

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „УКРНАФТА”

СЛУЖБА ОХОРОНИ ДОВКІЛЛЯ ТА МОНІТОРИНГОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ (СОДІМД)

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар,2, тел. (0342)77-61-40

ЗВІТ

ПРО НАДАННЯ НАУКОВО-ТЕХНІЧНИХ ПОСЛУГ

**МОНІТОРИНГ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА
В РАЙОНІ ТРОСТЯНЕЦЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА
НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Керівник НТП:
начальник служби ОДіМД

Відповідальний виконавець:
провідний фахівець служби ОДіМД



А. Пукіш

І. Никоненко

ЗМІСТ

1	Організація проведення робіт з моніторингу стану об'єктів НПС....	3
1.1	Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС.....	3
1.2	Спостереження за станом об'єктів (НПС).....	3
2	Результати досліджень.....	5
2.1	Результати дослідження виробничої діяльності	5
2.2	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	5
2.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	5
2.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	6
2.2.3	Результати дослідження радіаційного фону території та повітря атмосферного.....	6
	Висновки.....	7
	Перелік посилань.....	8
	Додаток А Результати аналізу проб.....	9

1 ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТІВ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА

Мета роботи – оцінка зміни стану об'єктів навколишнього природного середовища (НПС) в результаті провадження виробничої діяльності; визначення шляхів і способів щодо попередження, запобігання та послаблення впливу виробничої діяльності підприємства на об'єкти НПС.

Об'єкт дослідження – об'єкти навколишнього природного середовища: води підземні та поверхневі, ґрунт, додатково - повітря атмосферне, радіаційний фон території в межах Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (ЧНГВУ).

Роботи виконуються шляхом візуального обстеження та відбирання проб об'єктів дослідження в встановлених контрольних пунктах, лабораторного визначення кількісного вмісту показників якості досліджуваних об'єктів, аналізом отриманих результатів.

1.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС

Вплив на об'єкти навколишнього природного середовища можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

- добування вуглеводнів;
- транспортування вуглеводнів;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є технологічне обладнання підприємства: видобувна свердловина, продуктопроводи.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди в атмосферне повітря (тільки у випадку аварій. Стаціонарні джерела викидів на родовищі відсутні);
- витоки (тільки у випадку аварій. Стаціонарні джерела скидів на родовищі відсутні) на земну поверхню чи у водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів сировиною, відходами виробництва (тільки у випадку аварій), або побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт);
- понаднормове чи нераціональне використання природних ресурсів.
- зміна природної структури продуктивних горизонтів у пристовбурній зоні (у випадку проведення операцій з інтенсифікації роботи свердловин).

1.2 Спостереження за станом об'єктів НПС

Відповідно до п. 6.1 і 6.2 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 02.09.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на підземні води, ґрунти, додатково- контроль стану радіаційного фону території та повітря атмосферного. Дані про розташування пунктів

контролю за об'єктами НПС на території Тростянецького родовища наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
337301	с. Тростянець, вул. Паркова, 2 (лікарня), криниця	Вода підземна
337302	с. Тростянець, вул. Центральна, 3, криниця	Вода підземна
337303	с. Тростянець, вул. Польова, 1, криниця	Вода підземна
337701	с. Тростянець, вул. Польова, 1	Ґрунт
-	Виробниче обладнання	Радіаційний фон

*- розташування та кількість пунктів контролю може змінюватись в залежності від конкретного місця забруднення окремого об'єкта НПС чи можливості проведення відбору проб.

Розташування пунктів відбору проб зображено на рисунку 1.



Рисунок 1 - Розташування пунктів відбору проб об'єктів НПС

2 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

2.1 Результати дослідження виробничої діяльності

У 2025 році родовище недіюче. Проведення підготовчих та будівельних робіт не було. Основне технологічне обладнання не змінювалося, не модернізувалося. Роботи з демонтажу обладнання не проводилися. Проводяться необхідні поточні ремонтні роботи та роботи з технічного обслуговування. Обладнання перебуває в робочому стані і використовується за призначенням.

Територія родовища - для проведення виробничої діяльності визначена спецдозволом на користування надрами і становить 4,47 км². Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

Виробнича діяльність - відбувається відповідно до розроблених технологічних регламентів роботи обладнання з дотриманням технологічних режимів останнього. Поршень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об'єкти НПС, протягом досліджуваного періоду не зафіксовано.

Біологічні, енергетичні, кліматичні, рекреаційні ресурси - при проведенні планованої діяльності не використовуються.

Водні ресурси - при потребі, для господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. Для технологічних потреб, використовується вода підземна артезіанських свердловин технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування від 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на Тростянецькому родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічної і питної якості не видобувається. Повернення супутньо-пластових вод та підтримання пластового тиску з використанням будь якої води на родовищі не відбувається.

Земельні ресурси - протягом року роботи, пов'язані з порушенням ґрунтів, не проводилися.

Мінеральні ресурси- видобування вуглеводневої сировини в 2025 році не відбувалося. Інші корисні копалини на родовищі не добуваються.

2.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

2.2.1 Результати дослідження стану водного середовища

Для оцінки стану вод підземних досліджуваної території протягом року відібрано шість проб.

Вода в пункті 337301 (криниця, с. Тростянець, вул. Паркова, 2) - середній вміст іонів хлору в воді становить 107,4 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,4 од. рН, вода слабо лужна. Середня річна мінералізація становить 1386,6 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 337302 (криниця, с. Тростянець, вул. Центральна, 3) - вміст іонів хлору в воді становив 46,6 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,15 од.

pH вода нейтральна. Середня мінералізація становить 1117,9 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 337303 (криниця, с. Тростянець, вул. Польова, 1) - середній вміст іонів хлору в воді становив 19,9 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,0 од. pH вода нейтральна. Середня річна мінералізація становить 1050,5 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода, проби якої відібрано з перелічених вище криниць, переважно тверда, що спричинено природним вмістом солей (переважно сульфатів і гідрокарбонатів кальцію і магнію) в породі водоносного горизонту.

Загальний стан вод підземних досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколах № 150, 351 в додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано дві проби.

Ґрунт в пункті 337701 (межа ЖЗ с. Тростянець, вул. Польова, 1) – значення водневого показника становить 6,637,2 од pH, що вказує на слабо кислу реакцію ґрунту. Максимальний показник вмісту токсичних солей – 58,08 мг/кг, що становить 0,023ГДК, нафтопродуктів – 408,0 мг/кг (0,4 ГДК), рухомого фосфору – 392,2 мг/кг. Середній вміст гумусу в ґрунті становить 5,6 %.

Під час проведення досліджень на території родовища, ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Виробничий майданчик оточено сільськогосподарськими землями, які перебувають в постійному використанні.

Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах № 75, 182 додатку А.

2.2.3 Результати дослідження радіаційного фону території та повітря атмосферного

Оцінка радіаційного стану території Тростянецького родовища виконується один раз на рік. При цьому визначаються потужність дози гамма-випромінювання, забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками.

Результати радіологічного контролю за 2025 рік наведено в додатку А.

За результатами досліджень встановлено, що величина потужності гамма-випромінювання на території родовища знаходиться в межах природного радіаційного фону визначеного в Чернігівській області (0,08-0,3 мкЗв/год) і не впливає на загальний радіаційний стан території.

Результат аналізу проб повітря атмосферного відібраних на межі житлової забудови с. Тростянець наведено у протоколах № 24/м, 46Ч/м в додатку А.

За результатами досліджень, концентрації речовин, вміст яких визначався в повітрі на межі ЖЗ найближчого до родовища населеного пункту, не перевищують встановлених нормативних значень.

ВИСНОВКИ

При проведенні моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Тростянецькому родовищі на об’єкти НПС встановлено, що:

- обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалось, не модернізувалось. Порухень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об’єкти НПС на протязі досліджуваного періоду не зафіксовано. Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються;

- для оцінки стану вод підземних відібрано шість проб. Загальний стан вод обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано дві проби. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження п’яти виробничих об’єктів. Території родовища і обладнання з рівнем радіації, яке може завдати негативного впливу на об’єкти НПС чи населення, не виявлено.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

- 1 Звіт з оцінки впливу на довкілля. продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин на площах Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Ів.-Франківськ: НДП ПАТ „Укрнафта”, 2019.
- 2 Висновок з оцінки впливу на довкілля від 02.09.2019 р. № 23-20193223171/1.
- 3 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 18с.
- 4 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 29с.
- 5 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021. 32с.
- 6 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.
- 7 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.
- 8 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 351

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 26 серпня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території **Тростянецького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1 Дата відбору проб: 19 серпня 2025 р.

2 Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих МВВ та їх метрологічні характеристики наведені в таблиці:

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань $\delta, \Delta, P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм ³ 0,025 - 0,1 мг/дм ³ 0,1 - 2,0 мг/дм ³ , > 2,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 48 \%$ $\delta = \pm 40 \%$ $\delta = \pm 24 \%$
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «OHAUS», свідоцтво № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0,4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р.
- фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, од. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Тростянець, вул. Паркова, 2	110,3	72,4	<3,5*	760,1	209,4	195,1	1,2	88,3	26,5	1436,7	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,6
Криниця, с. Тростянець, вул. Центральна, 3	42,9	86,4	<3,5*	673,4	150,3	81,5	1,0	76,9	14,2	1112,4	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,1
Криниця, с. Тростянець, вул. Польова, 1	19,9	<50,0*	<3,5*	708,8	253,5	22,5	0,8	18,8	14,5	1074,3	<0,1*	0,56	<0,02*	7,1

* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

Виконавці:

Пельц М.І.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Русин І.В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.



ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 150

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 02 травня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території **Тростянецького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1 Дата відбору проб: 24 квітня 2025 р.

2 Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих МВВ та їх метрологічні характеристики наведені в таблиці:

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань $\delta, \Delta, P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм ³ 0,025 - 0,1 мг/дм ³ 0,1 - 2,0 мг/дм ³ , > 2,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 48 \%$ $\delta = \pm 40 \%$ $\delta = \pm 24 \%$
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби виміральної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «ОНАУС», свідоцтво № 0910/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «АХІS», свідоцтво № 0909/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 1052/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- іонімір «Експерт-001-3.0,4», свідоцтво № 1048/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 1045/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- фотометр полуміневий G-301, свідоцтво № 1054/м, чинне до 30.05.2025 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, ол. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Тростянець, вул. Паркова, 2	104,6	66,2	<3,5*	712,5	290,6	86,9	1,1	71,3	21,7	1336,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,2
Криниця, с. Тростянець, вул. Центральна, 3	50,3	81,1	<3,5*	679,5	150,3	143,5	1,0	64,5	19,3	1123,4	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,2
Криниця, с. Тростянець, вул. Польова, 1	19,9	<50,0*	<3,5*	693,0	212,4	30,4	0,7	17,0	13,1	1026,8	<0,1*	0,56	<0,02*	6,9

* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

Виконавці:






Пельц М.І.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Русин І.В.

Начальник лабораторії:




Козак К.Д.

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 видане 24.03.2024 чинне до 17.12.2026	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
ПРОТОКОЛ № 24Ч/м ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ від " 28 " квітня 2025 р.	
Місце відбору проби повітря <u>Тростянецьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район, землі Переволочнянської сільської ради</u>	
Мета відбору: <u>моніторинг стану атмосферного повітря</u>	
Вид проби (разова, середньодобова): <u>разова</u>	
Дата і час відбору проб: <u>25.04.2025</u> , доставки проб: <u>25.04.2025</u>	
Умови транспортування: <u>автотранспорт</u> , зберігання: <u>відбір проб в газові піпетки</u>	
Методи консервації: <u>не консервувались</u>	
Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку: <u>хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0874/м до 24.05.2025; термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/м чинне до 03.05.2025; вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025; барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає; секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці; електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.</u>	
Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): <u>промисловий район</u>	
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: <u>твердий ґрунт, рельєф рівнинний</u>	
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: <u>-</u>	
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: <u>-</u>	
Відстань від джерел забруднення: <u>300 м (підвітряна сторона), межа ЖЗ</u>	
Форма факелу: <u>-</u>	
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>337601</u>	
НТД, згідно якої проводився відбір: <u>РД 52.04.186-89</u>	
Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб: <u>начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.</u> <u>фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.</u>	
Протокол складається в двох примірниках	

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилини			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	виявлена	ГДК		
																		14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	337601	с.Тростянець, вул.Польова,1	99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм	16 ⁰⁰		0,5	Метан	4,684	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,062	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,146	-/50			
4			99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм				0,5	Етан	0,796	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,653	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,723	-/65			
7			99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм				0,5	Пропан	0,777	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,809	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,817	-/65			
10			99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм				0,5	Бутан	1,352	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,338	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,342	200/-			
13			99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм				0,5	Пентан	0,921	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,952	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,965	100/-			
16			99,5	19,8	53,00	Пн-Сх	3,00	хм				0,5	Гексан	0,299	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,322	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		16 ²⁰			0,342	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 09.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос ГХ-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Бойко Я.В.

 фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 10.05.2024 № 813, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108.

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта" _____ Козак К.Д.



(підпис)

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

АТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля
і моніторингових досліджень
Свідоцтво про технічну компетентність
№ ІФ 284 видане 24.03.2025 чинне до
17.12.2026

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА № 329/о
Затверджена наказом МОЗ
України
11.07.2000р № 160

ПРОТОКОЛ № 46Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 27 " серпня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Тростянецьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"
АТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район, землі Переволочнянської
сільської ради

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 26.08.2025, доставки проб: 27.08.2025

Умови транспортування: автотранспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:

хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/м до 20.05.2026;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026 ;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 повірці не підлягають;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549 повірці не підлягає;

електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224 ,№ 1225 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район,
межа санітарно-захисної зони тощо): промисловий район

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і
рельєфу: твердий ґрунт, рельєф рівнинний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м)
мінімальна-максимальна: -

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (т/с) за даними статистичної
звітності підприємства: -

Відстань від джерел забруднення: 300 м (підвітряна сторона), межа ЖЗ

Форма факслу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору) 337601

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	337601	с.Тростянець, вул.Польова,1	99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм	16 ⁰⁰		0,5	Метан	4,532	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,641	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,735	-/50			
4			99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм				0,5	Етан	0,606	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,613	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,614	-/65			
7			99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм				0,5	Пропан	0,428	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,372	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,376	-/65			
10			99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм				0,5	Бутан	1,011	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,966	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,984	200/-			
13			99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм				0,5	Пентан	0,810	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,811	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,812	100/-			
16			99,5	17,0	72,00	Зх	3,00	хм				0,5	Гексан	0,075	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,068	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			16 ²⁰			0,064	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 09.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос ГХ-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД АТ "Укрнафта"


_____ фахівець Бойко Я.В.


_____ фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 10.05.2024 № 813, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108.

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДіМД АТ "Укрнафта"




_____ (підпис)

Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 75

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 20 травня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Тростянецького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1. Дата відбору проб: 24 квітня 2025 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у "Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними територіальними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища", затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань	
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	20-5000 мг/кг	$\delta = \pm 24$ %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2 од. рН	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 7 %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	δ = ± 20 %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 10 %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P ₂ O ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0908/м до 10.06.2025р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0911/м до 10.06.2025р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 1053/м до 30.05.2025р.;
- концентратомір *КН-3 № 500*, свідоцтво № 1046/м до 30.05.2025р.;
- фотометр полуменевий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 1054/м до 30.05.2025р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 1049/м до 30.05.2025р.

4. Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 "Результати вимірювань" наведено відповідно до:

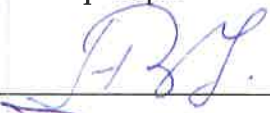


- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 "Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин";
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 "Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах".

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 5,5-8,2 од. рН	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, ГДК ⁽²⁾ = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (с. Тростянець, вул. Польова, 1)	337701	6,76	< 6,0*	100,65	35,50	76,0	10,98	24,38	11,6	26,0	0,10	58,08	36,66	3,22	5,55	110,6	392,20	408

*- вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Виконавці : працівники лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

 старший фахівець Безрука Н.В.
 фахівець Боднарук С.В.
 фахівець Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 182

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 11 вересня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території **Тростянецького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1. Дата відбору проб: 19 серпня 2025 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у "Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними територіальними органами Держекоінспекції гри проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища", затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань	
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	δ = ± 18 %, δ = = 14 %, δ = ± 7 %
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	δ = ± 18 %, δ = = 14 %, δ = ± 7 %
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг	δ = ± 37 %, δ = = 22 %, δ = ± 11 %, δ = = 6 %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	20-5000 мг/кг	δ = ± 24 %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 7 %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 мг/кг	МБВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	δ = ± 20 %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 10 %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору Р ₂ О ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0690/м до 21.05.2026р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0689/м до 21.05.2026р.;
- спектрофотометр *inSpect-102*, свідоцтво № *UA.TR.001 37 014-25* до 07.04.2026р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 0739/м до 19.05.2026р.;
- концентратомір *КН-3 № 500*, свідоцтво № 0738/м до 19.05.2026р.;
- фотометр ртутний *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 0733/м до 19.05.2026р.

4. Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 "Результати вимірювань" наведено відповідно до:




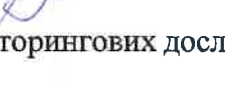
- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 "Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин";
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 "Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах".

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 5,5-8,2	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, ГДК ⁽²⁾ = 160 мг/кг	Вміст нагрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (с. Тростянець, вул. Польова, 1)	337701	6,51	< 6,0*	106,75	20,41	80,0	23,18	23,66	10,9	9,8	< 0,10*	54,49	52,08	3,35	5,77	86,8	379,69	356

*- вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Виконавці : працівники лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"

 старший фахівець Безрука Н.В.
 фахівець Боднарук С.В.
 фахівець Мельник О.Я.
 фахівець Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"





Козак К.Д.

ПРОТОКОЛ № 482
радіаційного контролю обладнання

від « 01 » 07. 20 25р.

Вид роботи: визначення потужності поглинутої дози (ППД) γ -випромінювання та щільності потоку (ЩП) β -частинок.

Виконавець: НПБУ "Черніївнавтогаз"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Тростяницьке родовище св. 2, 5, 3, 4, 1
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ПЦВНТ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)
тел. _____

Адреса проведення РК _____

Виміри проведено приладами МКС-У N 2000003 св. N 71 JR 39959024
(назва, номер, дата державної повірки)
вф 05.11.24р.

Отримані результати вимірювань у додатку 6

№ виміру	Опис місць та точок вимірів	ППД γ -випромінювання		ЩП β -частинок		Примітки
		Відстань, м	ППД, мкЗв/год.	Відстань, м	ЩП,	
1	Фон. знач.	1,0	0,13	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	0,12	-	-	
3		0,1		0,02		
4		0,1		0,02		
5		0,1		0,02		
6		0,1		0,02		
7		0,1		0,02		
8		0,1		0,02		

*Відносні похибки визначення: ППД γ -випромінювання - \pm _____ % з імовірністю 0,95;
ЩП β -частинок \pm _____ % з імовірністю 0,95.

Клас використання:	1 клас	2 клас
ППД γ -випромінювання, мкЗв/год (мкР/год)	< 0,26; (30);	< 0,43; (50);
ЩП β - частинок, част./хв.см ²	< 30	< 50
нефіксоване радіоактивне забруднення	Відсутнє	Відсутнє

ВИСНОВОК:

ППД γ -випромінювання і рівень β -забруднення обладнання не перевищує /перевищує рівні-го (2-го) класу використання згідно ДСЕ11Н (зайве викреслити)

Виміри проведено ст. інженер СЕ та РБ Віктор І.М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

У присутності власника обладнання Тришубенко Т.П.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток Б

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 782 від « 01 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Туростанція

СВЕРДЛОВИНИ N2 - 0,12; N5 - 0,13; N3 - 0,11;
N4 - 0,11; N1 - 0,11

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Тростянець

Адреса

вул.Центральна б. 3

колодязь

Дата відбору проби

19.02.2025

Дата початку аналізу

19.02.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С,

кг/м³

996,0

4. Запах

не виявлено

2. Колір

без кольору

5. Смак

без смаку

3. Осад

не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг- екв/л	% екв.		мг/л	мг- екв/л	% екв.
HCO ₃ -	488,16	8	39,82	Na +	Не вия	Не вия	Не вияв
CO ₃ -2	12	0,4	1,99	Ca +2	202,4	10,1	50,27
SO ₄ -2	21,40	0,45	2,22	Mg +2	98,50	8,1	40,32
Cl -	42,55	1,2	5,97	NH ₄ +	0,6	0,03	0,17
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	564,11	10,05	50	Всього	113,17	10,05	50

pH

7,74

Загальна жорсткість мг-екв./л

18,20

Сухий залишок мг/л

433,20

Загальна мінералізація мг/л

677,28

		Cl-					
<u>Na +</u>		<u>Na</u>		<u>Mg</u>	1,159		
Cl -	-6,823						
<u>Na-Cl</u>	-	<u>SO₄ - 2</u>		<u>Ca +2</u>		<u>Mg +2</u>	1,25
SO ₄ -2	21,093	Cl -	0,37				

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Земельні А < Земельні К

Колесник В.О.
О.В.Переяславська

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження с.Тростянець
Адреса пров.Будівельний б.2 колодязь
Дата відбору проби 21.08.2025
Дата початку аналізу 21.08.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С,
 кг/м³ 996,0 **4.Запах** не виявлено
2. Колір без кольору **5. Смак** без смаку
3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг- екв/л	% екв.
HCO ₃ -	463,75	7,6	23,15	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	148,3	7,4	22,54
SO ₄ -2	212,33	4,42	13,45	Mg +2	196,99	16,2	49,34
Cl -	156,02	4,4	13,40	NH ₄ +	1,5	0,08	0,25
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	832,11	16,42	50	Всього	179,66	16,42	50

pH 7,63

Загальна жорткість мг-екв./л 23,60
 Сухий залишок мг/л 779,89
 Загальна мінералізація мг/л 1011,77

<u>Na +</u>		<u>Cl-</u>	
Cl -	-1,651	Na	
		Mg	0,720
<u>Na-Cl</u>		<u>SO₄ -</u>	
SO ₄ -2	-2,642	2	
		Cl -	1,00
		<u>Ca +2</u>	
		Mg +2	0,46

ВИСНОВОК Тип
Група
Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Емітєри А < Емітєри Б

Колесник В.О.

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження с.Тростянець
Адреса вул.Міневського б. 7 колодязь
Дата відбору проби 21.08.2025
Дата початку аналізу 21.08.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С,
 кг/м³ 996,0 **4. Запах** не виявлено
2. Колір без кольору **5. Смак** без смаку
3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

<u>Аніони</u>				<u>Катіони</u>			
	<u>мг/л</u>	<u>мг-екв/л</u>	<u>% екв.</u>		<u>мг/л</u>	<u>мг-екв/л</u>	<u>% екв.</u>
HCO ₃ -	475,96	7,8	24,89	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	120,24	6	19,15
SO ₄ -2	60,90	1,27	4,04	Mg +2	409,79	33,7	107,55
Cl -	234,04	6,6	21,06	NH ₄ +	2,1	0,12	0,37
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,3	0,02	0,05
Всього	770,89	15,67	50	Всього	-23,38	15,67	50

pH 7,68

Загальна жорсткість мг-екв./л 39,70

Сухий залишок мг/л 509,54

Загальна мінералізація мг/л 747,52

		<u>Cl-</u>				
<u>Na +</u>		<u>Na</u>				
Cl -	-3,661	Mg	0,913			
<u>Na-Cl</u>	-	<u>SO₄ - 2</u>		<u>Ca +2</u>		
SO ₄ -2	24,287	Cl -	0,19	Mg +2	0,18	

ВИСНОВОК Тип
Група
Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Зимови А < Зимови К

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Тростянець

Адреса

вул.Центральна б.3

Дата відбору проби

21.08.2025

колодязь

Дата початку аналізу

21.08.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С,
кг/м³

995,0

4. Запах

не виявлено

2. Колір

без кольору

5. Смак

без смаку

3. Осад

не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг- екв/л	% екв.
HCO ₃ -	488,16	8	37,02	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	118,24	5,9	27,31
SO ₄ -2	67,49	1,40	6,50	Mg +2	153,22	12,6	58,31
Cl -	49,64	1,4	6,48	NH ₄ +	1,2	0,07	0,31
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,3	0,02	0,07
Всього	605,29	10,80	50	Всього	94,04	10,80	50

pH 7,51

Загальна жорсткість мг-екв./л

18,50

Сухий залишок мг/л

455,25

Загальна мінералізація мг/л

699,33

Na +

Cl - -5,556

Cl-

Na

Mg 0,728

SO₄ -

2

Cl - 1,00

Ca +2

Mg +2 0,47

Na-Cl

SO₄ -2 -6,539

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Земко А < Земко А

Колесник В.О.

Колесник В.О.

Переславська

О.В.Переяславська