

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 МАТЛАХІВСЬКОГО НАФТОГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
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.....	4
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 стану повітря атмосферного.....	7
2.2.4	Результати дослідження радіаційного фону території.....	7
3	Промислові дослідження.....	8
	Висновки.....	9
	Перелік посилань.....	10
	Додаток А Результати аналізу проб.....	11
	Додаток Б Результати промислових досліджень.....	23

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, повітря атмосферне в межах Матлахівського 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;
- закачування супутньо-пластових вод;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами забруднення об'єктів НПС є технологічне обладнання підприємства: свердловини різного призначення, продуктопроводи, обладнання ГЗУ.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди в повітря атмосферне;
- 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 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 06.11.2019 р. виданого Міністерством енергетики та захисту довкілля України [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на води поверхневі і підземні, ґрунти, повітря атмосферне. Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Матлахівському родовищі наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
332601	ГЗУ, межа СЗЗ, підвітряна сторона	Повітря
332602	смт. Талалаївка, вул. Світанкова, сх. околиця межа ЖЗ	Повітря
332603	с. Матлахове, вул. Садова, 6, межа ЖЗ	Повітря
332401	смт. Талалаївка, пров. 1-ий Калиновий, став на р. Олава,	Вода поверхнева
332301	с. Матлахове, вул. Садова, 6, криниця	Вода підземна
332302	с. Матлахове, вул. Миру, 15 криниця	Вода підземна
332701	ГЗУ, територія	Ґрунт
332702	с. Матлахове, вул. Садова, 6 (поле)	Ґрунт

*- 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 діюче. 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 8,27 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. Порушень 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.

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

Водні ресурси - для задоволення господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. Для технологічних потреб, використовується вода 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 Матлахівському родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічна не добувається. Відповідно до плану проведення робіт, з метою підтримки пластового тиску за 11 місяців 2025 р. використано 0,958 тис. м³ супутньо-пластових вод.

Земельні ресурси - впродовж року проводилися планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування площадок виробничих об'єктів, розкопки на трасах трубопроводів).

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини відбувається в межах, передбачених проектом розробки родовища. 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 відібрано чотири проби.

Вода в пункті 332301 (криниця, с. Матлахове, вул. Садова, 6) – середній вміст іонів хлору в воді становить 123,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 6,95 од. рН вода нейтральна. Середня річна мінералізація становить

1178,4 мг/дм³. У воді виявлено підвищений природний вміст іонів сульфатів і гідрокарбонатів кальцію, магнію, натрію. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 332302 (криниця, с. Матлахове, вул. Миру, 15) - вміст іонів хлору в воді становить 30,8 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,15 од. рН вода слабо лужна. Мінералізація дорівнює 860,7 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода, проби якої відібрано з перелічених вище криниць, жорстка (понад 6,0 ммоль/дм³), що спричинено високим природним вмістом солей кальцію і магнію (переважно сульфатів і гідрокарбонатів) в породах водоносного горизонту. Перевищень вмісту решти показників якості води не виявлено.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташування, фізико-хімічних властивостей гірських порід водоносного горизонту).

Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколах № 145, 381 в додатку А.

Для оцінки стану вод поверхневих досліджуваної території відібрано дві проби.

Вода в пункті 331401 (став на р. Олава, смт. Талалаївка) - вміст показників якості води, що визначались, не перевищує значення їх гранично допустимих концентрацій.

Загальний стан вод поверхневих обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташування, фізико-хімічними властивостями ґрунтів території поверхневого стоку та в меншій мірі гірських порід підземних водоносних горизонтів).

Результати аналізу проб вод поверхневих наведено в протоколах № 145, 381 в додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано чотири проби.

Ґрунт в пункті 332701 (ГЗУ „Матлахи”, територія) – значення водневого показника становить 7,26 од рН, що вказує на слабо лужну реакцію ґрунту. Максимальний показник вмісту токсичних солей на досліджуваному майданчику – 162,04 мг/кг, що становить 0,064 ГДК, нафтопродуктів – 536,0 мг/кг (0,5 ГДК), рухомого фосфору – 360,75 мг/кг.

Ґрунт в пункті 332702 (с. Матлахове, вул. Садова, 6, поле) – середній рівень рН не перевищує 7,44 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей – 277,89 мг/кг, що становить 0,11 ГДК, нафтопродуктів – 273,0 мг/кг (0,27 ГДК), рухомого фосфору – 170,72 мг/кг.

Під час проведення досліджень на території родовища забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо-пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено.

Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах 71, 207 в додатку А.

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації джерел викидів на родовищі виявлено 3 джерела.

Забруднюючі речовини, які можуть потрапляти в атмосферне повітря – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, етан пропан), оксиди азоту, вуглецю. Викиди за характером дії класифікуються як періодичні та за часом дії - тимчасові.

Для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано шість проб газоповітряних сумішей, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ смт. Талалаївка і с. Матлахове.

Оцінка стану забруднення визначається вмістом в повітряній суміші насичених і ненасичених вуглеводнів.

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ населених пунктів нижчі від значень їх ГДК і становлять в середньому від 0,0016 до 0,28ГДК.

Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах 18Ч/м, 48Ч/м в додатку А. Дані щодо концентрацій забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел на об'єктах Талалаївського ЦВНГ та дослідження повітря населених місць в зоні впливу об'єктів Талалаївського ЦВНГ наведено в [10].

2.2.4 Результати дослідження радіаційного фону території

Оцінка радіаційного стану території Матлахівського 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.

3 ПРОМИСЛОВІ ДОСЛІДЖЕННЯ

Відповідно до підпунктів 3 і 4 пункту 6. Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 06.11.2019 р. № 7-09/12-2018531892/1 виданого Міністерством енергетики та захисту довкілля України [2] на підприємстві організовано і постійно проводяться дослідження, які є невід'ємною частиною і умовою виконання технологічного процесу видобування корисних копалин. Результати промислових досліджень узагальнено в технічному документі - „Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Матлахівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2025 рік” (далі „Звіт”)[4].

Гідродинамічні дослідження проведено Сектором дослідження свердловин Управління нафтопромислового сервісу АТ „Укрнафта”. Глибинні вимірювальні прилади та прилади для відбиття рівнів рідини в свердловині повірені в установленому порядку. За звітний період на родовищі фонд свердловин розподілений наступним чином:

загальний фонд нафтових свердловин – 21 свердловина, з них: експлуатаційні – 7 свердловин, п'єзометричні – 8 свердловин, в консервації – 5 свердловин, ліквідовані – 1 свердловина;

загальний фонд газових свердловин – 2 свердловини, з них: експлуатаційні – 1 свердловина, ліквідовані – 1 свердловина.

Видобуток вуглеводнів на Матлахівському родовищі проводиться механізованим способом за допомогою ЕВН. Визначення вибійного та пластового тисків та вибійної температури глибинними вимірювальними приладами виконати неможливо через наявність внутрішньосвердловинного обладнання – ЕВН. Зазначені дослідження проводяться шляхом відбиванням рівнів в свердловині ($H_{\text{дин}}$ – в робочій свердловині та $H_{\text{стат}}$ – в не працюючій свердловині) та перерахунком на пластовий і вибійний. По газовій та п'єзометричних свердловинах виконано гідродинамічні дослідження глибинним манометром.

Результати виконаних досліджень надано в додатку Б (за даними „Звіт”, додаток А, А1, А2).

Хіміко-аналітичною лабораторією (ХАЛ) НГВУ "Чернігівнафтогаз" за звітний період відібрано поверхневі проби газу та нафти з діючих свердловин Матлахівського родовища. Визначено компоненти хімічного складу засобами вимірювальної техніки та вимірювальним обладнання ХАЛ, що повірене та атестоване в установленому порядку. Результати виконаних досліджень надано в додатку Б (за даними „Звіт”, додаток Б).

Відбір глибинних проб води для визначення вмісту розчиненого газу для поглинальних свердловин не проводиться через відсутність на родовищі поглинальних свердловин.

ВИСНОВКИ

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

- обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалося, не модернізувалося. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварійні ситуації, 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 та поверхневих відібрано шість проб. Загальний стан вод підземних досліджуваного водоносного горизонту та вод поверхневих обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на води, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано чотири проби. Загальний стан ґрунту 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, не виявлено;

- для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано шість проб. На досліджуваній території концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК. Негативний вплив на стан атмосферного повітря на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено;

- для оцінки радіаційного стану території проведено дослідження двадцяти 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.

- для оцінки стану геологічного середовища та ефективного і раціонального його використання проведено дослідження фізико-хімічних та механічних властивостей продуктивних горизонтів, фізико-хімічних властивостей нафти і газу; контроль за вибійним та пластовим тисками, об’ємом вилучення корисних копалин.

За результатами проведених в 2025 році досліджень, видобування корисних копалин на родовищі не призводить до забруднення чи деградації об’єктів навколишнього природного середовища.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

- 1 Видобування корисних копалин на Матлахівському родовищі: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: ТОВ „НПСО-КОНСАЛТІНГ”, 2019.
- 2 Висновок з оцінки впливу на довкілля від 06.11.2019 р. № 7-05/12-2018531892/1
- 3 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 27с.
- 4 Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Матлахівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” за 2025рік. – Прилуки: ЧНГВУ, 2025
- 5 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 59с.
- 6 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021, 44 с.
- 7 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.
- 8 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.
- 9 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Матлахівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024
- 10 Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ (заклучний). Звіт про надання науково-технічних послуг, СОДіМД АТ „Укрнафта”, Івано- Франківськ, 2025.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ ОБ'ЄКТІВ НПС

ПАТ "УКРНАФТА"
Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 145

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 01 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 **Матлахівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1 Дата відбору проб: 24 квітня 2025 р.

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

Назва величин, що вимірюються	Шифр MBV	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань $\delta, \Delta, P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифици. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	MBV № 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 (pH)	MBV 081/12-0317-06	1 - 10 од. pH	$\Delta = \pm 0,1$ од. pH
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C - 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	MBV 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 „Унифици. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	MBV 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	MBV 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	ПНД Ф 14.1.1:2.4.168-2000	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	MBV 081/12-0177-05 (підз.) MBV 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	MBV 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 «ОНАУС», свідоцтво № 0910/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «АХІС», свідоцтво № 0909/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 1052/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- іоніомір «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 Назва документа, що регламентує нормовані значення вмісту показників.

4.1 Поверхневі води – гранично допустима концентрація (ГДК) - Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, наказ МОЗ України № 721 від 02.05.2022 р., Обобщенный перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, 1990, Нормативи екологічної безпеки водних об'єктів, що використовуються для потреб рибного господарства, щодо гранично допустимих концентрацій органічних та мінеральних речовин у морських та прісних водах (біохімічного споживання кисню (БСК-5), хімічного споживання кисню (ХСК), завислих речовин та амонійного азоту), наказ Міністерства України № 471 від 30.07.2012 р.

5 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Матлахове, вул. Садова, 6	172,3	174,5	<3,5*	686,9	246,5	94,2	1,1	69,7	20,1	1448,7	<0,1*	<0,05*	<0,02*	6,9
Криниця, с. Матлахове, вул. Миру, 15	25,5	88,5	<3,5*	534,4	118,2	55,8	0,6	8,8	10,5	914,5	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,1
Став на р. Олава смт. Талалаївка, пров. 1-ий Калиновий	52,1	<15,0*	<3,5*	446,5	69,3	52,3	2,5	26,7	9,0	668,0	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,8
ГДК (госп.-побут.)	350,0	500,0	-	-	200,0	50,0	-	200,0	-	1000	2,0(N)	0,3	0,3	6,5-8,5
ГДК (рибн. госп.)	300,0	100,0	-	-	180,0	40,0	50,0	120,0	-	-	1,0(N)	-	0,05	6,5-8,5

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

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

Виконавці: _____ Пельць М.І.

Шелетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Козак К.Д.

Начальник лабораторії _____

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень АТ "УКРНАФТА" м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 381

вимірювань показників складу та властивостей проб вод від 24 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 вод на території **Матлахівського родовища НГВУ ”Чернігівнафтогаз”**.

1. Дата відбору проб: 18 вересня 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 δ , Δ , $R=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифид. 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 (pH)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. pH	$\Delta = \pm 0,1$ од. pH
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 1,0-4,0мг/дм ³ , >4,0мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифид. 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	ІПНД 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 «ОНАУС», 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., іоніомір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р., фотометр КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р., фотометр полуміномір G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р. фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 р.

4. Назва документа, що регламентує нормовані значення вмісту показників.

4.1 Поверхневі води – гранично допустима концентрація (ГДК) - Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задовлення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, наказ МОЗ України № 721 від 02.05.2022 р., Обобщенный перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, 1990. Нормативи екологічної безпеки водних об'єктів, що використовуються для потреб рибного господарства, щодо гранично допустимих концентрацій органічних та мінеральних речовин у морських та прісних водах (біохімічного споживання кисню (БСК-5), хімічного споживання кисню (ХСК), завислих речовин та амонійного азоту), наказ Мінагрополітики України № 471 від 30.07.2012 р.

5. Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	Боденний показник
Криниця, с. Маглахове, вул. Садова, 6	73,7	182,7	<3,5*	618,5	180,4	85,1	1,4	22,8	16,0	908,2	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,0
Криниця, с. Маглахове, вул. Миру, 15	36,2	98,8	<3,5*	510,0	103,0	46,0	3,2	9,8	8,9	806,9	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,2
Став на р. Олава смт. Талалаївка, пров. 1-ий Капиновий	42,5	44,9	<3,5*	458,7	36,7	64,0	1,6	34,6	7,2	685,0	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,8
ГДК (госп.-побут.)	350,0	500,0	-	-	200,0	50,0	-	200,0	-	1900	2,0(N)	0,3	0,3	6,5-8,5
ГДК (рибн. госп.)	300,0	100,0	-	-	180,0	40,0	50,0	120,0	-	-	1,0(N)	-	0,05	6,5-8,5

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

* – 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.

Козак К.Д.

Начальник лабораторії



Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 71

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 16 травня 2025 р.

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

1. Дата відбору проб: 24 квітня 2025 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (MBV), допущених до використання та наведених у "Тимчасовому переліку MBV, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними 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 MBV 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	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Магній-іонів	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	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	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	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
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	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5$ %, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS AR 2140 № 12272220503*, 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 полумінемей *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	pH 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 легкогидролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія ГЗУ)	332701	6,25	< 6,0*	137,25	73,66	90,0	17,08	25,81	71,3	8,4	< 0,10*	162,04	37,79	2,39	4,12	44,8	297,55	536
Проба № 2 (с. Маглахове, вул. Садова, 6 (поле))	332702	7,13	< 6,0*	179,95	42,60	86,0	12,20	27,25	6,6	2,9	< 0,10*	61,40	19,25	2,90	5,0	92,4	169,72	273

* - 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 № 207

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 02 жовтня 2025 р.

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

1. Дата відбору проб: 18 вересня 2025 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (MBV), допущених до використання та наведених у "Тимчасовому переліку MBV, допущених до використання уповноваженими територіальними 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 MBV 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	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	MBV № 081/12-0822-12	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	MBV № 081/12-0639-09	$\delta = \pm 24$ %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
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	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
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	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS 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 полумісний *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	pH 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 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 легкогидролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія ГЗУ)	332701	8,27	< 6,0*	265,35	44,38	72,0	12,20	30,11	12,0	45,5	< 0,10*	144,97	51,11	2,55	4,39	47,6	360,75	250
Проба № 2 (с. Матлахове, вул. Садова, 6 (поле))	332702	8,35	< 6,0*	414,80	31,95	86,0	15,86	69,55	7,4	90,9	0,13	277,89	37,02	1,93	3,33	51,8	170,72	218

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

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

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Мельник О.Я.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта" _____ Козак К.Д.

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля 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 № 184/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 25 " квітня 2025 р.

Місце відбору проби повітря: Матлахівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 24.04.2025, доставки проб: 25.04.2025

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 № 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-2б-2-000 № 5549, не підлягає повірці;
електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224 ,№ 1225 повірці не підлягають.

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

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 (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: -

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 332601, 332602, 332603

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				МТД та методи дослідження
Політична та фізична	Точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проб, л/хв	разова виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³		середньодобова виявлена	ГДК			
						напрямок	швидкість, м/сек												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	332601	с. Матлахове ГЗУ Матлахівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм	13 ⁰⁰		0,5	Метан	14,748	-50			МВВ, [1]		
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-					13,538	-50					
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-					13,510	-50					
4			99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Етан	1,019	-65				
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,990	-65					
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,988	-65					
7			99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Пропан	0,622	-65				
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,607	-65					
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,601	-65					
10			99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Бутан	0,385	200/-				
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,335	200/-					
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,330	200/-					
13			99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Пентан	0,151	100/-				
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,159	100/-					
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,158	100/-					
16			99,6	21,4	52,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Гексан	0,086	60/-				
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,071	60/-					
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			13 ²⁰		0,077	60/-					
19	332602	смт. Талалаївка, вул. Світанкова сх. околиця (межа житлової забудови)	99,6	22,0	51,00	Пн-Зх	2,00	хм	14 ²⁰		0,5	Метан	0,768	-50			МВВ, [1]		
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,704	-50					
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,730	-50					
22			99,6	22,0	51,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Етан	0,452	-65				
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,523	-65					
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,507	-65					

1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
25	332602	с.мт. Таталаївка, вул. Світанкова сх. околиця (межа житлової забудови)	99,6	22,0	51,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пропан	0,472	-65			МВВ, [1]
26			->	->	->	->	->	->					0,488	-65			
27			->	->	->	->	->	->					0,501	-65			
28			99,6	22,0	51,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Бутан	0,346	200/-			
29			->	->	->	->	->	->					0,294	200/-			
30			->	->	->	->	->	->					0,314	200/-			
31			99,6	22,0	51,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пентан	0,158	100/-			
32			->	->	->	->	->	->					0,170	100/-			
33			->	->	->	->	->	->					0,167	100/-			
34			99,6	22,0	51,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Гексан	0,067	60/-			
35		с. Маглахове, вул. Садова, 6 поле (межа житлової забудови)	->	->	->	->	->	->					0,073	60/-			МВВ, [1]
36			->	->	->	->	->	->		14 ⁴⁰			0,079	60/-			
37	332603		99,6	22,4	49,00	Пн-3х	2,00	хм	13 ⁴⁰		0,5	Метан	3,136	-50			
38			->	->	->	->	->	->					2,883	-50			
39			->	->	->	->	->	->					2,789	-50			
40			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Етан	0,725	-65			
41			->	->	->	->	->	->					0,793	-65			
42			->	->	->	->	->	->					0,840	-65			
43			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пропан	0,487	-65			
44			->	->	->	->	->	->					0,460	-65			
45		с. Маглахове, вул. Садова, 6 поле (межа житлової забудови)	->	->	->	->	->	->					0,439	-65			МВВ, [1]
46			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Бутан	0,305	200/-			
47			->	->	->	->	->	->					0,323	200/-			
48			->	->	->	->	->	->					0,323	200/-			
49			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пентан	0,156	100/-			
50			->	->	->	->	->	->					0,139	100/-			
51			->	->	->	->	->	->					0,137	100/-			
52			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Гексан	0,083	60/-			
53			->	->	->	->	->	->					0,095	60/-			
54			->	->	->	->	->	->		14 ⁴⁰			0,092	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 09.1-0013590-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродомішок вуглеводнів в газоловітряних 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)

АТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 видане <u>24.03.2025</u> чинне до <u>17.12.2026</u>	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/с Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
--	--

ПРОТОКОЛ № 48Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 19 " вересня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Матлахівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"
АТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 18.09.2025, доставки проб: 19.09.2025

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

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:
сигналізатор-аналізатор газів Дозор-С-М-3 № 1809, свідоцтво № 0728/т до 21.05.2026;
хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/т до 20.05.2026;
вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026 ;
термометри скляні до гігрометра ТМ6-І 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): межа СЗЗ, житлова забудова

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 (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: -

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 332601,332602,332603

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				МТД та методи дослідження
Потління та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	разова		середньо-добова	ГДК/ОБРВ, мг/м³	ГДК		
						напрямок	швидкість, м/сек					виявлена					визначена	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	332601	с. Матлахове ГЗУ Матлахівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм	13 ⁰⁰		0,5	Метан	11,992	-50			МВВ, [1]	
2	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					11,808	-50				
3	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					11,786	-50				
4			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Етан	0,459	-65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,452	-65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,448	-65			
7			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Пропан	0,327	-65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,300	-65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,309	-65			
10			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Бутан	0,380	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,388	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,387	200/-			
13			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Пентан	0,221	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,214	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,216	100/-			
16			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Гексан	0,051	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,045	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		13 ²⁰			0,048	60/-			
19	332602	смт. Талалаївка, вул. Світанкова сх. околиця (межа житлової забудови)	99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм	14 ²⁰		0,5	Метан	8,507	-50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					8,769	-50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					8,923	-50			
22			99,7	14,4	94,00	Пн-Зх	2,00	хм				0,5	Етан	0,354	-65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,326	-65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,316	-65			

1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
25	332602	с.мт. Талалаївка, вул. Світанкова сх. околиця (межа житлової забудови)	99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пропан	0,266	-65			MBB, [1]
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,257	-65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,260	-65			
28			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Бутан	0,294	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,291	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,291	200/-			
31			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пентан	0,168	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,143	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,154	100/-			
34			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Гексан	0,032	60/-			
35		с. Матлахове, вул. Садова, 6 поле (межа житлової забудови)	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,036	60/-			MBB, [1]
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-		14 ⁴⁰			0,037	60/-			
37	332603		99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм	13 ⁴⁰		0,5	Метан	9,444	-50			
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-					10,066	-50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-					10,025	-50			
40			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Етан	0,397	-65			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,346	-65			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,370	-65			
43			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пропан	0,279	-65			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,335	-65			
45		с. Матлахове, вул. Садова, 6 поле (межа житлової забудови)	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,310	-65			MBB, [1]
46			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Бутан	0,333	200/-			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,301	200/-			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,305	200/-			
49			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Пентан	0,209	100/-			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,213	100/-			
51			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,211	100/-			
52			99,7	14,4	94,00	Пн-3х	2,00	хм			0,5	Гексан	0,030	60/-			
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,027	60/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-		14 ⁴⁰			0,024	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 7820А".

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.

ДОДАТОК Б
РЕЗУЛЬТАТИ ПРОМИСЛОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ

АНАЛІЗ ВОДИ Матлахи св.№117

Місцезнаходження

Дата відбору проби

03.04.2025

Дата початку аналізу

03.04.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °C, кг/м³ 1185,0 Запах нафтопродукту

2. Колір без кольору Смак солоний

3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% экв.		мг/л	мг-екв/л	% экв.
HCO ₃ -	219,67	3,6	0,04	Na +	83922,2	3648,79	37,60
CO ₃ -2	0	0,00	0,00	Ca +2	18036,0	900	9,27
SO ₄ -2	184,35	3,83	0,04	Mg +2	3404,80	280	2,89
Cl -	171803,70	4845,0	49,92	NH ₄ +	60,00	3,32	0,03
NO ₃ -				Fe +2	45,00	1,61	0,0166
NO ₂ -				Fe +3	351,00	18,71	0,1928
Всього	172207,72	4852,43	50	Всього	105819,00	4852,43	50

pH 5,89

Загальна жорсткість мг-екв./л 1180,00

Кремнієва кислота , мг/л

Сухий залишок мг/л 277916,89

Загальна мінералізація мг/л 278026,72

Характеристика по Суліну

<u>Na +</u>		<u>Cl-Na</u>	
Cl -	0,75	Mg	4,27
<u>Na-Cl</u>		SO ₄ -	
SO ₄ -2	-311,96	2	
		Ca +2	
		Mg +2	3,21
		Cl -	0,0008

ВИСНОВОК

Тип

хлоркальцієві

Група

хлоридні

Підгрупа

натрієві

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

В.О. Колесник

О.В.Переяславська

 UKRНАFТА ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «Укрнафта» (П.А.Т «Укрнафта») Несторівський провулок, 3-5 Київ, 04053, Україна	Хіміко-аналітична лабораторія НГВУ "Чернігівнафтогаз" СХАК ДКСП Свідоцтво про технічну компетентність № 55/2023 дійсне до 08.11.2026 М. ПРИЛУКИ ВУЛ. ПОЛЬОВА Б. 112
---	---

Результати загального аналізу нафти

Місце відбору нафти :Матлахи
 Номер свердловини :117
 Дата відбирання проби:01.04.25

Найменування показника		Результат випробування	Метод випробування
Молекулярна вага		182,67	
Вміст води, % об.			
Густина, 20°C, г/см ³		0,825	ГОСТ 3900-85
В'язкість кінематична при, 20°C, Сст		4,23	ДСТУ ГОСТ 33-2003
Масова частка	Сірки, %	0,24	ГОСТ 1437-75
	Мех.домішок, %	0,0036	ДСТУ ГОСТ 6370-2021
	Парафіну, %	2,91	ГОСТ 11851-85
	Нафтових смол, %	1,27	СОУ 09.1-33603711-069:2018
	Асфальтенів %	0,55	СОУ 09.1-33603711-069:2018
Температура застигання°C		Нижче -20	ГОСТ 20287-91
Вихід фракції (об'ємна частка), % об.	ПК	+86,4	ГОСТ 2177-99
	До 100 °C	1	
	100-120	3	
	120-150	13	
	150-160	4	
	160-180	8	
	180-200	6	
	200-220	6	
	220-240	6	
	240-260	7	
	260-280	5	
	280-300	5	
	Вихід світлих фракцій до 300 °C	64	

Зав. ХАЛ

Результат

Переяславська О.В.

Аналіз виконав

Сидоренко

Сидоренко Т.Л.

ПАТ "Укрнафта"
ХІМІКО-АНАЛІТИЧНА ЛАБОРАТОРІЯ НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ"
СЛУЖБА ХІМІКО-АНАЛІТИЧНОГО КОНТРОЛЮ

ДЕПАРТАМЕНТУ КОНТРОЛЬНО-СЕРВІСНИХ ПОСЛУГ

*Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
реєстраційний № 55/2023 дієсне до 08.11.2026р.*

Протокол якості газу

Параметри відбору проби:

Місце відбору: (Матлахи св. №117

Дата відбору: 20.02.2025

Умови відбору:

Температура:

°C

тиск: 15 кгс/см²

Результати аналізу:

Найменування компоненту	Концентрація об. %	Концентрація мас. %	Концентрація мол. %
кисень	0,000	0,000	0,000
азот	5,529	5,101	5,470
диоксид вуглецю	4,109	5,955	4,086
метан	49,626	26,217	49,176
етан	14,723	14,579	14,679
пропан	12,543	18,214	12,615
і-бутан	1,479	2,831	1,506
н-бутан	4,374	8,373	4,469
нео-пентан	0	0	0
і-пентан	2,184	5,190	2,267
н-пентан	3,834	9,109	4,012
гексани	1,599	4,433	1,721

Густина відносна _____ 1,067
Густина абсолютна _____ 1,286 кг/м³
Теплота згорання нижча _____ 12940 ккал/л
Теплота згорання вища _____ 14145 ккал/м³
Число Воббе: _____ 12526 ккал/м³

Точка роси, _____
по волозі _____
по вуглеводнях _____

3. Дата аналізу: 21.02.2025

Аналіз проводить:

Інженер :



198-8.06

Епюра тиску по стовбурі

Height (m)	Pressure (at)	Temperature (°C)	Humidity (%)
0	0.0	0	0
500	0.0	9.4	15.1
1000	0.0	9.5	25.8
1500	0.0	10.4	39.6
2000	0.0	19.3	54.6
2500	0.0	49.3	68.0
3000	0.0	98	82.9
3500	0.0	99.5	99.5
4000	0.0	98.8	98.6
4500	0.0	102.0	100.7
5000	0.0	145.4	111.1
5500	0.0	145.4	112.1
6000	0.0	145.4	112.1
6500	0.0	145.4	112.1
7000	0.0	145.4	112.1
7500	0.0	145.4	112.1
8000	0.0	145.4	112.1
8500	0.0	145.4	112.1
9000	0.0	145.4	112.1
9500	0.0	145.4	112.1
10000	0.0	145.4	112.1
10500	0.0	145.4	112.1
11000	0.0	145.4	112.1
11500	0.0	145.4	112.1
12000	0.0	145.4	112.1
12500	0.0	145.4	112.1
13000	0.0	145.4	112.1
13500	0.0	145.4	112.1
14000	0.0	145.4	112.1
14500	0.0	145.4	112.1
15000	0.0	145.4	112.1
15500	0.0	145.4	112.1
16000	0.0	145.4	112.1
16500	0.0	145.4	112.1
17000	0.0	145.4	112.1
17500	0.0	145.4	112.1
18000	0.0	145.4	112.1

Виконав:

посада підпис ПІБ

Результат глибинного дослідження свердловини

Дата: 19.02.2025

Свердловина: 19

Родовище: Матлахівське

Вид дослідження: Рпл

Геолого-технічні дані

	Діаметр, мм	Глибина, м
Експлуатаційна колона	168, 146, 140, 139,7	0-8,6, 8,6-1825,6, 1825,6-2771,2, 2771,2-3746
НКТ	73	3575,27
Низ НКТ	"воронка"	
Штучний вибій	3600	
Інтервали перфорації	3581 - 3585	
Середина інтервалу перфорації	3583	
Горизонт	В-26в	

Рбуф 90,5 ат

Рзат 11,0 ат

Прилад	тип	зав.№
	САФАМТВ	1915

Пластовий тиск 169,0 ат

Рівень м

Розділ флюїду:

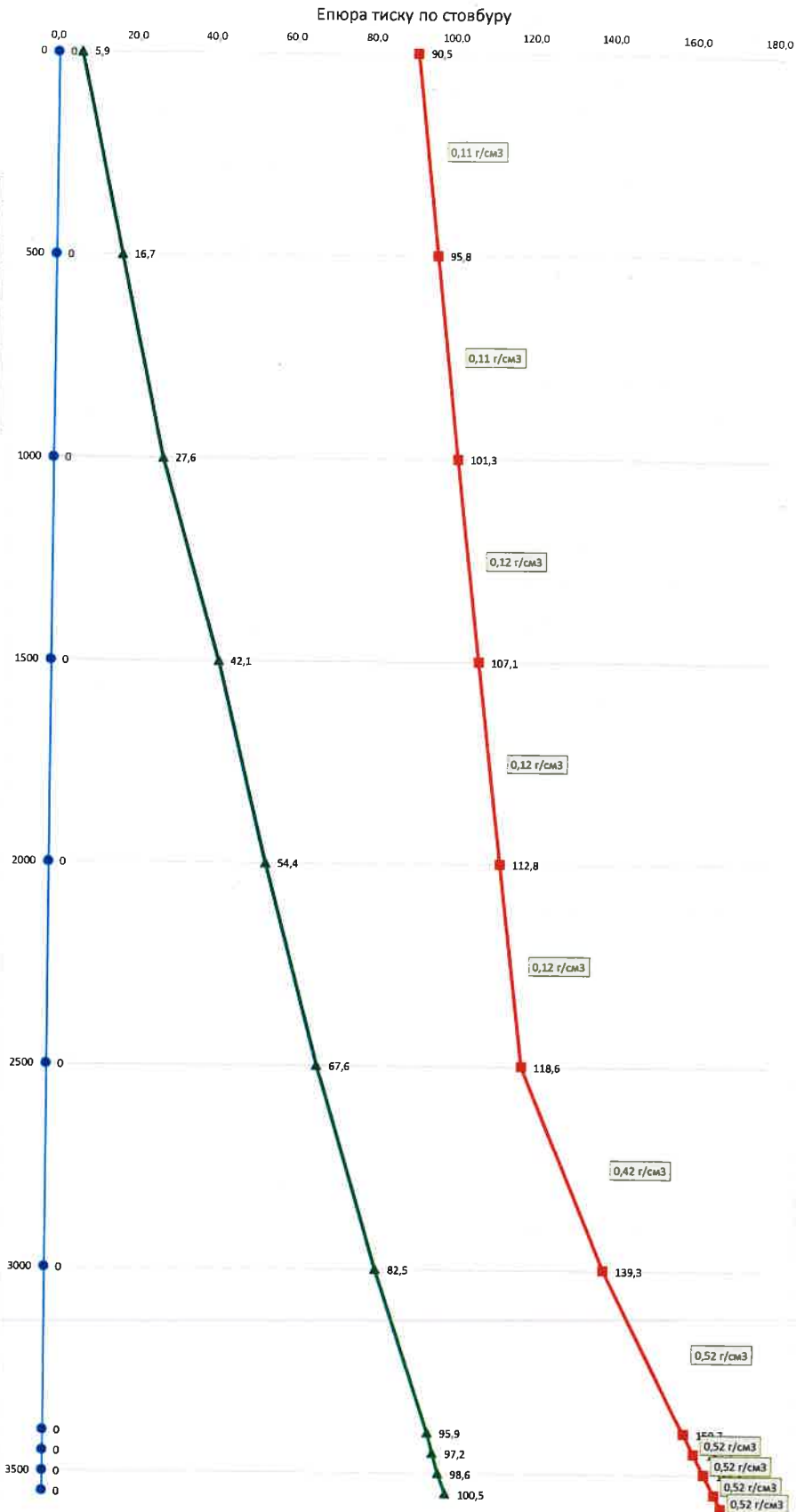
газ/вода

газ/нафта(конд)

нафта(конд)/вода

Глибина, м	Тиск, ат	Тем-ра, °C	Вологомір, %	Питома вага, г/см³	С/інт., м
0	90,5	5,9	0		0
500	95,8	16,7	0	0,11	250
1000	101,3	27,6	0	0,11	750
1500	107,1	42,1	0	0,12	1250
2000	112,8	54,4	0	0,12	1750
2500	118,6	67,6	0	0,12	2250
3000	139,3	82,5	0	0,42	2750
3400	159,7	95,9	0	0,52	3200
3450	162,2	97,2	0	0,52	3425
3500	164,8	98,6	0	0,52	3475
3550	167,3	100,5	0	0,52	3525
3583	169,0			0,52	3566,5

Примітка:



— Тиск, ат — Тем-ра, °C — Вологомір, %

Виконав:

посада

підпис

П.І.Б.

Звіт
про виконання дослідницьких робіт по Матлахівському родовищу
з початку 2025р.

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
1	Матлахівське	22.04.2025	Нст						0,1	
1	Матлахівське	22.04.2025	Рпл				238,1			
1	Матлахівське	09.05.2025	Нст						0,1	
3	Матлахівське	01.04.2025	Нст	0	0				508	
3	Матлахівське	12.06.2025	Рпл				368,3			
3	Матлахівське	12.06.2025	Рвиб			413,5				
3	Матлахівське	12.06.2025	КПТ			391,4				
13	Матлахівське	05.01.2025	Рвиб			55,69				
13	Матлахівське	06.01.2025	Рпл				83,33			
13	Матлахівське	06.01.2025	КВТ			82,72				
13	Матлахівське	07.01.2025	Нст	15	15				2029	
13	Матлахівське	12.01.2025	Ндин	16	16			2112		
13	Матлахівське	02.02.2025	Ндин	16	16			2069		
13	Матлахівське	05.02.2025	Ндин	15	15			1938		
13	Матлахівське	17.02.2025	Нст	18	18				1981	
13	Матлахівське	18.02.2025	Нст	16	16				1712	
13	Матлахівське	18.02.2025	Ндин	15	15			2243		
13	Матлахівське	18.02.2025	Рвиб			85,37				
13	Матлахівське	09.03.2025	Нст	32	33				2149	
13	Матлахівське	13.03.2025	Нст	26	25				2030	
13	Матлахівське	20.03.2025	Нст				130,5			
13	Матлахівське	20.03.2025	Нст	26	26				1894	
13	Матлахівське	07.05.2025	Ндин	12	12			2532		
13	Матлахівське	18.05.2025	Нст	12	12				2104	
13	Матлахівське	27.05.2025	Нст	14	14				2257	
13	Матлахівське	27.05.2025	Ндин	14	14			2327		
13	Матлахівське	27.05.2025	Ндин	14	17			2389		
13	Матлахівське	27.05.2025	Ндин	14	19			2401		
13	Матлахівське	24.06.2025	Нст	16	16				1779	
13	Матлахівське	09.07.2025	Нст	16	16				1776	
19	Матлахівське	19.02.2025	Рпл	90,5	11		169			100,5
19	Матлахівське	20.02.2025	Рвиб	8,9	11	165,7				100,7
19	Матлахівське	25.02.2025	Проба							
19	Матлахівське	26.02.2025	Проба							
19	Матлахівське	26.03.2025	Нст	24	13				26	
28	Матлахівське	01.04.2025	Нст	0	16				910	
28	Матлахівське	12.06.2025	Рпл				361,6			
28	Матлахівське	12.06.2025	Рвиб			405				
28	Матлахівське	12.06.2025	КПТ			406				
29	Матлахівське	24.02.2025	Рпл	0	0		312			95,1
29	Матлахівське	22.04.2025	Нст	0	0				701	
30	Матлахівське	21.01.2025	Рів.поп.							
30	Матлахівське	01.02.2025	Опр.НКТ							
30	Матлахівське	08.02.2025	Опр.НКТ							
30	Матлахівське	21.03.2025	Шаблон							
30	Матлахівське	09.04.2025	Шаблон							
30	Матлахівське	28.04.2025	Рпл	0	0		342,7			99,3
30	Матлахівське	03.10.2025	Рвиб			279,3				

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
30	Матлахівське	04.10.2025	Рпл				346,3			
30	Матлахівське	04.10.2025	КВТ			346				
30	Матлахівське	07.10.2025	Нст	1	0				344	
30	Матлахівське	08.10.2025	Нст	1	0				536	
30	Матлахівське	12.10.2025	Нст	0	0				558	
30	Матлахівське	12.10.2025	Рпл	0	0		341,8		558	97,9
30	Матлахівське	12.10.2025	Проба							
33	Матлахівське	22.04.2025	Нст	0	0				618	
33	Матлахівське	09.05.2025	Рпл	0	0		311,2			93,9
34	Матлахівське	12.01.2025	Ндин	16	5			871		
34	Матлахівське	19.01.2025	Ндин	15	4			867		
34	Матлахівське	27.01.2025	Ндин	15	4			904		
34	Матлахівське	28.01.2025	Ндин	15	4			906		
34	Матлахівське	03.02.2025	Ндин	15	3			942		
34	Матлахівське	03.02.2025	Рвиб			280				
34	Матлахівське	05.02.2025	Ндин	15	3			935		
34	Матлахівське	18.02.2025	В/реж.	0	0				120	
34	Матлахівське	18.02.2025	В/реж.	15	0			691		
34	Матлахівське	19.02.2025	Ндин	16	0			941		
34	Матлахівське	09.03.2025	Нст	17	17				456	
34	Матлахівське	13.03.2025	Нст	4	4				526	
34	Матлахівське	20.03.2025	Нст	5	5				491	
34	Матлахівське	20.03.2025	Рпл				332,4			
34	Матлахівське	18.08.2025	Опр.НКТ							
34	Матлахівське	01.09.2025	Опр.НКТ							
34	Матлахівське	05.09.2025	Опр.НКТ							
34	Матлахівське	17.09.2025	Нст						2100	
34	Матлахівське	17.09.2025	Нст						2098	
34	Матлахівське	17.09.2025	Рів.поп.							
34	Матлахівське	23.09.2025	Зам.виб.							
34	Матлахівське	24.09.2025	Рвиб	25,5	22,2	90,18				85,4
34	Матлахівське	26.09.2025	Рпл	136,4	127,2		308,1			93,2
34	Матлахівське	26.09.2025	КВТ							
34	Матлахівське	30.09.2025	Рвиб	77,7	80	218,2				94,9
34	Матлахівське	01.10.2025	Проба							
34	Матлахівське	13.10.2025	Рвиб	61,3	100	189,1				94,4
34	Матлахівське	23.10.2025	Рвиб	45,2	110	177,8				94,1
34	Матлахівське	14.11.2025	Рвиб	16,1	105	162,7				93,9
34	Матлахівське	27.11.2025	Рвиб	5,5	140	267,5				95,2
36	Матлахівське	28.09.2025	Рпл	0	0		335,8		420	94,4
37	Матлахівське	06.01.2025	Нст	0	0				882	
37	Матлахівське	06.01.2025	Шаблон							
37	Матлахівське	10.01.2025	Рвиб	0	0	66,55				92,8
37	Матлахівське	11.01.2025	Рпл	9,2	5		114,9			93,2
37	Матлахівське	11.01.2025	КВТ							
37	Матлахівське	11.01.2025	Проба							
37	Матлахівське	11.01.2025	Проба							
37	Матлахівське	15.01.2025	Рвиб	0	0	103,7				93,1
37	Матлахівське	16.01.2025	Рпл	17,5	11,9		175,9			93,1
37	Матлахівське	16.01.2025	КВТ							
37	Матлахівське	21.01.2025	В/реж.	14	0				945	
37	Матлахівське	21.01.2025	В/реж.	15	0			1204		
37	Матлахівське	25.01.2025	В/реж.	15	0			1852		
37	Матлахівське	25.01.2025	В/реж.	15	0				1140	

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибій, град.С
37	Матлахівське	26.01.2025	Ндин	16	0			2108		
37	Матлахівське	27.01.2025	Ндин	17	1			2609		
37	Матлахівське	31.01.2025	Ндин	17	15			2719		
37	Матлахівське	01.02.2025	Ндин	16	15			2723		
37	Матлахівське	02.02.2025	Ндин	17	15			2748		
37	Матлахівське	03.02.2025	Ндин	16	15,8			2740		
37	Матлахівське	05.02.2025	Ндин	16	16			2742		
37	Матлахівське	05.02.2025	Рвиб			53,96				
37	Матлахівське	13.03.2025	Нст	8	10				1138	
37	Матлахівське	20.03.2025	Нст	8	10				1096	
37	Матлахівське	20.03.2025	Рпл				200,7			
37	Матлахівське	07.05.2025	Нст	11	11				2615	
37	Матлахівське	24.06.2025	Нст	18	18				2432	
37	Матлахівське	24.07.2025	Нст	18	18				2409	
37	Матлахівське	13.08.2025	Ндин	18	18			2741		
37	Матлахівське	09.10.2025	В/реж.	15	0				1241	
37	Матлахівське	09.10.2025	В/реж.	17	0			1529		
37	Матлахівське	14.10.2025	Шаблон							
37	Матлахівське	19.11.2025	Шаблон	0	0				1173	
38	Матлахівське	08.07.2025	Нст	0	0				874	
38	Матлахівське	08.07.2025	Шаблон							
39	Матлахівське	22.04.2025	Нст	0	0				340	
39	Матлахівське	22.04.2025	Рпл				366,7			
39	Матлахівське	09.05.2025	Нст	0	0				339	
39	Матлахівське	09.05.2025	Шаблон							
46	Матлахівське	20.01.2025	Рів.поп.							
46	Матлахівське	20.01.2025	Рів.поп.							
46	Матлахівське	20.01.2025	Рів.поп.							
46	Матлахівське	20.01.2025	Рів.поп.							
46	Матлахівське	20.01.2025	Рів.поп.							
46	Матлахівське	23.01.2025	Рвиб	0	0	309,3				98,1
46	Матлахівське	24.01.2025	Рпл	0	0		315,9		697	97,1
46	Матлахівське	24.01.2025	КВТ							
46	Матлахівське	31.01.2025	В/реж.	15	0				0,1	
46	Матлахівське	31.01.2025	В/реж.	16	0			583		
46	Матлахівське	01.02.2025	Ндин	16	0			649		
46	Матлахівське	02.02.2025	Ндин	17	0			713		
46	Матлахівське	03.02.2025	Ндин	15	0			705		
46	Матлахівське	05.02.2025	Ндин	15	0			658		
46	Матлахівське	16.02.2025	Нст	15	15				292	
46	Матлахівське	17.02.2025	Ндин	18	1			519		
46	Матлахівське	20.02.2025	Рвиб			292,2				
46	Матлахівське	21.02.2025	Рпл				322,8			
46	Матлахівське	21.02.2025	КВТ			321,1				
46	Матлахівське	09.03.2025	Нст	12	0				0,1	
46	Матлахівське	13.03.2025	Нст	8	1				546	
46	Матлахівське	20.03.2025	Нст	8	1				517	
46	Матлахівське	27.03.2025	Зам.виб.							
46	Матлахівське	28.03.2025	Шаблон							
112	Матлахівське	22.04.2025	Нст	0	0				643	
112	Матлахівське	06.05.2025	Нст	0	0				637	
112	Матлахівське	06.05.2025	Рпл				329,9			
112	Матлахівське	06.05.2025	Шаблон							
114	Матлахівське	15.08.2025	Шаблон							

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндин, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
114	Матлахівське	18.08.2025	Рпл	4	5		310,7			96,7
114	Матлахівське	21.08.2025	Рвиб	0	0	274,2				98,6
114	Матлахівське	22.08.2025	Рпл	11	15		323,2			97,8
114	Матлахівське	22.08.2025	КВТ							
114	Матлахівське	26.08.2025	Нст	0	0				21	
114	Матлахівське	26.08.2025	Ндин	0	0			127		
114	Матлахівське	28.08.2025	В/реж.	8	0				153	
114	Матлахівське	28.08.2025	В/реж.	18	0			1393		
114	Матлахівське	29.08.2025	Ндин	20	7			1168		
114	Матлахівське	30.08.2025	Ндин	19	17			1076		
114	Матлахівське	07.09.2025	Ндин	20	19			837		
116	Матлахівське	11.05.2025	Нст	0	0				337	
116	Матлахівське	11.05.2025	Рпл	0	0		356,7			76,3
117	Матлахівське	14.02.2025	Рвиб			279,7				
117	Матлахівське	16.02.2025	Рпл				316,2			
117	Матлахівське	16.02.2025	КВТ			312,6				
117	Матлахівське	24.04.2025	В/реж.	13	0				578	
117	Матлахівське	24.04.2025	В/реж.	14	0			777		
117	Матлахівське	27.04.2025	Ндин	15	14			644		
117	Матлахівське	06.05.2025	Ндин	15	14,8			387		
117	Матлахівське	18.05.2025	Ндин	14	12			291		
117	Матлахівське	24.06.2025	Ндин	17	17			422		
117	Матлахівське	08.07.2025	Ндин	17	17			429		
117	Матлахівське	07.09.2025	Ндин	20	17			463		
117	Матлахівське	19.11.2025	Нст	10	10				337	
118	Матлахівське	22.04.2025	Нст	0	0				768	
118	Матлахівське	22.04.2025	Рпл				319,2			

Звіт виконав:

Завідуючий лабораторією ГД

ПРОТОКОЛ № 833
радіаційного контролю обладнання

від «13» 08 2025 р.

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

Виконавець: НТБЗ "Черкаський держоточар"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Матлаживське μ -ше, св.: 13, 19, 103, 38, 1, 35, 46, 118, 21, 34
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ПТ ЦВНГ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)

Адреса проведення РК _____ тел. _____

Виміри проведено приладами МКР-У 2000003, св. № 71, JR-3993 9224
(назва, номер, дата державної повірки)

від 05.11.2024р

Отримані результати вимірювань у додатку 51

№ 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 ймовірністю 0,95;
ЩП β -частинок $\pm$ _____ % з ймовірністю 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 1-го (2-го) класу використання згідно ДСЕПІН (зайве викреслити)

Виміри проведено ст. інженер СЕ та РБ Різак Т.М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

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

Додаток 51

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 833 від « 13 » 08 20 23 р.

РОДОВИЩЕ Матлашівське р-ще

СВЕРДЛОВИНИ N13 - 0,13; N19 - 0,11; N103 - 0,11;
N38 - 0,11; N1 - 0,14; N35 - 0,13; N46 - 0,14;
N118 - 0,11; N27 - 0,13; N34 - 0,12

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

ПРОТОКОЛ № 818
радіаційного контролю обладнання

Від « 04 » 08 2025р.

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

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

Обладнання: Матлаєвське Р-м. св. 116, 30 112, 39, 104, 3, 28
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ЖТБЧ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)

Адреса проведення РК _____ тел. _____

Виміри проведено приладами МКР-У 2000003 св. N 71 JR 3993 92 24
(назва, номер, дата державної повірки)

89 05.11.2024р

Отримані результати вимірювань у додатку 37

№ 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 1-го (2-го) класу використання згідно ДСЕПІН (зайве викреслити)

Виміри проведено ст. інженер СЕ та РБ Рижон І.М.
(посада, підпис, прізвище та ініціали) М.П.

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

Додаток 37

до протоколу радіаційного контролю обладнання

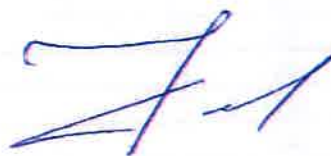
№ 818 від « 04 » 08 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Матлаївське

СВЕРДЛОВИНИ N116 - 0,13; N30 - 0,14; N112 - 0,11;

N39 - 0,12; N104 - 0,12; N9 - 0,11; N28 - 0,14

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозов

ПРОТОКОЛ № 788
радіаційного контролю обладнання

від « 04 » 07 2025 р.

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

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

Обладнання Матеріальне родовище св. 117, 2, 29, 33, 36, 37, 102, 114
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання ТЕХВІТ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)

Адреса проведення РК _____ тел. _____

Виміри проведено приладами МКР-У К 2100003 св. 71 JR 39839224
(назва, номер, дата державної повірки)

від 05.11.24

Отримані результати вимірювань у додатку 12

№ 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	<u>0,13</u>	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	<u>0,12</u>	-	-	
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 1-го (2-го) класу використання згідно ДСЕПІН (зайве викреслити)

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

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

У присутності власника обладнання

Тришчанко Т. П.

(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 12

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 788 від « 04 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Намляжівське

СВЕРДЛОВИНИ N 117 - 0,12 ; N 2 - 0,11 ; N 29 - 0,11 ;
N 33 - 0,11 ; N 36 - 0,13 ; N 37 - 0,11 ; N 102 - 0,11 ;
N 114 - 0,13 .

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Матлахи

Адреса

вул.Гагаріна 6.9

колодязь

Дата відбору проби

16.05.2025

Дата початку аналізу

16.05.2025

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 -	512,57	8,4	44,55	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	122,24	6,1	32,35
SO ₄ -2	20,57	0,43	2,27	Mg +2	66,88	5,5	29,17
Cl -	21,28	0,6	3,18	NH ₄ +	0,4	0,02	0,12
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,2	0,06	0,34
Всього	554,42	9,43	50	Всього	138,79	9,43	50

pH 7,27

Загальна жорсткість мг-екв./л

11,60

Сухий залишок мг/л

436,92

Загальна мінералізація мг/л

693,21

Na +

Cl - -3,764

Cl-

Na

Mg

0,520

Na-Cl

SO₄ -2 -6,679

SO₄ -2

Cl -

0,71

Ca +2

Mg +2

1,11

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$\sum \text{мг} \cdot \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} \cdot \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Матлахи

Адреса

вул.Садова б.6

колодязь

Дата відбору проби

16.05.2025

Дата початку аналізу

16.05.2025

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	25,58	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	224,45	11,2	35,81
SO ₄ -2	126,74	2,64	8,43	Mg +2	127,68	10,5	33,58
Cl -	177,30	5,0	15,99	NH ₄ +	0,6	0,03	0,11
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	2	0,11	0,34
Всього	792,20	15,64	50	Всього	212,05	15,64	50

pH 6,99

Загальна жорсткість мг-екв./л

21,70

Сухий залишок мг/л

760,17

Загальна мінералізація мг/л

1004,25

Cl-

Na

Na +

Cl -

-1,241

Mg

1,067

SO₄ -

2

Cl -

0,53

Ca +2

Mg +2

1,07

Na-Cl

SO₄ -2

-4,250

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Матлахи

Адреса

вул.Гагаріна 6.9

колодязь

Дата відбору проби

12.11.2025

Дата початку аналізу

12.11.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С,

кг/м³

994,0

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 -	500,36	8,2	35,99	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	130,26	6,5	28,53
SO ₄ -2	47,73	0,99	4,36	Mg +2	83,90	6,9	30,28
Cl -	78,01	2,2	9,66	NH ₄ +	1,2	0,07	0,29
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	626,11	11,39	50	Всього	167,67	11,39	50

pH

8,02

Загальна жорткість мг-екв./л

13,40

Сухий залишок мг/л

543,60

Загальна мінералізація мг/л

793,78

Na +

Cl - -0,943

Cl-

Na

Mg

0,619

Na-Cl

SO₄ -2 -4,304

SO₄ -

2

Cl -

0,45

Ca +2

Mg +2

0,94

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Матлахи

Адреса

вул.Садова б.6

колодязь

Дата відбору проби

12.11.2025

Дата початку аналізу

12.11.2025

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 -	500,36	8,2	32,38	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	148,3	7,4	29,22
SO ₄ -2	51,03	1,06	4,19	Mg +2	98,50	8,1	31,99
Cl -	120,56	3,4	13,43	NH ₄ +	0,7	0,04	0,15
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,19
Всього	671,95	12,66	50	Всього	181,11	12,66	50

pH 7,80

Загальна жорткість мг-екв./л

15,50

Сухий залишок мг/л

602,88

Загальна мінералізація мг/л

853,06

Na +

Cl - -0,860

Cl-

Na

Mg 0,781

SO₄ -

2

Cl - 0,31

Ca +2

Mg +2 0,91

Na-Cl

SO₄ -2 -5,960

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} * \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

Колесник В.О.

О.В.Переяславська