
Міжрайонне управління у Валківському та Коломацькому районах

вул. Грабовського, 1, м. Валки, 63002,

т.5-11-05, т.ф. 6-11-50 Е-mail: valky.kh@land.gov.ua Код ЄДРПОУ 39792822

15.02.2019 28-20-0.23,141-220/181-19

На № 569 від 06.02.2019

ДОВІДКА

із звітності з кількісного обліку земель про наявність земель та розподіл їх
за власниками земель, землекористувачами, угіддями

Надана на заяву	ТОВ «Енерго – сервісна компанія ЕСКО – ПІВНІЧ»
Адреса земельної ділянки	За межами населених пунктів на території Ков'язької селищної ради Валківського району Харківської області
Найменування рядку	Для ведення товарного сільськогосподарського виробництва
Шифр рядка	19
Орієнтовна площа, га	0.5
Графа (угідтя), га	002.02
Додаткова інформація	Невитребувані земельні частки (паї).

Начальник Міжрайонного управління Ю.Кундрюков



Ю.КУНДРЮКОВ

Примітка: Відповідно до наказу Державної служби статистики України від 19.08.2015 № 190 «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Державного комітету статистики України від 05 листопада 1998 року № 377 "Про затвердження форм державної статистичної звітності з земельних ресурсів та Інструкції з заповнення державної статистичної звітності з кількісного обліку земель (форми №№ 6-зем, ба-зем, бб-зем, 2-зем)», який набрав чинності з 01 січня 2016 року, припинено ведення державної статистичної звітності по формі 6-зем.

