

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз"

ПОГОДЖУЮ

В. о. начальника
НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта"


_____ Наследніков С. В.

" " _____ 2018 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

В.о. виконавчого віце-президента
з соціального та екологічного
розвитку ПАТ "Укрнафта"


_____ Прокопів В. Й.

" " _____ 2018 р.

201812467

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

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

**з видобування корисних копалин
НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"
на Малодівницькому родовищі**

Директор науково-дослідного і
проектного інституту ПАТ "Укрнафта"



Пішівак А. О.

" " _____ 2018 р.

З М І С Т

	Перелік скорочень	4
1	Опис планованої діяльності	5
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності	5
1.2	Цілі планованої діяльності	10
1.3	Опис характеристик планованої діяльності	12
1.3.1	ГЗСУ "Мала Дівиця" Малодівицького родовища.	13
1.3.2	Система підтримки пластового тиску (ППТ) та повернення СПВ в глибокі горизонти Малодівицького родовища.	19
1.4	Оцінки за видами та кількістю очікуваних викидів (скидів), відходів.	21
1.4.1	Повітряне середовище	21
1.4.1.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря груповою замірною сепараційною установкою "Мала Дівиця" та технологічним комплексом системи ППТ Малодівицького родовища.	21
1.4.2	Шумовий вплив	27
1.4.3	Розрахунок водопостачання та водовідведення.	27
1.4.4	Поводження з відходами.	31
1.4.5.	Фактори вібраційного, світлового та теплового впливу.	32
2	Опис виправданих альтернатив	34
2.1	Базовий стан	34
2.2	Перспективний стан (планована діяльність)	35
3	Поточний стан довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності.	36
3.1	Опис загального стану атмосферного повітря	36
3.2	Опис загального стану водного середовища.	40
3.2.1	Поверхневі води	40
3.2.2	Підземні води.	44
3.3	Опис стану ґрунтового покриву.	48
3.4	Опис стану рослинного покриву та тваринного світу.	50
3.5	Дані про радіаційний стан території	52
3.6	Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності.	53
4	Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності.	54
5	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	60
5.1	Вплив на довкілля процесу роботи установки попередньої підготовки газу (ГЗСУ "Мала Дівиця") та технологічного комплексу системи ППТ.	59
5.2	Оцінка ризику впливу планованої діяльності на виробничому	62

5.3	Оцінка соціального ризику планованої діяльності.	68
6	Опис методів прогнозування, що використовувались для оцінки впливів на довкілля.	70
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.	73
8	Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля.	75
9	Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	80
10	Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності.	81
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля.	82
12	Резюме нетехнічного характеру	83
13	Список посилань.	87
Додаток А	Державні акти на право користування землею та договори оренди земельних ділянок,	90
Додаток Б	Карта-схема гірничого відводу Малодівицького родовища та лист Малодівицької сільради щодо генплану села	107
Додаток В	Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2017 рік", Інвентаризація промислових відходів НГВУ Чернігівнафтогаз, Паспорт місця видалення відходів (МВВ) №545	110
Додаток Г	Кліматична характеристика	117
Додаток Д	Фонові концентрації	119
Додаток Е	Свідоцтво про атестацію та Свідоцтво про технічну компетентність групи екологічних досліджень НДПІ ПАТ "Укрнафта" ..	122
Додаток Є	Дозвіл на викиди забруднюючих речовин	125
Додаток Ж	Дозволи на спеціальне водокористування	131
Додаток З	Аналізи хімічного складу підземних вод з криниць смт. Мала Дівиця та свердловини № 5.	143
Додаток И	Бактеріологічний та хімічний аналізи підземних вод з колодязів смт. Мала Дівиця	160
Додаток К	Лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА.	169
Додаток Л	План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС).	171

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

ГДК – гранично допустима концентрація;
ГЗСУ – групова замірна сепараційна установка;
ГПЗ – газопереробний завод;
ДБН – державні будівельні норми;
ДКЗ – Державна комісія запасів корисних копалин;
ДСП - державні санітарні правила;
ДСТУ – державний стандарт України;
КТУ – кінцева трапна установка;
МГБУ – малогабаритна бензинова установка
НГВУ – нафтогазовидобувне управління;
НГС – нафтогазосепаратор;
НДПІ – науково-дослідний і проектний інститут;
НДР – науково-дослідна робота;
НМУ – несприятливі метеорологічні умови;
НПП – національний природний парк;
ОБРВ – орієнтовний безпечний рівень впливу;
ОДА – обласна державна адміністрація
ОВД – оцінка впливу на довкілля;
ПАТ – публічне акціонерне товариство
ПШТ – підтримка пластового тиску;
РВС – резервуар вертикальний сталевий;
СЗЗ – санітарно-захисна зона;
СОУ – стандарт організацій України;
СПВ – супутньо-пластові води;
ТЗОВ – товариство з обмеженою відповідальністю
ТПВ – тверді побутові відходи;
УБС – установка блочна сепараційна;
УкрНГІ – Український нафтогазовий інститут;
ЦВНГ – цех видобутку нафти і газу;
ЦКР – Центральна комісія з розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ;
URL – "uniform resource locator" (уніфікований покажчик ресурсу в Інтернеті);

1 ОПИС ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

В адміністративному відношенні Малодівицьке нафтогазове родовище розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області на землях Малодівицької об'єднаної територіальної громади (рисунок 1.1).

Районний центр – місто Прилуки, розташоване на відстані 20 км на південний схід від родовища. У межі ліцензійної ділянки родовища входить північно західна частина території селища Мала Дівиця (населення селища станом на 01.01.2017 р. – 2020 чол.; тут і далі інформація щодо кількості населення в приведених в тексті селах наводиться за даними електронного ресурсу, режим доступу: URL: <http://otg.cn.ua/%D0%9E%D0%A2%D0%93-item/malodivytska/>).

Поблизу родовища, на відстані 0,2-2 км, розташовані села Велика Дівиця (439 чол.), Обичів (460 чол.), Заудайка (63 чол.), Радьківка (82 чол.).

Обласний центр – м. Чернігів, знаходиться на відстані 170 км в північно-західному напрямку від родовища.

Населені пункти зв'язані між собою мережею асфальтованих і ґрунтових шляхів. Через ліцензійну ділянку родовища проходить автомобільна дорога регіонального значення Чернігів - Ніжин - Прилуки - Пирятин (Р67) та залізниця Пирятин-Ніжин, яка зв'язана із магістраллю Київ-Ніжин-Бахмач. Залізнична станція Мала Дівиця (Галка) знаходиться на території родовища.

Густота населення в Прилуцькому районі становить 22,7 осіб/км².

У геоморфологічному відношенні Малодівицьке нафтове родовище входить до складу Середньодніпровської лівобережної алювіальної терасової рівнини і знаходиться у межах району Яготинської слаботорозчленованої рівнини. Рельєф району представляє собою пологогорбисту рівнину, розчленовану широкими долинами річок Галка та Удай. Абсолютні відмітки земної поверхні в районі родовища коливаються від плюс 117 м в долинах річок, до плюс 129,6 м над рівнем моря на вододільній ділянці в північній частині родовища.

У гідрографічному відношенні територія родовища охоплює вододіл та долину річки Удай і її правої притоки р. Галки, що зливаються південно-східніше від родовища.

Долина р. Удай має слабо виражену асиметричну будову з пологим лівим та більш крутим правим бортами. Заплавні ділянки обох річок заболочені. Русло Галки зарегульоване (канал), а р. Удай сильно меандрує, утворюючи багато стариць і заплав.

Клімат району – помірно-континентальний.

На території родовища ґрунтовий покрив представлений чорноземами малогумусними та слабогумусованими, дерново-підзолистими та сірими лісовими ґрунтами, у долинах річок Удай та Галка – лучно-болотними та торф'яними різновидами.

Потужність ґрунтового покриву коливається від 0,5 до 0,7 м. Глибина промерзання ґрунтів сягає, в середньому, 0,6 м.

В економічному відношенні район є сільськогосподарським. У зв'язку з відкриттям нафтових і газових родовищ інтенсивного розвитку набула нафтогазовидобувна промисловість.

Найближчими до Малодівицького є родовища вуглеводнів, що розташовані на південний схід від нього на відстані 10-20 км – Прилуцьке, Мільківське, Щурівське та Леляківське родовища, що експлуатуються ПАТ "Укрнафта", а західніше знаходиться Галицька площа, де пошуково-розвідувальні роботи веде ТзОВ "Салсофі Корпорейшн" (рисунок 1.2).

Видобуток вуглеводнів на родовищі здійснює Прилуцько-Леляківський цех з видобутку нафти і газу (ЦВНГ № 3) НГВУ "Чернігівнафтогаз". Нафтогазовидобувне управління, будівельні, транспортні, постачальні організації розташовані в м. Прилуки.

На даний час загальна площа земельних ділянок, відведених НГВУ "Чернігівнафтогаз" під існуючі об'єкти Малодівицького родовища, складає 20,9030 га.

Підприємство здійснює свою виробничу діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею на площі 19,6270 га (Державні акти серії П-ЧН № 000050 та серії П-ЧН № 000052 на право постійного користування землею НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Малодівицької сільської ради від 01.06.2000 р. зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування земельними ділянками за №№ 247 та 248). Скановані копії Державних актів наведено в додатку А.

Крім того, на основі трьох договорів оренди земельних ділянок терміном на 25 років між НГВУ "Чернігівнафтогаз" та Прилуцькою РДА від 09.08.2004 р. (два договори) та один – від 07.10.2011 р. НГВУ на правах довгострокової оренди на 25 років користується земельними ділянками на території Обичівської сільської ради загальною площею 1,2760 га (додаток А).

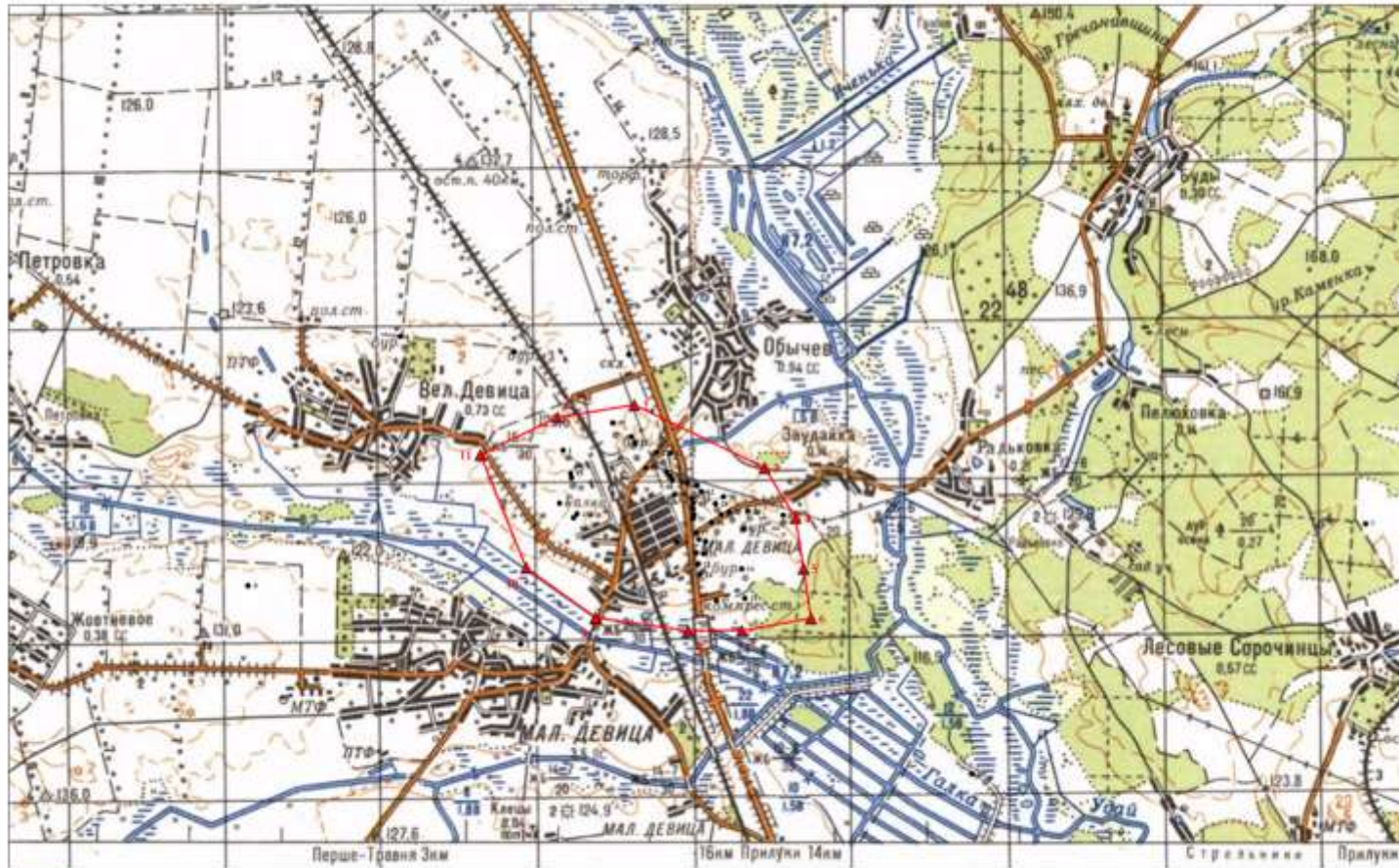
Викопіювання з генерального плану території розміщення родовища на землях Малодівицької с/р відсутнє (лист Малодівицької с/р від 20.07.2018 р. № 03-07/948 наведено в додатку Б).




Згідно запиту НГВУ "Чернігівнафтогаз" до департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА щодо надання інформації про наявність об'єктів природно-заповідного фонду на території родовища отримано відповідь (лист ОДА за № 04-05/1046 від 22.04.2016 р.) про те, що в межах ліцензійної ділянки Малодівицького родовища природно-заповідні об'єкти відсутні Найближчий до родовища природоохоронний об'єкт – це Ічнянський національний природний парк, який розташовується північно-східніше від нього на відстані 4,5-6 км (рисунок 1.3).

МАЛОДІВІЦЬКЕ РОДОВИЩЕ

Оглядова карта

М



-  межі спеціального дозволу на користування надрами
-  пробурені свердловини
-  проєктні свердловини

МАСШТАБ 1:100000

Рисунок 1.1 – Оглядова карта району розташування Малодівіцького родовища

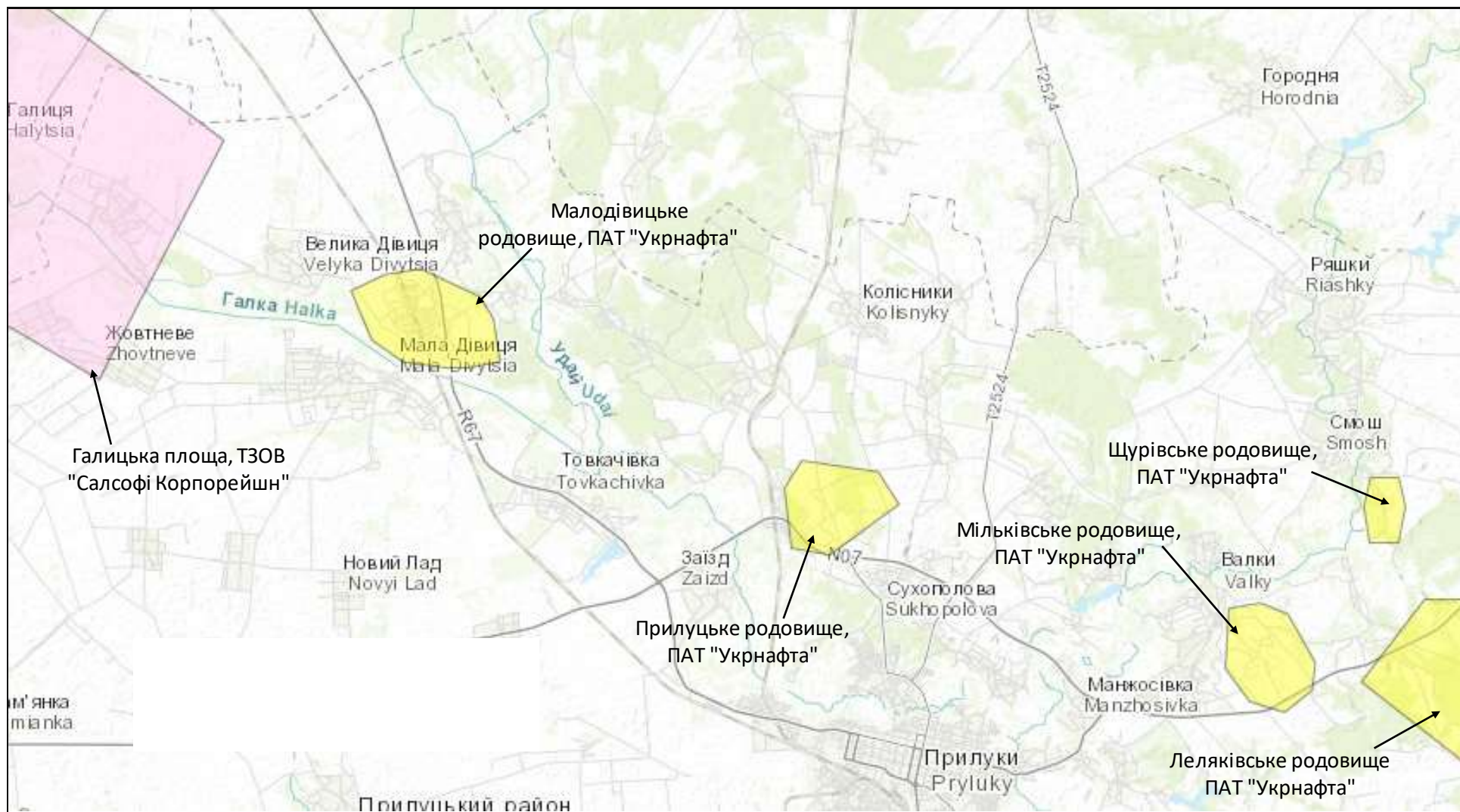
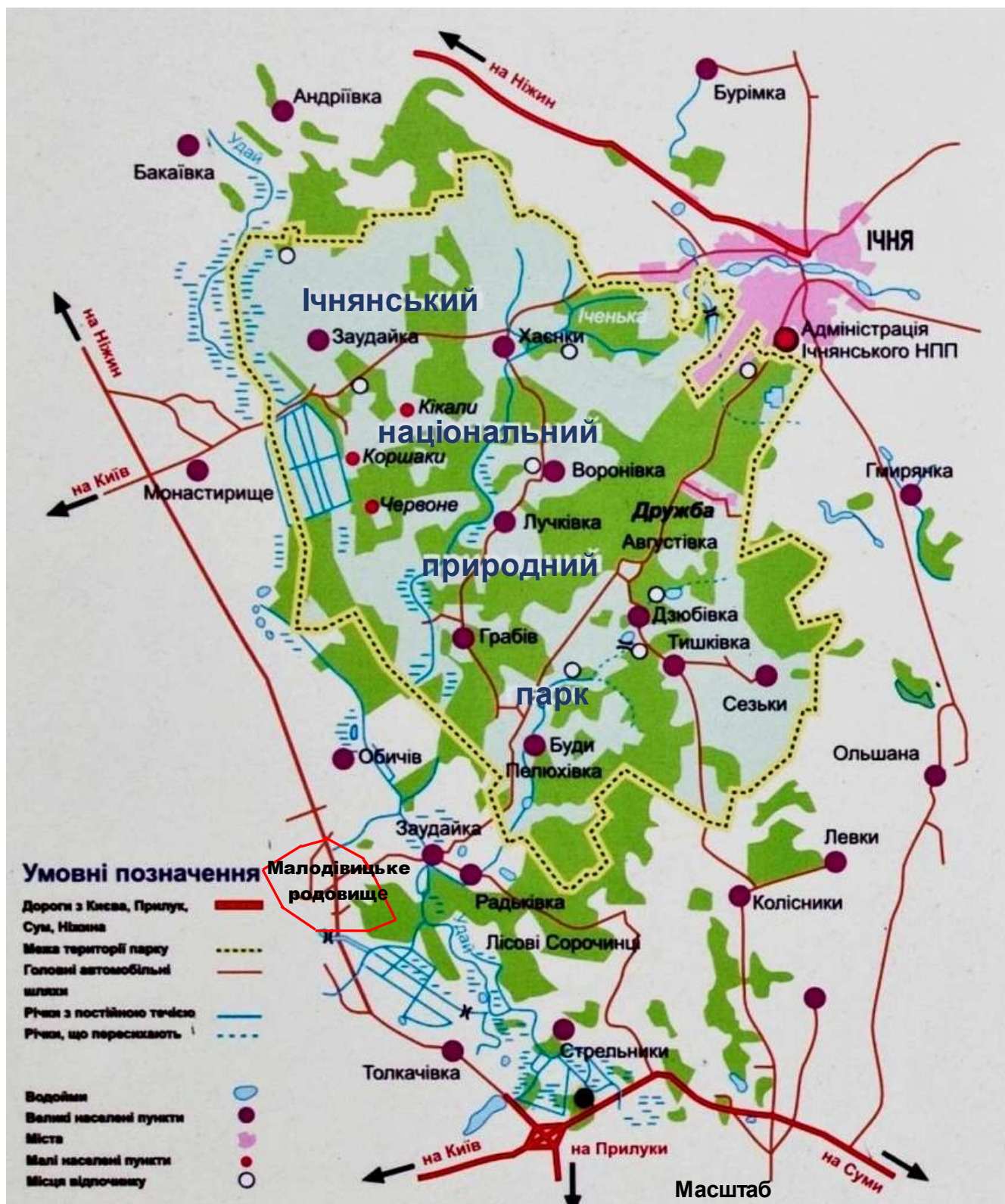


Рисунок 1.2 – Карта-схема району розташування Малодівицького нафтогазового родовища (фрагмент карти з сайту ДНВП "Геоінформ України": URL - <http://geoinf.kiev.ua/wp/interaktyvni-karty-spetsdozvoliv.htm>)



— межі Малодівицького родовища

Рисунок 1.3 – Карта-схема взаєморозташування Малодівицького родовища та Ічнянського НПП (контур НПП за даними електронного ресурсу, режим доступу URL: <https://we.org.ua/malovnychi-kutochky-ukrayiny/chernigivska-oblast/ichnyanskyj-natsionalnyj-pryrodneyj-park/#jp-carousel-3454>)

1.2 Цілі планованої діяльності

Метою планової діяльності НГВУ "Чернігівнафтогаз" є продовження експлуатації Малодівицького нафтового родовища, а саме - видобування корисних копалин: нафти і газу, розчиненого в нафті, а також експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу.

Родовище відкрите в 1971 році і в цьому ж році розпочато дослідно-промислому розробку свердловиною № 5 з горизонту В-15.

В 1975 р. комплексною тематичною партією "Чернігівнафтогазрозвідка" виконано підрахунок запасів нафти та газу станом на 01.01.1975 р., які затверджено ДКЗ 28.11.1975 р. (протокол № 7513).

В 1999 р. ВАТ "УкрНГГ" виконано "Перерахунок запасів нафти Малодівицького родовища" [1], які було затверджено ДКЗ України 02.06.2000 р. (протокол № 555) в наступних обсягах: початкові геологічні запаси нафти на родовищі становлять 12102 тис. т, а початкові видобувні запаси – 7176 тис. т.

В 2013 р. в НДП виконано "Корективи проектних показників розробки Малодівицького родовища" [2], в якому уточнено показники розробки родовища, які надавались в проекті розробки 1986 року [3].

Запаси нафти на родовищі станом на 01.01.2018 р. по продуктивних горизонтах наведено в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Запаси нафти по горизонтах Малодівицького родовища

Горизонт	Початкові геологічні запаси затверджені на ДКЗ, тис. т		Початкові видобувні запаси затверджені на ДКЗ, тис. т		Балансові геологічні запаси станом на 01.01.2018 р., тис. т		Балансові видобувні запаси станом на 01.01.2018 р., тис. т	
	склепіння	блок	склепіння	блок	склепіння	блок	склепіння	блок
Б-12	521	–	235	–	553	–	321	–
С-8+9	701	–	272	–	768	–	394	–
В-15	2736	5407	1694	3439	2736	5407	1694	3439
В-16	45	421	27	250	45	421	27	384
В-17в	24	740	10	476	418	1021	188	656
В-17н	394	281	178	180				
В-18	72	271	22	145	128	704	38	377
В-19в	42	176	12	94				
В-19н	14	100	4	54				
В-20	–	157	–	84	–	–	–	–
Разом по блоках	4549	7553	2454	4722	4648	7553	2662	4856
Разом по родовищу	12102		7176		12201		7518	

Згідно накопичених показників роботи нафтових свердловин НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Малодівицьке родовище) станом на 01.05.2018 р. з родовища видобуто 6830,55 тис. т нафти, 1545,78 млн м³ газу, розчиненого в нафті та 14,579 млн. т супутньо-пластових вод. Обводненість продукції

становить 93,6%. Ступінь виробленості запасів вуглеводнів складає 90,8 %, тобто родовище знаходиться на завершальній стадії розробки.

За прийнятим базовим варіантом розробки родовища існуючим фондом свердловин планується до 2030 р. видобути 342,05 тис. т нафти і 43,18 млн. м³ нафтового газу та 12,649 млн. т супутньо-пластових вод [3].

В даний час, паралельно зі складанням звіту з ОВД, УкрДГРІ проводяться роботи щодо перерахунку запасів Малодівницького родовища.

Промислову розробку Малодівницького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить на основі отриманого спеціального дозволу на користування надрами № 1596 від 05.10.1998 р. на 20 років та гірничого відводу № 2270 від 12.10.2012 р. (термін дії до 05.10.2018 р, додаток Б).

Територія родовища на поверхні обмежується багатокутником з наступними географічними координатами кутових точок:

	<u>Пн.Ш.</u>	<u>Сх.Д.</u>
1.	50°42'50"	32°11'00"
2.	50°42'55"	32°11'50"
3.	50°42'30"	32°13'15"
4.	50°42'10"	32°13'35"
5.	50°41'50"	32°13'40"
6.	50°41'30"	32°13'45"
7.	50°41'25"	32°13'00"
8.	50°41'25"	32°12'25"
9.	50°41'30"	32°11'25"
10.	50°41'50"	32°10'40"
11.	50°42'35"	32°10'10"

Площа родовища згідно спеціального дозволу складає 8,6 км².

Станом на 01.01.2018 р. родовище розробляється у відповідності з "Корективами проектних показників розробки Малодівницького родовища" [2], виконаного НДП ПАТ "Укрнафта" у 2013 р. та захищені у ЦКР Міненерговугілля.

ПАТ "Укрнафта", яке проводить розробку родовища, має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси для видобування газу і конденсату.

Структурний підрозділ ПАТ "Укрнафта – НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить промислову розробку Малодівницького газоконденсатного родовища у відповідності до вимог діючого законодавства. З метою збереження навколишнього середовища процес експлуатації родовища здійснюється з додержанням природоохоронних вимог при видобуванні, транспортуванні та підготовці нафти і газу. Ці технології відповідають вимогам міжнародного стандарту ІСО 14001-2005 і закладаються в основу проектів на будівництво промислових об'єктів видобування, транспортування та підготовки продукції, які погоджуються з відповідними органами державної влади.

Родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та технологічне обладнання для збору, підготовки і внутрішньо- та зовнішньопромислового транспортування нафти і газу.

1.3 Опис характеристик планованої діяльності

Малодівицьке родовище належить до Монастирищенсько-Софіївського нафтоносного району Східного нафтогазоносного регіону України і знаходиться в західній частині південної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини.

В геологічній будові Малодівицького родовища беруть участь осадові утворення палеозою, мезозою та кайнозою.

Літологічний розріз представлений, в основному, піщано-глинистими породами, в меншій мірі – карбонатними утвореннями.

В тектонічному відношенні Малодівицьке родовище розташоване в південній прибортовій зоні північно-західної частини Дніпровсько-Донецької впадини, в південній зоні розвитку антиклінальних і солянокупольних структур.

У розрізі родовища встановлено 18 покладів нафти у восьми продуктивних горизонтах. Поклади нафти горизонтів Б-12 та С-8-9 приурочені до склепінної частини Малодівицької складки. Поклади нафти продуктивних горизонтів нижнього карбону (В-15, В-16, В-17, В-18, В-19, В-20) розташовані в склепінні і тектонічному блоці та різняться за типом, розмірами і характером насичення вуглеводнями.

В межах Малодівицького родовища за весь період пошуково-розвідувальних та експлуатаційних робіт пробурено 50 свердловин. Станом на 01.01.2018 р. із них: в діючому фонді – 10 свердловин (45, 21, 40, 43, 44, 47, 48, 39, 53, 38), у бездії – 11 (15, 46, 57, 37, 32, 42, 49, 29, 50, 51, 55), нагнітальних – 3 (9, 14, 22) п'єзометричних – 7 (5, 12, 13, 23, 24, 34, 52), поглинальних – 3 (25, 36, 41), водозабірних – 2 (26, 30); 12 свердловин ліквідовано (1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 10, 11, 28, 31, 33, в т. ч. – чотири свердловини після експлуатації та вісім – з геолого-технічних причин) і в очікуванні ліквідації – 2 (27, 35) [4, 5].

Всі свердловини Малодівицького родовища мають багатоколонну конструкцію з підняттям цементу до устя свердловин, що забезпечує герметичність міжколонного і позаколонного простору та запобігає потраплянню пластових флюїдів до підземних вод і геологічного середовища.

У загальному за 2017 рік середньодобові показники видобутку продукції становили: рідини – 513 т/добу, нафти – 45 т/д, нафтового газу – 9,4 тис. м³/добу. При цьому газовий фактор складав 208 м³/т, а середня обводненість продукції свердловин - 89-95,6 %.

Густина нафти родовища в залежності від продуктивного пласта коливається від 821 до 834 кг/м³. За технологічною класифікацією нафта

Малодівицького родовища відноситься до легкої малосірчистої (вміст сірки становить 0,22-0,38 %), по виходу фракцій, які википають до 350 °С – до типу Т1 (більше 45 %), за вмістом парафіну (від 5,42 % до 8,65 %) – до високопарафіністих нафт [2].

За технологічною класифікацією нафтовий газ родовища відноситься до "жирних" газів, його густина становить 1 кг/м³.

Виробнича діяльність на родовищі включає наступні процеси:

- видобуток нафти і газу, розчиненого в нафті;
- збір, транспортування і підготовка видобутої продукції на груповій замірній сепараційній установці (ГЗСУ) "Мала Дівиця"

- відділення супутньо-пластових вод (СПВ) від видобутої вуглеводневої продукції і використання їх в системі підтримки пластового тиску (ППТ), а також повернення залишкових об'ємів СПВ в поглинальний горизонт нижнього тріасу;

- відправка по продуктопроводу водонафтогазової продукції та відсепарованого газу на кінцеву трапну установу (КТУ) Малодівицького родовища, що розташована в м. Прилуки;

Оглядова карта-схема збору і транспортування продукції Малодівицького родовища показана на рисунку 1.4.

Принципова схема збору продукції свердловин Малодівицького родовища наведена на рисунку 1.5.

1.3.1 ГЗСУ "Мала Дівиця" Малодівицького родовища.

Групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ) Малодівицького родовища призначена [5] для збору продукції свердловин з Малодівицького родовища і її заміру та сепарації з наступним транспортуванням водонафтогазової суміші на кінцеву трапну установку (КТУ) Малодівицького родовища, що знаходиться в м. Прилуки по трубопроводу "Монастирище – Прилуки". На ГЗСУ "Мала Дівиця" до 2015 року надходила також нафта з Монастирищенського родовища, але у зв'язку з закінченням терміну дії спеціального дозволу на це родовище у грудні 2014 року, видобуток нафти на цьому родовищі призупинено.

В склад групової замірної сепараційної установки (ГЗСУ) входять:

- групова замірна установка типу "Спутник" (С-1/3) та установка "Озна-імпульс" (С-1-1) для збору і заміру продукції свердловин;
- установка блочна сепараційна УБС (С-2) для сепарації нафти;
- ємності буферного типу (Е-1/1, Е-1/2) - 2шт V = 100 м³ для прийому нафтоводяної суміші з НГС системи ППТ Малодівицького родовища після другого ступеню сепарації продукції свердловин;
- газосепаратор (С-3) для осушки газу, що подається на ежекторні установки;

- насосно-ежекторна установка (Н-1/2 ÷ Н-1/5) для відкачки рідини, і ежекування відсепарованого газу;
- факельне господарство, яке призначене для спалення газу при ремонтних і профілактичних роботах на обладнанні, збору і послідууючої відкачки конденсату і зібраної з усіх апаратів ГЗСУ рідини, а також, підтримання горіння контрольної свічки для повної утилізації газу, який надходить від запобіжних клапанів при їх випробовуванні чи спрацюванні;
- блочна установка БР-25М-VI – для закачування та розмішування з водою деемульгатора в технологічній ємності Е-6 і подачі розведеного деемульгатора в газорідинну суміш для внутрішньо-трубного процесу деемульсації;
- система каналізації для збору, відстою і утилізації ливневих і господарсько-побутових стоків;

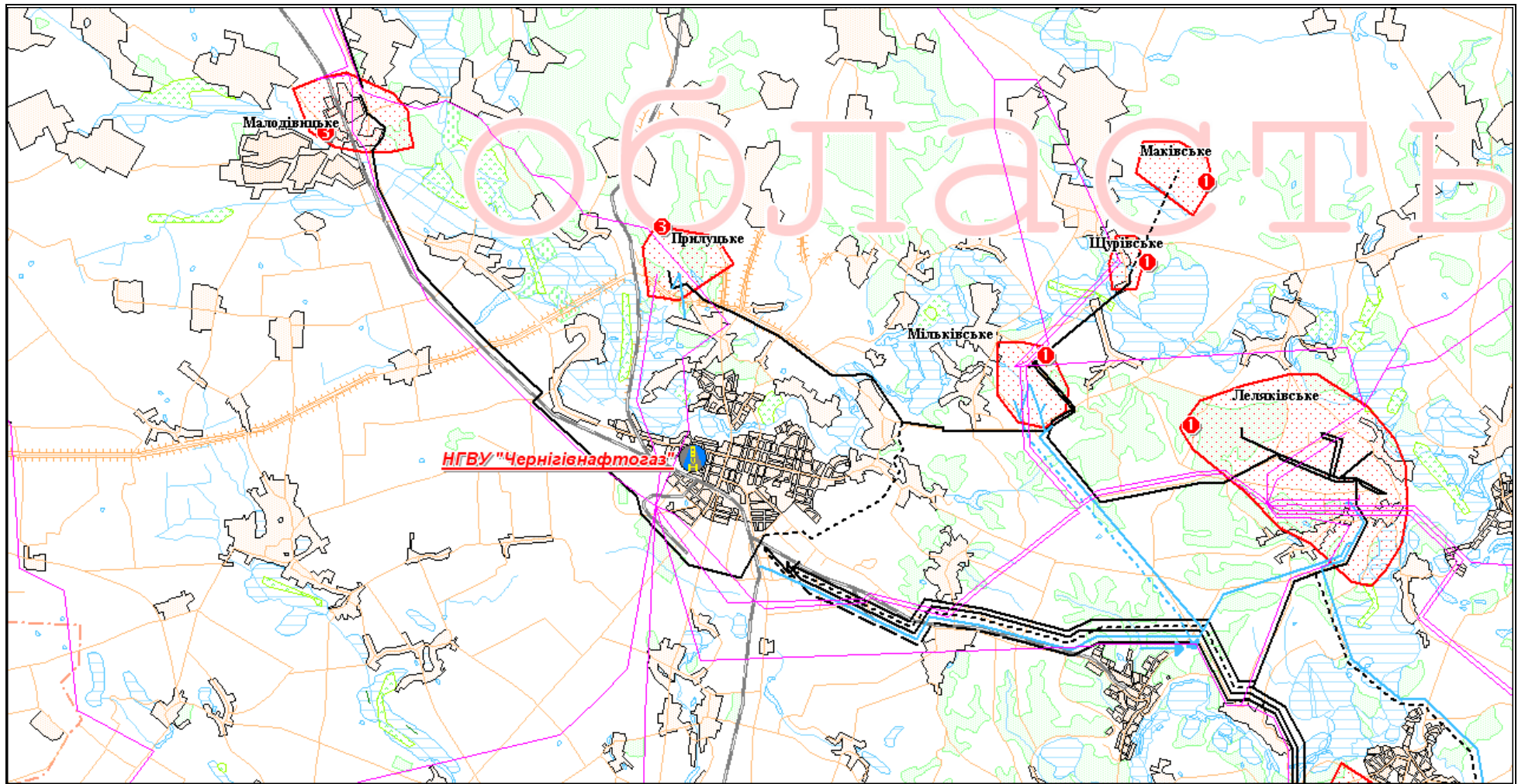
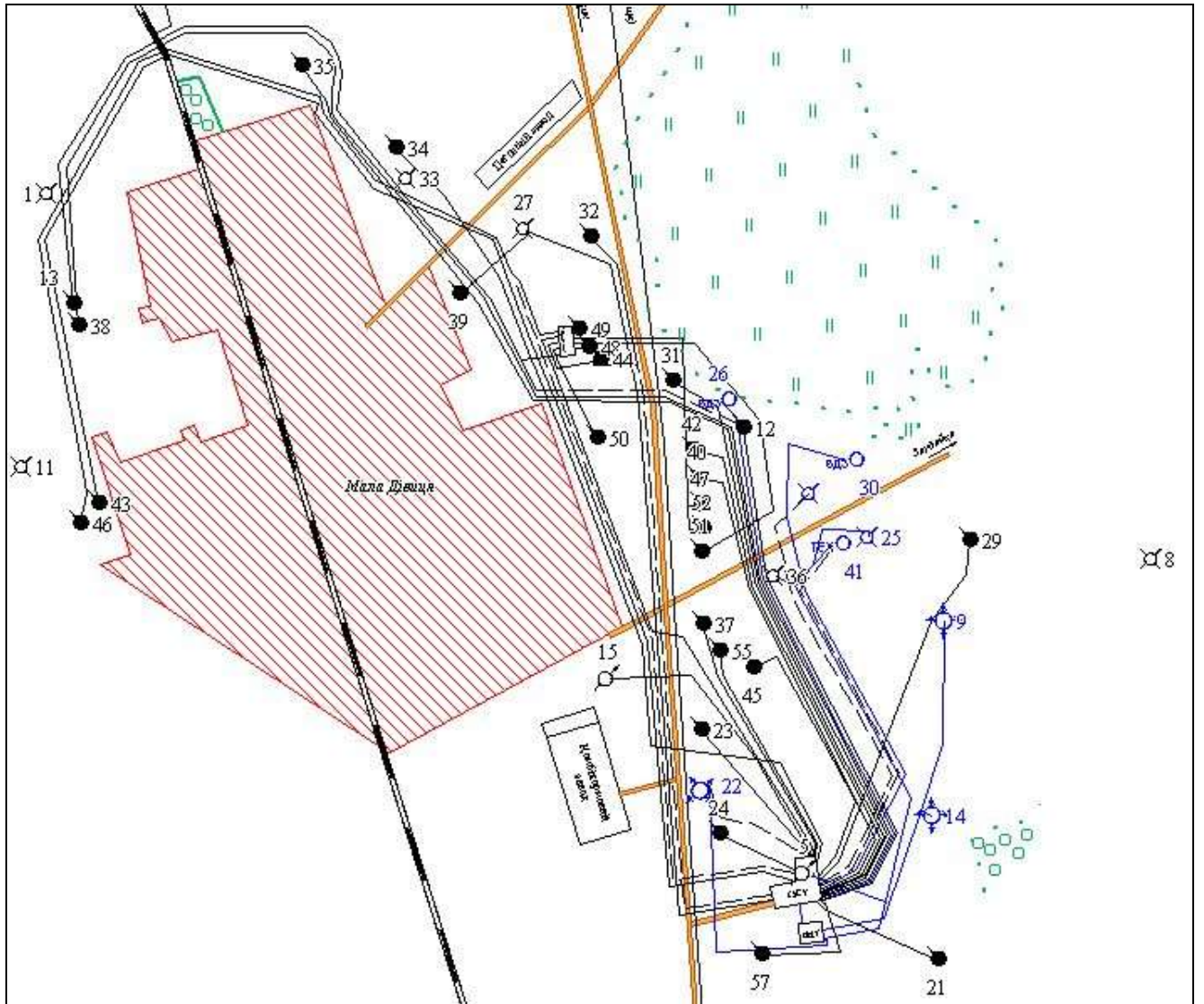


Рисунок 1.4 – Оглядова карта-схема збору і транспортування продукції Малодивицького родовища



УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

- | | | | |
|-----|---------------------------|---|--|
| ● | - свердловини видобувні | — | - нафтогазопроводи |
| ⊗11 | - свердловини ліквідовані | — | трубопроводи системи ППТ та повернення СПВ |
| ⊙9 | - нагнітальні свердловини | | |
| ⊗ | - поглинальні свердловини | | |

Рисунок 1.5 – Принципова схема збору продукції свердловин Малодівицького родовища

- технологічна ємність Е-4 для замірів дебіту свердловин інших технологічних операцій;
- насос (Н-6, Н-7) – 2 шт. для відкачки рідини з технологічної ємності Е-4 та з РВС-2000 у вихідний колектор трубопроводу "Монастирище – Прилуки", або відкачки пластової води з РВС-2000 в РВС-700 системи ППТ;
- резервуар РВС-2000 для прийому продукції свердловин Малодівицького родовища у випадку контрольного заміру продукції свердловин, проведення ремонтних робіт на нафтопроводі "Монастирище – Прилуки" та ремонтних робіт технологічних ємностей майданчика ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища;

ГЗСУ введена в експлуатацію в грудні 1987 року.

Резервуар РВС-2000 прийнятий в експлуатацію 25 грудня 2007р.

Опис технологічного процесу [5]. Від свердловин до ГЗСУ "Мала Дівиця" продукція надходить промисловими трубопроводами (шлейфами) під буферним тиском.

Принципова схема об'єктів збору, підготовки та транспортування продукції свердловин Малодівицького родовища наведена на рисунку 1.6.

Продукція свердловин Малодівицького родовища надходить до замірних установок "Спутник" та "Озна-Імпульс". Далі, по загальному колектору надходить також на прийомну гребінку УБС (С-2).

Замір низькодебітних свердловин та контрольний замір свердловин, які підключені до "Озна-Імпульс", проводиться на вимірну ємність Е-4. Рідина з вимірної ємності відкачується в колектор нафтопроводу "Монастирище – Прилуки" на КТУ Малодівицького родовища або в РВС-700 системи ППТ.

На сепараційній установці УБС (С-2) відбувається I-а ступінь сепарації нафтогазоводяної суміші. Газ з сепараційної установки через регулятор тиску подається для подальшого осушення в вертикальний газовий сепаратор С-3.

Загальна рідина з сепараційної установки подається на нафтогазосепаратор (НГС) системи ППТ. В НГС проходить друга ступінь сепарації, де відокремлений газ надходить на сепаратор С-3, а рідина розділяється на воду і нафтоводяну суміш. Вода надходить до резервуарного парку системи ППТ, а нафтоводяна суміш – в ємності Е-1/1 і Е-1/2, звідки відокремлений газ також направляється для осушення в сепаратор С-3, а рідина – на прийом насосів Н-1/2 – Н-1/5.

Газ після осушення в сепараторі С-3 подається на рідинно-газові ежектори. Після досягнення оптимального режиму, газорідинна суміш з ежекторів подається в нафтопровід "Монастирище – Прилуки".

Факел Ф-1 виконаний з труб діаметром 219х6 мм висотою 21 м. Факельний стовбур обладнується лабіринтовим ущільненням, черговим пальником і запальником.

Газ з запобіжних клапанів всіх ємностей, що знаходяться на майданчику ГЗСУ, працюючих під тиском, при їх випробуванні на справність і працездатність (проводиться щозмінно), надходить по газовій лінії Ду-150 на факел і повністю згорає.

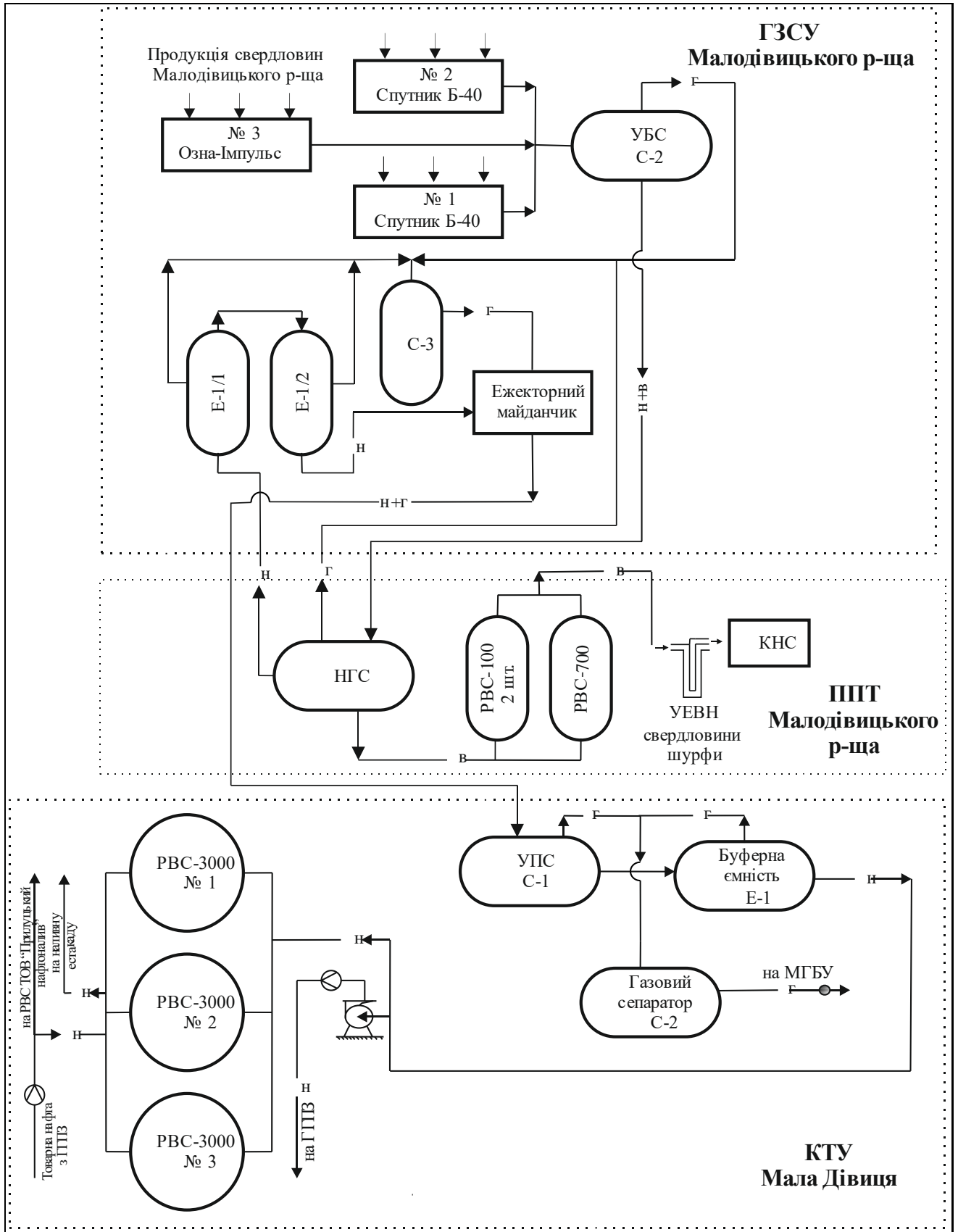


Рисунок 1.6 – Принципова схема об’єктів збору, підготовки та транспортування продукції свердловин Малодівницького родовища

Очищення газу здійснюється у розширювальній камері РК і факельному сепараторі, який конструктивно влаштований у стовбурі (основі) факела. Виділений конденсат в розширювальній камері без тиску стікає періодично в підземну ємність Е-3. Рідина відкачується насосом в технологічну ємність Е-4. Конденсат від факельного сепаратора періодично відводиться в підземну дренажну ємність Е-7. По мірі наповнення ємності Е-7 рідина відкачується агрегатом ЦА-320 в автоцистерну АЦН.

Для прискорення процесу деемульсації в газорідинний потік вводиться деемульгатор за допомогою блочної установки БР-25. Блочна установка БР-25 призначена для автоматизованого приготування та дозування деемульгаторів, в склад якої входять: ємність технологічна Е-6, де деемульгатор змішується з пластовою (в літній період – прісною) водою та витратна ємність Е-6а, з якої дозувальним насосом розведений деемульгатор подається в систему збору "Озна-Імпульс".

В випадку ремонтних робіт передбачена можливість прийому рідини в резервуар РВС-2000. З РВС-2000 відстояна пластова вода надходить в РВС-700 системи ППТ, а нафтоводяна суміш подається на прийом одного з насосів ЦНС-180 і надходить в загальний колектор нафтопроводу "Монастирище – Прилуки".

Готовою продукцією ГЗСУ Малодівицького родовища являється водонафтогазова суміш а також відсепарований газ, які подаються в м Прилуки на КТУ Малодівицького родовища. На КТУ газ відділяється від рідини і далі надходить по газопроводу на малогабаритну бензинову установку (МГБУ) Гнідинцівського ГПЗ.

1.3.2 Система підтримки пластового тиску (ППТ) та повернення СПВ в глибокі горизонти Малодівицького родовища.

Технологічний комплекс системи ППТ та скиду пластової води Малодівицького родовища призначений для [5, 6]:

- другої ступені сепарації продукції з наступним використанням відділеної і очищеної пластової води в системі ППТ та для скиду в поглинальні пласти Малодівицького родовища;
- підтримки пластового тиску в двох продуктивних (Б-12 та С-8+9) горизонтах Малодівицького родовища;
- скид пластової води в поглинальні пласти тріасу та башкирського ярусу карбону Малодівицького родовища.

Видобута продукція свердловин Малодівицького родовища надходить в нафтогазосепаратор НГС, де здійснюється її друга ступінь сепарації і часткове зневоднення. Відділена в апараті пластова вода під тиском сепарації газу надходить на вузол розподілу та регулювання, після якого необхідна кількість води надходить на РВС-100 № 1, 2 та РВС-700 резервуарного парку, де здійснюється очистка від мехдомішок і залишкових нафтопродуктів.

Нафта з НГС з залишковою водою періодично (по мірі її накопичення в нафтовому відсіку апарату) надходить в технологічні ємності Е-1/1, Е-1/2 ГЗСУ Малодівичького родовища.

Газ, який скидається з запобіжного клапану НГС при перевірці його на працездатність і в аварійних ситуаціях, надходить в факельну лінію ГЗСУ і спалюється на факелі Ф-1, де постійно горить черговий пальник.

Накопичений в апараті осад, а також скид рідини при чергових оглядах, в аварійних ситуаціях і з фільтрів надходить в підземну ємність Е-3 ГЗСУ. По мірі її накопичення в ємності вона відкачується в систему збору ГЗСУ.

Пластова вода з резервуарного парку надходить на прийом насосів (Н-1/1, Н-1/2, Н-1/3, Н-1/4), встановлених в шурфах-свердловинах. З насосів Н-1/1, Н-1/2 пластова вода з максимальним робочим тиском 10 МПа подається на розподільчу гребінку кущової насосної станції (КНС), далі по двох колекторах D_y 50 мм надходить на нагнітальні свердловини 9, 14, 22 (свердловина 9 закачує супутньо-пластові води (СПВ) для підтримки пластового тиску в продуктивний горизонт С-8+9, свердловина 14 – в горизонт Б-12, а свердловина 22, яка працювала на ППТ горизонту С-8+9, в даний час в простій через аварію). Середньодобовий об'єм закачаної води становить 35,5 м³/добу.

Нагнітання води у свердловину 9 розпочато у 1995 році, а у свердловини 14 та 22 – в 1999 р.

З насосів Н-1/3, Н-1/4 пластова вода з максимальним робочим тиском 5 МПа подається на розподільчу гребінку кущової насосної станції (КНС), далі по колектору D_y 100 мм надходить на поглинальні свердловини 25, 36, 41, через які СПВ повертаються в поглинальний горизонт дронівської світи нижнього тріасу. В першому півріччі 2018 року середньодобовий обсяг повернутих СПВ в поглинальний горизонт становив 609 м³/добу, в т. ч.: в свердловину 25 – 51 м³/добу, в 36 – 291 м³/добу і в 41 – 267 м³/добу.

Вилучення нафти з резервуарів РВС-100 № 1, 2 та РВС-700 по мірі її накопичення здійснюється в підземну ємність Е-3 ГЗСУ, звідки періодично відкачується на ємності Е-1/1, Е-1/2 ГЗСУ.

Стоки з майданчиків НГС та КНС направляються в підземну ємність Е-2 і відкачуються насосом Н-2 в резервуарний парк або в замірну ємність Е-4 ГЗСУ Малодівичького родовища.

З ГЗСУ продукція по нафтопроводу "Монастирище-Прилуки" надходить на майданчик кінцевої трапної установки (КТУ) Малодівичького родовища, що розташована в м. Прилуки. Вона потрапляє в сепараційний відсік УПС (С-1), де відбувається первинне відділення газу від рідини.

Нафтоводяна суміш подається на буферну ємність Е-1. По мірі наповнення буферної ємності нафтоводяна суміш подається на прийом одного з насосів. З насосу по нагнітальному колектору надходить на масовий витратомір. Після вимірного вузла нафтоводяна суміш надходить в трубопровід "Прилуки-Гнідинці-10" і далі на Гнідинцівський ГПЗ, де нафта доводиться до товарних кондицій.

Відсепарований газ з С-1 надходить в ємність С-2. Після відділення від конденсату, пройшовши через вимірний вузол, газ направляється на малогабаритну бензинову установку (МГБУ) Гнідинцівського ГПЗ.

Товарна нафта з товарного парку Гнідинцівського ЦВНГ по нафтопроводу "Прилуки-Гнідинці-8" подається в м. Прилуки на насосну ТОВ "Прилуцький Нафтоналив".

1.4 Оцінки за видами та кількістю очікуваних викидів (скидів), відходів

У відповідності з технологічними режимами необхідною умовою процесу експлуатації видобувних свердловин і викидних шлейфів, по яких видобута продукція надходить на ГЗСУ та ППТ є їх цілковита герметизація. У штатному режимі роботи свердловини і трубопроводи не являються джерелами викидів та скидів і не впливають на існуючий стан повітряного та водного середовищ.

Об'єктами, які є джерелами забруднення навколишнього природного середовища (викиди, скиди, утворення відходів) на Малодівицькому родовищі являються групова замірна сепараційна установка "Мала Дівиця" та технологічний комплекс системи ППТ і повернення супутньо-пластових вод в підземний горизонт.

1.4.1 Повітряне середовище

1.4.1.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря групою замірною сепараційною установкою "Мала Дівиця" та технологічним комплексом системи ППТ Малодівицького родовища

На території Малодівицького родовища наявний промисловий майданчик, на якому розташовані групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ) та технологічний комплекс системи ППТ, де розташовані джерела викидів забруднюючих речовин, які заплановано експлуатувати і в подальшому.

Всі інші технологічні об'єкти родовища – збірні колектори та елементи гирлового обладнання свердловин, трубопроводи – герметичні, що забезпечує відсутність викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Оцінка викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря від існуючих джерел ГЗСУ та системи ППТ проводиться за результатами інвентаризації стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря [7], яку провела група екологічних досліджень відділу екології НДПІ (свідоцтво про атестацію № ІФ 786 терміном дії до 18.11.2017 р., додаток Б) та обґрунтовуючих матеріалів для отримання дозволу на викиди [8].

Відповідно до наказу Мінприроди від 01.10.2012 № 475 "Про затвердження Порядку внесення установ, організацій та закладів, які здійснюють розробку документів, що обґрунтовують обсяги викидів для підприємств, установ, організацій та громадян – суб'єктів підприємницької

діяльності, до переліку Мінприроди України", зареєстрованого в Міністерстві юстиції 18.10.2012 за № 1755/22067, Публічне акціонерне товариство "Укрнафта" занесено до Переліку за № 9506/12/10-13 від 18.06.2013 р.

Найближча житлова забудова до проммайданчика ГЗСУ і ППТ розташована в західному напрямку на відстані близько 500 м – смт. Мала Дівиця Прилуцького району Чернігівської області [7, 8.].

На території ГЗСУ немає інших суб'єктів господарювання. Дитячі та спортивні установи, курорти, санаторії, будинки відпочинку, інші лікувально-оздоровчі установи у районі розташування проммайданчика відсутні.

Відповідно до ДСП № 379/1404-96 (Державні санітарні правила), затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173 із змінами, внесеними згідно з наказом цього ж Міністерства за № 362 від 02.07.2007 р (Додаток 4 "Санітарна класифікація підприємств, виробництв та споруд і розміри санітарно-захисних зон для них", розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин" III клас небезпеки, пункт 1 (підприємства по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів) [9] для ГЗСУ "Мала Дівиця" та установки ППТ встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м. Нормативна санітарно-захисна зона промислового майданчика витримана.

Карта-схема району розташування проммайданчика та схема розміщення обладнання на проммайданчику наведені на рисунках 1.7 та 1.8.

За результатами інвентаризації 2016 року [7] на проммайданчику ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища виявлено 16 потенційних джерела викидів забруднюючих речовин, з них 9 – організованих та 7 – неорганізованих.

Джерело викиду 3301 – організоване – вентиляційна труба установки "Озна-Імпульс" -1-0-0300-14. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3302 – організоване – вентиляційна труба установки типу "Спутник" Б-40 С-1/2. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3305 – організоване – дихальний клапан нафтової підземної ємності Е-7 $V = 5,5 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3306 – організоване – дихальний клапан технологічної ємності реагентного господарства БР-25 об'ємом $V = 6,4 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні деемульгатора. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 3308 – неорганізоване площинне – насосна реагентного господарства БР-25. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні деемульгатора. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

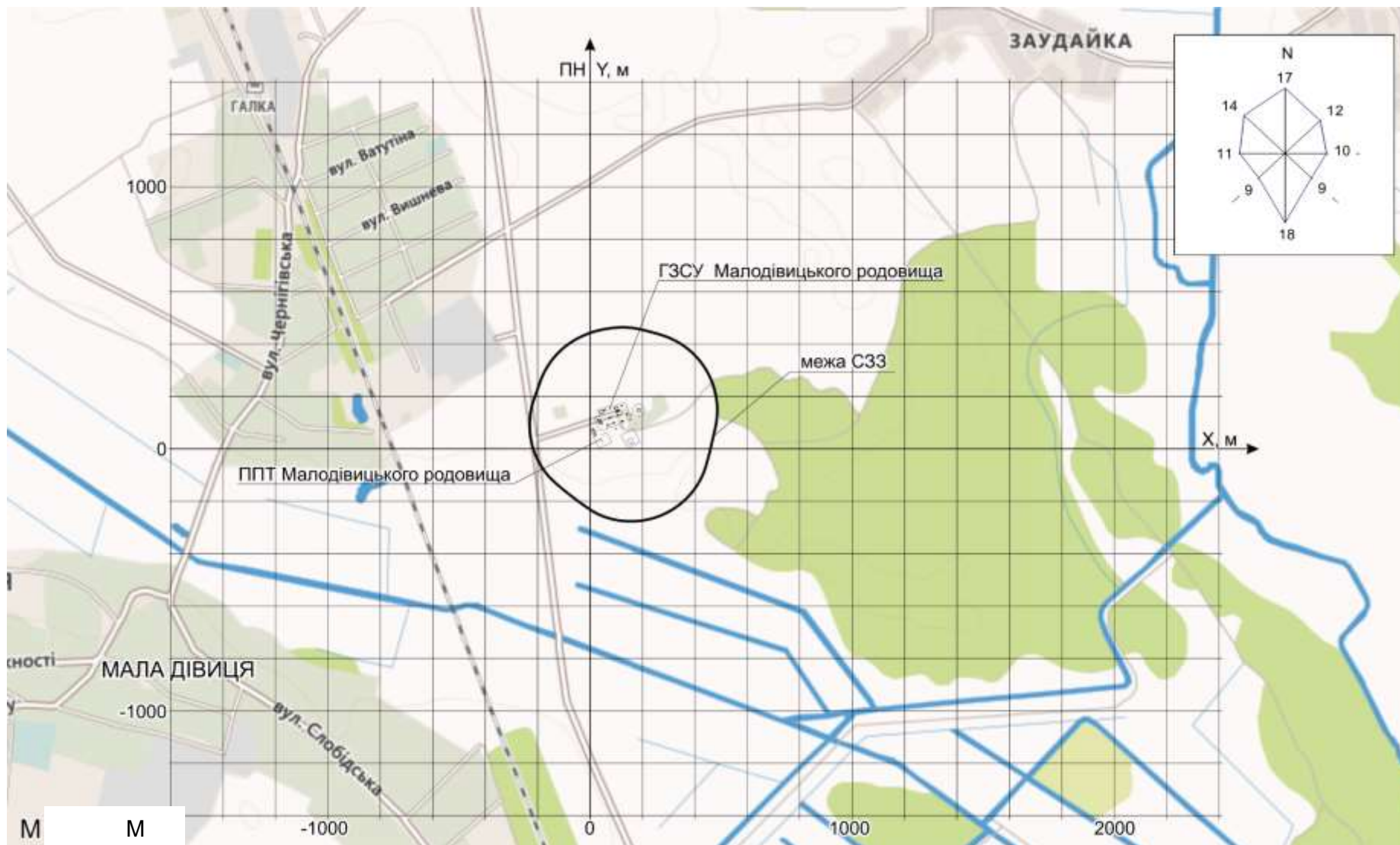


Рисунок 1.7 – Карта-схема району розташування промайданчика ГЗСУ та ППТ Малодівницького родовища

Джерело викиду 3310 – неорганізоване – факел аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється аварійний скид газу при перевірці і спрацюванні запобіжних клапанів та періодичні скиди при звільненні апаратів і трубопроводів. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N₂O).

Джерело викиду 3311 – неорганізоване площинне – насос АХП-20/31 на ємності Е-3. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3312 – організоване – дихальний клапан резервуара вертикального сталюого РВС-2000 для аварійного зберігання нафтоводяної суміші. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3313 – неорганізоване площинне – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів насосом ЦНС-180-297. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3314 – неорганізоване – наливний стояк нафти. Викиди в атмосферу відбуваються при наливі нафти в автоцистерну. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерела викидів 3701, 3702 – організовані – дихальні клапани резервуарів РВС-100 № 1 та № 2 для відстою та зберігання пластової води V=100м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні пластової води. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3703 – організоване – дихальний клапан резервуару РВС-700 № 3 для відстою та зберігання пластової води V=700 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні пластової води. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 3704 – організоване – дихальний клапан наземної технологічної ємкості реагентного господарства БР-2,5 V = 10 м³. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні інгібітора корозії. Забруднюючі речовини – інгібітор корозії.

Джерело викиду 3705 – неорганізоване площинне – насосна реагентного господарства БР-2,5. Викиди в атмосферу відбуваються при роботі насосів НМШ-5-25-4/4 та НД-16/400. Забруднюючі речовини – інгібітор корозії.

Джерело викиду 3706 – неорганізоване площинне – насос АХП-20/31 на ємності Е-2. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини-вуглеводні.

Джерело викиду 3310 – неорганізоване – факел аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється аварійний скид газу при перевірці і спрацюванні запобіжних клапанів та періодичні скиди при звільненні апаратів і трубопроводів. Забруднюючі речовини – оксиди азоту

(оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (1) оксид (N_2O).

За результатами інвентаризації валові обсяги викидів забруднюючих речовин визначені розрахунково за питомими викидами та об'ємом використаної сировини і палива по кожному із джерел викидів.

Сумарні валові викиди забруднюючих речовин ГЗСУ та установки ППТ за результатами інвентаризації 2016 року становлять 818,32 т/рік. Обсяги валових викидів по кожній із забруднюючих речовин наведені в таблиці 1.2 [7, 8].

Проммайданчик ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ Малодівицького родовища відноситься до другої групи об'єктів по складу Документів, у яких об'єднуються обсяги викидів.

Підприємством отримано дозвіл № 7424155900-2 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами групової замірної сепараційної установки і системи підтримання пластового тиску та скиду пластової води ППТ Малодівицького родовища, виданий Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації 15.03.2017 р. терміном дії до 15.03.2027 р. (додаток Д).

Таблиця 1.2 – Сумарні об'єми валових викидів забруднюючих речовин з джерел викидів ГЗСУ "Мала Дівиця" та установки ППТ

Код	Найменування забруднюючої речовини	Одиниця виміру	Фактичний викид,
1	2	3	4
06000 337	Оксид вуглецю	т/рік	62,08679
07000 11812	Вуглецю діоксид	т/рік	737,27571
12000 410	Метан	т/рік	7,70011
03000 2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	т/рік	7,45041
04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	т/рік	0,49777
04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	т/рік	0,49669
04002 11815	Азоту (1) оксид (N_2O)	т/рік	0,00108
11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	т/рік	3,304864
11000 402	Бутан	т/рік	0,97816
11000 403	Гексан	т/рік	0,395234
11000 405	Пентан	т/рік	0,58386

Кінець таблиці 1.2

1	2	3	4
11000 10304	Пропан	т/рік	0,91518
11000 10305	Етан	т/рік	0,40215
11000 10930	Інгібітор корозії "Нафтохім-1" (талове масло -32%, гас-20%)	т/рік	0,00997
11036 1052	Спирт метиловий	т/рік	0,02031
Всього		т/рік	818,315654

Промисловий майданчик ГЗСУ та технологічного комплексу системи ППТ Малодівицького родовища забезпечений централізованим електропостачанням за договором з "Чернігівобленерго" № 71/VI/10115/170-V від 15.11.2007 р.

1.4.2 Шумовий вплив

На промисловому майданчику ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ і повернення СПВ в підземні горизонти Малодівицького родовища використовується технологічне обладнання (насоси) виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантовано забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі встановленої нормативної санітарно-захисної зони згідно з ДСН 3.36.037-99 та ДБН В.1.1-31-2013 і наведених в таблиці 1.3.

Таблиця 1.3 – Допустимі рівні звукового тиску та еквівалентні рівні звуку

Характеристика середовища	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з середньгеометричними частотами, Гц										Рівні звуку, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	екві-валент-ний	макси-маль-ний	
Постійні робочі місця в приміщеннях і на території підприємств	107	95	87	84	78	75	73	71	69	80	–	
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків:												
в денний час	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70	
в нічний час	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60	

З метою зменшення шумового навантаження на робочих місцях та його впливу на довкілля насоси облаштовано металічними кожухами та розміщено у виробничих приміщеннях.

1.4.3 Розрахунок водопостачання та водовідведення

На Малодівицькому родовищі вода використовується як для виробничих, так і для господарсько-побутових потреб.

На технологічні потреби використовується вода для роботи установки ГЗСУ "Мала Дівиця", де здійснюються технологічні процеси підготовки нафти, видобутої на Малодівицькому родовищі. На ГЗСУ та технологічному комплексі системи ППТ використовується також вода на господарсько-побутові потреби, оскільки на об'єкті працює 12 працівників.

Водопостачання для виробничих та господарсько-побутових потреб здійснюється з свердловини № 5, яка розташована на території ГЗСУ "Мала Дівиця".

Свердловина № 5 пробурена у 1987 році на території ГЗСУ, її глибина становить 110 м. Позатрубний простір свердловини зацементований до самого гирла, устя свердловини герметичне.

Водозабір з свердловини № 5 підприємство здійснює на основі Дозволу на спеціальне водокористування Укр. № 327А/Чрн. від 07.08.15р., терміном дії до 07.08.2018 р. (додаток Ж). Після закінчення терміну дії даного дозволу водозабір з свердловини № 5 буде продовжено на основі нового Дозволу на спеціальне водокористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18.06.2018р. терміном дії до 18.06.2023 р. (додаток Ж).

Звітний баланс використання підземних вод за 2017 рік за формою № 7-ГР (підземні води) (річна) наведений у таблиці 1.4.

Водовідведення господарсько-побутових стоків здійснюється у вигрібні ями з періодичним їх вивозом на Прилуцькі міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору № 67/8-VI від 27.01.2015 року з КП "Прилуkiteпловодопостачання".

При експлуатації Малодівицького родовища, яке знаходиться на кінцевій стадії розробки, разом з вуглеводнями викачуються великі обсяги високомінералізованих супутньо-пластових вод (СПВ). Обводненість видобутої продукції в різних продуктивних горизонтах складає від 89 до 95,6 %.

Як показує досвід розробки родовищ нафти і газу як в Україні так і в інших країнах світу, з точки зору охорони довкілля найбільш безпечним та економічно доцільним є спосіб утилізації СПВ методом повернення їх назад у підземні горизонти.

З огляду на високу потенційну здатність СПВ до забруднення довкілля, передбачені заходи щодо повної їх утилізації з метою запобігання можливому негативному впливу на навколишнє природне середовище. Перше – це використання частини об'єму СПВ в системі підтримки пластового тиску та інтенсифікації процесів видобування нафти. Друге – це повернення СПВ в товщу пісковиків дроновської світи нижнього тріасу[6].

Як уже зазначалось в розділі 1.3.2, СПВ після відділення від нафти надходить на нагнітальні свердловини 9, 14, 22. Через нагнітальну свердловину 9 здійснюється закачування СПВ для підтримки пластового тиску в продуктивному горизонті С – 8-9, свердловиною 14 – в горизонті Б-12 і

С – 8-9, а свердловина 22, що працювала на ППТ горизонту Б-12, з 14.02.2017 р. в бездії (через аварію). Згідно експлуатаційного звіту НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2017 рік всього в продуктивний горизонт Б-12 для підтримки пластового тиску закачано 20564 м³ СПВ, а в горизонт С – 8-9 – 15436 м³ (разом – 36000 м³). Всього ж з початку експлуатації в підземні горизонти родовища повернуто 1611687 м³ супутньо-пластових вод, в т.ч. в горизонт Б-12 – 1156984 м³, в горизонт С – 8-9 – 454703 м³.

Друга частина супутньо-пластових вод після відділення її від нафти надходить на розподільчу гребінку кушової насосної станції (КНС), звідки під тиском подається на поглинальні свердловини 25, 36, 41, через які СПВ повертаються в пласти піщаників дронівської світи нижнього триасу. За перше півріччя 2018 року середньодобовий обсяг СПВ, що повертаються в поглинальний горизонт, становив 609 м³/добу, в т. ч.: в свердловину 25 – 51 м³/добу, в свердловину 36 – 291 м³/добу і в свердловину 41 – 267 м³/добу.

Зважаючи на те, що в подальшому експлуатація родовища буде проводитись за базовим варіантом без змін існуючого стану, потреба у воді для господарсько-побутових та технологічних потреб залишиться на тому ж рівні, що досягнутий на сьогоднішній день.

Для забезпечення господарсько-питних та технологічних потреб ГЗСУ "Мала Дівича" використовується вода з власної артезіанської свердловини № 5, розташованої на території проммайданчика ГЗСУ.

Згідно звітного балансу використання підземних вод за 2017 рік (форма 7-ГР (підземні води), НГВУ "Чернігівнафтогаз" із Малодівичького водозабору було відібрано 562 куб. м води, з яких на господарсько-побутові потреби працівників ГЗСУ та ППТ використано 187 куб. м води, а на виробничі потреби – 375 куб. м (таблиця 1.4).

Для запобігання попадання дощових вод, забруднених нафтопродуктами, технологічний майданчик ГЗСУ та ППТ облаштований бордюрами і лотками для відводу стоків в систему промливневої каналізації. Ливневі стоки збираються в каналізаційні колодязі і надходять в ємність промстоків, звідки відкачуються в систему ППТ.

Згідно уточненого проекту розробки [10] Малодівичьке родовище буде експлуатуватись до 2030 року, тобто ще 12 років. При незмінній технології підготовки нафти та витраті води за цей період, при існуючому показнику забору води з свердловини – 562 м³, загальні обсяги відбору води за цей період становитимуть: $562 \text{ м}^3 \cdot 12 = 6744 \text{ м}^3$.

За цей же період з нафтою і газом буде видобуто 12,649 млн. т супутньо-пластових вод [3], які, згідно існуючої технології розробки родовища, будуть використані для підтримки пластового тиску у продуктивних горизонтах, а частина з них буде повернута в товщу пісковиків дронівської світи нижнього триасу.

Таблиця 1.4 - Баланс використання та хімічний склад підземних вод з свердловини № 5 за 2017 рік

Назва родовища водозабору, ділянки, місце розташування свердловини. Номер спеціального дозволу на користування надрами, дата видачі, термін дії	№ свердловини відомчий, за паспортом	Рік буріння, початку експлуатації	Геологічний індекс водоносного горизонту	Глибина свердловини(м), абсолютна відмітка устя (м)	Дебіт свердловини (м ³ /год)	Видобуток води за рік (тис. м ³), кількість годин роботи свердловини за рік	Використання підземних вод (м ³ /рік)		Хімічний склад води								
							ГПВ*	ВТВ**	квартал	дата заміру	мініралізація, (мг/дм ³)	Аніони, мг/дм ³			Катіони, мг/дм ³		
												Cl	SO ₄	HCO ₃	Ca	Mg	Na + K
Малодівицьке родовище, с. Мала Дівиця, територія ГЗСУ	5	1987	Р ₂ бс	110	6,3	0,562	187	375	I	13.01.	722,46	28,37	25,51	439,34	16,05	29,18	140,53
									II	21.04.	691,09	49,64	32,10	378,32	26,05	19,46	143,52
						89			III	06.07.	712,82	35,46	27,98	390,53	18,04	6,08	181,93
									IV	12.10.	803,83	49,64	72,42	439,34	24,05	7,30	194,58

* - ГПВ: господарсько-питне водопостачання;

** - ВТВ: виробничо-технічне водопостачання.

1.4.4 Поводження з відходами

На підприємстві НГВУ "Чернігівнафтогаз" утворюються відходи виробництва та господарсько-побутові відходи. Видовий склад відходів є характерним для підприємства даного профілю.

Інвентаризація відходів виробництва та поведження з ними проводиться у відповідності до вимог Закону України "Про відходи" і "Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів", затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 01.10.99 № 2034.

На підприємстві розроблена і введена в дію Інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення промислових відходів.

Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення згідно договорів. Відходи IV класу вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ.

В процесі виробничої діяльності та обслуговування обладнання ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ в незначних кількостях утворюються наступні відходи:

- брухт чорних та кольорових металів;
- лампи люмінесцентні;
- відходи, які виникають при експлуатації на родовищі автотехніки цеху технологічного транспорту НГВУ - акумулятори, відпрацьовані шини та інші;
- відходи комунальні змішані, що утворюються при прибиранні виробничих територій та приміщень (паперова і скляна тара, папір, пластикові пляшки та плівка тощо).

НГВУ "Чернігівнафтогаз" щорічно звітується перед органами Держстату щодо утворення та поведження з відходами. Державне статистичне спостереження, яке виконано 13.02.2017 №20-11/42/ згідно з Наказом Держстату України № 243 19.08.2014 р. "Утворення та поведження з відходами на технологічних об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз", за 2017 рік наведено в додатку В.

У разі виникнення аварійних ситуацій ґрунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються на спеціально облаштований майданчик відновлення замазучених ґрунтів, що знаходиться на території Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ № 3 (паспорт МВВ № 545 від 06.09.2017 р.).

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні.

Тверді побутові відходи, які накопичуються на території ГЗСУ та технологічного комплексу системи ППТ, збираються в смітєві баки. Між НГВУ "Чернігівнафтогаз" та КП "Послуга" укладено договір № 57/85-VI від 12.04.2016 р. про надання послуг з вивезення, розміщення та знешкодження

твердих побутових відходів на Прилуцькому полігоні ТПВ. Вивезення відходів здійснюється за контейнерною схемою.

Рідкі відходи (господарсько-побутові стоки) накопичуються у вигрібних ямах, звідки періодично (по мірі накопичення) вивозяться на Прилуцькі міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору № 67/105-VI від 01.06.2018 року з КП "Прилуkiteпловодопостачання".

Решта відходів (люмінесцентні лампи, брухт чорних та кольорових металів) в разі їх утворення централізовано збираються і вивозяться для тимчасового зберігання на базу в м Прилуки, звідки передаються спеціалізованим організаціям для утилізації.

Види відходів, що утворюються в процесі планованої діяльності, відносяться до III та IV класів, тобто є помірно та мало небезпечними.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що унеможливує вплив відходів на стан навколишнього середовища.

Інформація щодо видів відходів, що утворюються на об'єкті та про їх передачу для утилізації спеціалізованим організаціям, міститься у таблиці 1.5. Аналогічні договори з організаціями, вказаними у таблиці 1.5, підприємство укладало і в попередні роки.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить виробничу діяльність на території п'яти районів області і щорічно звітується перед Головним управлінням статистики в Чернігівській області по формі № 1-відходи щодо утворення та поводження з відходами в загальному по підприємству, без розбивки обсягів утворення відходів по окремих цехах чи родовищах.

При розробці Малодівицького родовища видобута пластова рідина (нафта та супутньо-пластові води) містить механічні домішки (алевро-пелітові частинки, дрібнозернистий пісок, металева стружка). Після відділення нафти та відстою СПВ в ємностях резервуарного парку, механічні домішки осідають, утворюючи щодобово 30-40 кг осаду (10-14 т/рік). З резервуару відстою один раз в 1,5-2 місяці через дренажні засувки осад скидається в каналізаційну систему [6].

1.4.5 Фактори вібраційного, світлового та теплового впливу

Експлуатація видобувних свердловин за встановленими технологічними режимами та здійснення виробничої діяльності на промисловому майданчику ГЗСУ та ППТ у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного, світлового і теплового навантаження на довкілля.

Таблиця 1. 5 – Відходи, що утворюються на Малодівицькому родовищі та спеціалізовані організації, яким вони передаються

Код відходу (згідно ДК 005-96)	Назва відходу	Клас небезпеки	Напрямок руху відходу (передача спеціалізованому підприємству за договором)
7710.3.1.26	Відпрацьовані лампи люмінесцентні	1	ПП "Озон" № 06/01/99-VI від 12.06.2018р
6000.2.9.04	Батареї свинцеві, відпрацьовані, або зіпсовані (<i>аккумулятори</i>)	1	ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 – МТР від 08.05.2018р.)
6000.2.9.03	Шини, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	3	ПП ВКФ "Капітолій" (договір № 251-МТР від 29.05.2018 р.),
7710.3.1.08	Брухт чорних металів дрібний інший (брухт чорних металів та сплавів)	3	ТзОВ "КОЛОРИ" (договір № 97-МТР від 07.03.2018 р.) та ТзОВ "Успіх - ЛТД" (договір № 98 – МТР від 07.03.2018 р.)
7710.3.1.09	Брухт кольорових металів дрібний інший (брухт сплавів міді та алюмінію)	3	ТзОВ "Градiєнт-М" (договір № 208-МТР від 17.05.18р.), ПП "Пріоритет-1" (договір № 207-МТР від 17.05.18 р.) та ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 – МТР від 08.05.2018 р.)
7720.3.1.01	Відходи комунальні змішані, в т.ч. сміття з урн (сміття з території підприємства)	4	КП "Послуга" (договір № 57/85-VI від 12.04.16)
7720.3.1.03	Відходи, одержані в процесі очищення вулиць, місць загального використання (рідкі відходи)	4	КП "Прилуки тепловодопостачання" (договір № 67/105-VI від 01.06.2018 року)

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ

2.1 Базовий стан

У розрізі родовища встановлено 18 покладів нафти у восьми продуктивних горизонтах. Поклади нафти горизонтів Б-12 та С-8-9 приурочені до склепінної частини Малодівицького підняття. Поклади нафти продуктивних горизонтів нижнього карбону (В-15, В-16, В-17, В-18, В-19, В-20) розташовані в склепінні і тектонічному блоці та різняться за типом, розмірами і характером насичення вуглеводнями [2]

Горизонт Б-12 (склепіння) розробляється з 1983 р. За весь період розробки на покладі в експлуатації перебувало дев'ять нафтових свердловин (5, 13, 14, 22, 24, 39, 45, 52, 55) та дві нагнітальні (14, 22). Максимальний середній дебіт нафти становив 49,5 т/д у 1984 р. В процесі розробки відбувалось поступове падіння видобутку нафти і до 1994 р. дебіт нафти становив 5,8 т/д. В той же час відбулось падіння дебіту по рідині – з 64 до 11 т/д. Зниження темпів відбору відбувалось внаслідок розробки покладу на виснаження та падіння пластового тиску – з 26,9 до 20,2 МПа. У зв'язку з чим в 1995 р. розпочато процес ППТ шляхом нагнітання води у свердловину 14. На даний час в експлуатації знаходяться три видобувні свердловини (39, 45, 57).

Горизонт С-8+9 розробляється з 1973 р. За час експлуатації горизонт розроблявся 15 свердловинами (5, 9, 13, 15, 21, 22, 23, 24, 37, 39, 45, 46, 51, 55, 57). Згідно проектного документу горизонт розробляється з ППТ з 1995 р. Фонд нагнітальних свердловин складає дві свердловини (9, 14).

Максимальне падіння пластового тиску припадає на період з 1973 р. до 1984 р. З 1995 р. розпочато нагнітання води у свердловину 9, а з 1999 р. – у свердловину 14. На цей же період припадають максимальні відбори рідини по покладу.

Станом на 01.01.2018 р. в експлуатації перебуває вісім видобувних свердловин з них чотири діючих (21, 45, 46, 51) та чотири перебувають у бездії (15, 37, 55, 57).

Горизонт В-15 (склепіння) є одним з найбільших по запасах об'єктом розробки. Поклад розробляється з 1971 р.

Всього за період експлуатації на горизонті працювало 14 свердловин. На даний час горизонт розробляється трьома свердловинами (38, 40, 43).

Горизонт В-15 (блок) є одним з основних об'єктів розробки. В розробці перебуває з 1974 р. Початкові темпи розробки були досить високі і протягом 1975 – 1985 рр. річний темп відбору становив від 1,93 % до 7,55 % від початкових геологічних запасів. В подальшому з виснаженням пластової енергії відбулось зменшення темпів відборів.

За весь період експлуатації поклад розроблявся 13 свердловинами. На сьогоднішній день в видобувному фонді, що розробляє горизонт, є три свердловини (38, 40, 43)

Горизонт В-16 (склепіння). Об'єкт розробляється з 1975 р. За весь період експлуатації поклад розроблявся шістьма свердловинами (22, 23, 37, 40, 51, 53). В даний час горизонт в склепінній частині розробляється свердловиною 53, яка введена в експлуатацію з вересня 2015 р. з дебітом 33,81 т/добу. З 17.02.2016 р. свердловина зупинена і знаходиться у бездії у зв'язку з несправністю насосного обладнання.

Горизонт В-16 (блок). Поклад розробляється єдиною свердловиною (48) на природному режимі і знаходиться на завершальній стадії розробки.

Горизонт В-17 (склепіння) введений в розробку в 1973 р. Розробка об'єкта тривала до 1975 р. після чого видобуток було призупинено. Розробку покладу відновлено в 1987 р. з введенням в експлуатацію свердловини 40. Інтенсивний відбір рідини супроводжувався стрімким падінням пластового тиску через слабку активність законтурної зони, що є основним фактором виводу свердловин з експлуатації.

Станом на 01.01.2018 р. об'єкт не розробляється внаслідок зупинки свердловини 50 через аварію з інструментом (з 17.02.2016 р.).

Горизонт В-17 (блок) розробляється з 1976 р. Поклад знаходиться на завершальній стадії розробки.

Об'єкти В-18-19-20 (блок) і В-18-19 (склепіння) станом на 01.01.2018 р. не експлуатуються.

2.2 Перспективний стан (планована діяльність)

Проведення планованої діяльності щодо подальшої експлуатації Малоодівського родовища передбачається в межах його площі (8,6 км²), зазначеної в спеціальному дозволі на користування надрами № 1596 від 05.10.1998 р. та гірничого відводу № 2270 від 12.10.2012 р. на території Прилуцького району Чернігівської області.

На основі аналізу геологічної будови Малоодівського родовища та техніко-економічних показників подальша його розробка здійснюватиметься існуючим фондом свердловин [10].

Прогнозний рентабельний термін розробки родовища – до 2030 р. [10]. За цей період буде видобуто 342 тис. т нафти та 45,18 млн м³ газу.

Інші альтернативи для проведення діяльності з видобутку вуглеводнів на Малоодівському родовищі відсутні, оскільки поклади вуглеводнів пов'язані з геологічною структурою, що має чітку просторову і стратиграфічну прив'язку. До цих покладів корисних копалин прив'язана вся інфраструктура родовища (свердловини різного призначення, трубопроводи, установка підготовки вуглеводів тощо). Таким чином, планована діяльність щодо продовження промислової розробки Малоодівського родовища з видобутку вуглеводневої сировини немає виправданих альтернатив будь-якого характеру.

3 ПОТОЧНИЙ СТАН ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

3.1 Опис загального стану атмосферного повітря

В районі розташування Малодівицького родовища клімат характеризується як помірно-континентальний, з достатньою кількістю опадів, теплий, сприятливий для розвитку сільського господарства. Середньорічна температура плюс 7°C. Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця плюс 27,3 °С, найхолоднішого – мінус 7,3 °С. Кількість опадів за рік коливається в межах 560-650 мм. Сніговий покрив лягає на землю у кінці листопада – початку грудня, а сходить в кінці березня – на початку квітня. Зима м'яка, з частими відлигами.

Впродовж року переважають вітри південного та північного напрямку, також часті вітри північно-західних та південно-східних румбів.

Кліматичну характеристику і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання шкідливих речовин в повітрі, надано Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (лист 05/518-3 від 30.03.2016 р., додаток Г) і наведено в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Кліматологічна характеристика і коефіцієнти

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найбільш теплого місяця року, Т, °С	27,3
Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січень), Т, °С	-7,3
Середньорічна роза вітрів, %	
Пн	17
ПнСх	12
Сх	10
ПдСх	9
Пд	18
ПдЗх	9
Зх	11
ПнЗх	14
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, U*, м/с	4-5

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан забруднення атмосфери в районі Малодівицького родовища, надані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (лист 05/519-3 від 30.03.2016 р., додаток Д) і наведено в таблиці 3.2.

Таблиця 3.2 – Фонові концентрації забруднюючих речовин

Забруднююча речовина		Фонова концентрація (мг/м ³)	Гігієнічні нормативи	
код	найменування		ГДК (мг/м ³)	ОБРД (мг/м ³)
110	Ванадію п'ятиоксид	0,0008	0,002	
121	Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,0028	0,007	
122	Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,0016	0,004	
123	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,016	0,04	–
143	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004	0,01	–
301	Азоту діоксид	0,008	0,2	–
316	Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,08	0,2	–
322	Сульфатна кислота	0,12	0,3	–
328	Сажа	0,06	0,15	–
330	Ангідрид сірчистий	0,2	0,5	–
330	Ангідрид сірчистий	0,2	0,5	–
337	Вуглецю оксид	0,4	5	–
342	Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,008	0,02	–
402	Бутан	80	200	–
403	Гексан	24	60	–
405	Пентан	40	100	–
410	Метан	20	–	50
1052	Спирт метиловий	0,4	1	–
1325	Формальдегід	0,014	0,035	–
1555	Кислота оцтова	0,08	0,2	–
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий у перерахунку на вуглець)	2	5	–
2735	Масло мінеральне нафтове	0,02	–	0,05
2754	Вуглеводні насичені C12-C19	0,4	1	–
2908	Пил неорганічний, з вмістом діоксидом кремнію в %: 70-20	0,12	0,3	–
10304	Пропан	26	–	65
10305	Етан	26	–	65

Наведені фонові показники вказують на задовільний стан атмосфери.

Відповідно до затвердженого дозволу на викиди та його розділу "Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин" (додаток Є) на промисловому майданчику відсутні джерела викидів, на яких повинен здійснюватися контроль за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин, які потребують такого контролю.

З метою визначення впливу технологічного обладнання промислового майданчику ГЗСУ "Мала Дівича" та технологічного комплексу системи ППТ на атмосферне повітря з періодичністю 1 раз на рік здійснюється контроль за рівнем забруднення атмосфери на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) об'єкту.

Контрольні дослідження проводяться групою екологічних досліджень відділу екології НДПІ ПАТ "Укрнафта", атестованою на право проведення вимірювань у сфері державного метрологічного нагляду (Свідоцтво про атестацію № ІФ-786 від 18.11.2014 р. терміном дії до 18.11.2017 р. (чинне на час проведення досліджень у серпні 2017 року) та Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 144 від 01.12.2017 р., чинне до 01.12.2020 р., додаток Е).

Оцінка стану атмосферного повітря здійснювалась шляхом порівняння результатів спостережень з нормами, які наведені в Списку гранично допустимих концентрацій (ГДК) та орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць [11].

Контроль за вмістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ проводився у такій послідовності:

- вимірювання аеродинамічних та метеорологічних показників повітря;
- визначення концентрацій забруднюючих речовин за допомогою автоматичних газоаналізаторів та відбір проб повітря для визначення концентрацій забруднюючих речовин лабораторним методом;
- оформлення актів відбору проб;
- визначення концентрацій забруднюючих речовин у відібраних пробах;
- складання протоколів результатів вимірювань.

За результатами останніх замірів, проведених на межі СЗЗ ГЗСУ та ППТ Малодівичького родовища у 2017 році [12], встановлено (як і в попередні роки), що концентрації забруднюючих речовин не перевищують їх гранично-допустимі концентрації. Результати контрольних замірів за 2017 рік наведено в таблиці 3.1.

Як видно з таблиці, стан атмосферного повітря в межах впливу виробничих об'єктів НГВУ "Чернігівнафтогаз" на Малодівичькому родовищі можна охарактеризувати як задовільний. Заміри концентрацій забруднюючих речовин у повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика ГЗСУ та ППТ свідчать про те, що показники їх вмісту в атмосфері значно менші від гранично допустимих нормативів.

За результатами досліджень проб газоповітряних сумішей, відібраних на межі СЗЗ встановлено, що концентрації забруднюючих речовин суттєво менші за встановлені нормативи і складають: азоту діоксид – 0,22, азоту оксид – 0,14, вуглецю оксид – 0,27, метану – 0,4 долі ГДК (ОБРВ) для вказаних речовин.

Таблиця 3.1 – Результати вимірювань вмісту забруднюючих речовин на межі СЗЗ ГЗСУ "Мала Дівиця" у 2017 році [12]

Дата відбору проби	Місце відбору проби	Метеорологічні показники навколишнього середовища в місці відбору проби					Забруднююча речовина, яка контролюється			
		Покази термометра, °С		Відносна вологість повітря, %	Атмосферний тиск, кПа	Швидкість та напрямок вітру, м/с	Назва речовини	визначена концентрація, мг/м ³	ГДК/ ОБУВ, мг/м ³	Методика дослідження
		сухого	вологого							
10.08. 2017 р.	ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	29,2	24,5	68,18	100,6	1 східний	Азоту діоксид	0,043	0,2/-	Паспорт КППУ 413322002 ПС. Газоаналізатор ГАНК-4
							Азоту оксид	0,055	0,4/-	
							Вуглецю оксид	1,33	5,0/-	
	ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	29,2	24,5	68,18	100,6	1 східний	Метан	20,089	-/50	Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г.
							Етан	0,876	-/65	
							Пропан	0,544	-/65	
							Бутан	1,265	200/-	
							Пентан	1,755	100/-	
	Гексан	0,343	60/-							

Для решти вуглеводнів метанового ряду (етану, пропану, бутану, пентану, гексану) цей показник становить соті і тисячні долі ГДК (ОБРВ). Таким чином, можна стверджувати, що виробничі об'єкти ГЗСУ "Мала Дівиця" здійснюють незначний вплив на стан атмосферного повітря в районі провадження виробничої діяльності.

3.2 Опис загального стану водного середовища

В межах Малодівицького родовища та на прилеглих територіях впродовж всього періоду розробки нафтових покладів моніторингові спостереження за якістю поверхневих вод не проводились. Контроль за станом підземних вод першого від поверхні водоносного горизонту в четвертинних відкладах на території селища Мала Дівиця (в трьох колодязях і в одній свердловині-колонці) започатковано у червні 2018 року і планується в подальшому продовжувати з періодичністю один раз на квартал. Відбір проб води і їх аналіз здійснюється хімікоаналітичною лабораторією НГВУ. Цією ж лабораторією впродовж багатьох років проводиться щоквартальний відомчий контроль за станом підземних вод бучацького водоносного горизонту середнього палеогену з свердловини № 5, розташованої на території ГЗСУ "Мала Дівиця". З цієї свердловини здійснюється водопостачання для виробничих та господарсько-побутових потреб Малодівицького родовища.

Характеристика поверхневих та підземних вод району родовища приводиться за матеріалами монографій, публікацій в наукових журналах, в яких висвітлені дані по цій тематиці, а також на основі лабораторних досліджень проб підземних вод першого від поверхні водоносного горизонту в колодязях селища Мала Дівиця і бучацького водоносного горизонту в палеогенових відкладах, відібраних та проаналізованих хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ "Чернігівнафтогаз". Також для опису підземних вод з колодязів смт. Мала Дівиця використано результати бактеріологічного та хімічного аналізів, наданих бактеріологічною лабораторією Прилуцького міськрайонного відділу ДУ "Чернігівський ОЛЦ МОЗ України".

3.2.1 Поверхневі води

Район розташування Малодівицького родовища за гідрологічним районуванням належить до Сульсько-Ворсклинської підобласті Лівобережної Дніпровської області достатньої водності [електронний ресурс, режим доступу - URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-7.html>].

У гідрографічному відношенні територія родовища характеризується наявністю річки Удай та її правої притоки р. Галка. Територія родовища розташована на вододілі цих двох річок на відстані 1 км на захід від місця їх злиття.

Довжина річки Удай – 327 км, площа басейну водозбору – 7030 км². Долина трапецієподібна, терасована, завширшки 2,5 – 3 км (до 4 – 6 км),

Заплава двобічна, заболочена, на окремих ділянках осушена; переважна ширина 0,4 – 0,5 км; є стариці. Річище звивисте, завширшки 15 – 20 м (у верхній течії), завглибшки 0,3 – 1,5. Похил річки 0,2 м/км. Живлення мішане, з переважанням снігового. Замерзає наприкінці листопада – на початку грудня, скресає у другій половині березня. За даними верхнього гідрологічного поста в м. Прилуки (19 км нижче по течії від родовища) середня багаторічна витрата води р. Удаю становить 4,3 м³/с. Мінералізація води у річці протягом року змінюється і середні багаторічні показники становлять: у весняну повінь – 729 мг/дм³; у літньо-осінню межень – 807 мг/дм³; в зимову межень – 853 мг/дм³ [електронний ресурс, режим доступу - URL: <https://uk.wikipedia.org/wiki/Удай>].

Заплава Удаю заболочена, зайнята чагарниками, лучною рослинністю.

Русло річки меандрує, утворюючи багаточисельні озера-стариці, заплавна частина сильно заболочена.

Річка Галка має довжину 30 км і площу водозбору 235 км². Її заплава почасти заболочена, русло за декілька кілометрів до впадіння в Удай зарегульоване в канал.

Живлення річок здійснюється як за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, так і за рахунок підтоку підземних вод, особливо у посушливі періоди року.

Коефіцієнт щільності річкової мережі району становить 0,25 км/км².

За річним розподілом стоку для даної території характерне весняне водопілля, стійка літня межень, яка порушується зливовими і дощовими паводками, невеликим підвищенням рівня річок восени і низькою водністю взимку. Початок весняного водопілля відноситься до першої половини березня. Закінчується воно у першій декаді травня. Значення рівнів підйому води становлять від 1 до 3 м. Літньо-осіння межень триває з травня по жовтень-листопад. Замерзають річки наприкінці листопада - на початку грудня, скресають до кінця березня. (електронний ресурс, URL: <http://geo.pnpu.edu.ua/waters.php>).

Характер хімічного складу річкових вод Лісостепового лівобережного придніпровського типу водозборів зумовлюється вираженим содовим засоленням ґрунтового покриву. Значне поширення ґрунтів солонцюватого типу і наявність содових солончаків у долинах річок Удай та Галка зумовлює дещо підвищену мінералізацію вод і підвищений вміст у них іонів НСО₃⁻, Mg²⁺, Na⁺ та K⁺. В межень величини мінералізації досягають 813,3-892,2 мг/дм³, зменшуючись у період високої весняної повені до 718,0-741,0 мг/дм³. Річкові води належать до гідрокарбонатного класу групи магній-кальцієвих або натрій-кальцієвих [12].

Гідрохімічна характеристика води річки Удай базується на даних гідрохімічного моніторингу, що проводить Держгідрометслужба впродовж тривалого періоду часу в створі спостереження 0,8 км вище по течії від міста Прилуки [14].

Оскільки на відрізку течії Удаю від даного створу перед м. Прилуки до району розташування Малодівицького родовища потенційні джерела впливу на хімізм води відсутні, можна екстраполювати результати наведених аналізів проб води і вважати їх орієнтовними для характеристики якісного стану води в річці Удай в районі родовища.

За даними [14] водневий показник води р. Удай практично нейтральний на протязі всього періоду спостережень (рН – 7,87-7,89), біологічне споживання кисню БСК₅ коливається від 0,69 весною до 1,51 мгО₂/дм³ в літню межень; середнє значення концентрації НСО₃⁻ у воді р. Удай в період весняної повені становить 329,0 мг/дм³, а в період літньо-осінньої межені зростає до 409,2 мг/дм³. Середня концентрація SO₄²⁻ в період весняної повені становить 136,6 мг/дм³, під час літньо-осінньої межені концентрація сульфатних іонів у воді р. Удай зменшується до 94,1 мг/дм³. Вміст хлоридів в залежності від пори року міняється незначно і становить 75,37-88,52 мг/дм³, такі ж незначні коливання відмічаються для іонів кальцію – 77,87-88,52 мг/дм³. Вміст іонів магнію найнижчий в зимову межень - 19,41 мг/дм³, збільшуючись влітку до 32,38 мг/дм³. Найбільш суттєва зміна показників концентрації відмічається для іонів Na⁺+K⁺ – у весняну повінь він складає всього 57,70 мг/дм³, зростаючи влітку до 107,4 мг/дм³.

В літньо-осінній посушливий період у живленні річок зростає доля підземних вод.

Результати гідрохімічного моніторингу якісного стану води р. Удай [14] наведено в таблицях 3.1 та 3.2.

Із специфічних компонентів у водах Удаю присутні незначні концентрації СПАР - від 0,077 мг/дм³ влітку до 0,18 мг/дм³ в період весняної повені та нафтопродуктів – 0,01 мг/дм³ (взимку) і 0,016 мг/дм³ (влітку) [14].

Згідно критеріїв забруднення компонентами сольового складу води річки Удай характеризуються як добрі за станом та досить чисті за ступенем забрудненості [15].

За даними середньорічних гідрохімічних показників води р. Удай відносяться до гідрокарбонатно-сульфатного кальцієво-натрієвого або гідрокарбонатно-сульфатного натрієво-кальцієвого типу [14].

Виходячи з результатів багаторічних гідрологічних спостережень та досліджень якісного стану води в р. Удай [13, 14, 16], що наведені в (таблицях 3.2 і 3.3) багаторічна експлуатація родовища не вплинула на якісний стан поверхневих вод в районі родовища. Тому, можна констатувати, що в процесі здійснення планованої діяльності негативного впливу на поверхневі води у майбутньому не очікується і їх стан залишиться на існуючому рівні.

Таблиця 3.2 – Середні значення рН, газового складу, біхроматної окиснюваності (БО) та біохімічного споживання кисню (БСК₅) у воді річки Удай за період 1989-2009 рр.

Річка	рН	O ₂		CO ₂ , мг/дм ³	БО, мгО/дм ³	БСК ₅ , мгО ₂ /дм ³
		мг/дм ³	% насичення			
Весняна повінь						
р. Удай	7,89	8,51	69,15	11,03	41,22	0,64
Літньо-осіння межень						
р. Удай	7,89	7,21	66,64	7,80	31,70	1,51
Зимова межень						
р. Удай	7,87	6,43	47,46	11,22	33,24	1,39

Таблиця 3.3 – Середні концентрації головних іонів і величини мінералізації води річки Удай за період спостережень 1989-2009 рр., мг/дм³

Річка	HCO ₃ ⁻	SO ₄ ²⁻	Cl ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	Σ
Весняна повінь							
р. Удай	349,00	137,9	75,37	77,87	22,97	57,70	718,0
Літньо-осіння межень							
р. Удай	404,4	94,06	86,56	88,52	32,38	107,40	813,3
Зимова межень							
р. Удай	409,18	85,11	82,10	90,59	19,41	102,70	801,2

3.2.2 Підземні води

У гідрогеологічному відношенні Малодівицьке родовище розташоване в межах Яготинського підрайону Середньодніпровського гідрогеологічного району Дніпровського басейну пластових напірних вод [17].

В розрізі родовища виділяються наступні водоносні комплекси: кайнозойський і крейдовий, середньоюрський, тріасовий, верхньокам'яно-вугільний і нижньопермський, середньо- та нижньокам'яновугільний [1].

За гідродинамічними і геохімічними особливостями в геологічному розрізі родовища чітко виділяються чотири гідрогеологічні зони, які є типовими для більшості родовищ вуглеводнів Дніпрово-Донецької западини [1]:

- зона активного водообміну;
- зона повільного водообміну;
- зона утрудненого водообміну;
- зона відсутності латерального руху вод.

Всі зони між собою розділені потужними товщами аргілітів та алевролітів, які являються водотривами і визначають відповідну гідрогеологічну обстановку для накопичення і збереження покладів вуглеводнів.

Геологічна будова території, її геоструктурні і геоморфологічні особливості, а також кліматичні умови сприяють накопиченню підземних вод, поповнення яких здійснюється за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Розвантаження вод перших від поверхні водоносних горизонтів здійснюється у долинах річок і балок.

Верхня зона активного водообміну, яка включає водоносні комплекси кайнозою і сеноман-нижньокрейдових відкладів мезозою прослідковується до глибини 716-748 м, до верхньоюрських глин [1]. У верхній частині зони активного водообміну (до глибини 300 м) у неоген-четвертинних та палеогенових відкладах містяться прісні води гідрокарбонатні і кальцієво-натрієвого типу з мінералізацією до 1 г/дм³. Водоносний комплекс неоген-четвертинни та палеогенових відкладів є основним джерелом водопостачання для населення та промисловості.

Нижня частина зони активного водообміну включає в себе водоносний горизонт крейдових відкладів, який приурочений до товщі піщаних порід потужністю до 150 м. Води прісні та слабо солонуваті з мінералізацією 0,5-3,0 г/дм³, гідрокарбонатно-натрієві, натрієво-кальцієві, інколи з підвищеним вмістом заліза.

До зони повільного водообміну, яка в районі Малодівицького родовища залягає в інтервалі глибин 1060-1840 м, відносяться водоносні комплекси середньої юри та нижнього тріасу. Від зони активного водообміну її відділяє потужна (150-200 м) товща глинисто-вапнякових порід верхньої юри. Води водоносного горизонту середньої юри солонуваті, з мінералізацією до 10 г/дм³,

гідрокарбонатні кальцієво-натрові. Нижньотріасовий водоносний комплекс пов'язаний з потужною (до 200 м) товщею пісковиків з прошарками гравелітів, води хлоридні, кальцієво-натрієві з мінералізацією 108-125 г/дм³ [1].

Зона утрудненого водообміну та зона відсутності латерального руху вод включають відклади нижньої пермі, верхнього, середнього і нижнього карбону і залягають в інтервалі глибин 1904-2823 м. В цій зоні розвинуті високомінералізовані (від 140 до 302 г/дм³), метаморфізовані, мало сульфатні розсоли хлоркальцієвого типу. В розсолах цих двох зон встановлено підвищені концентрації мікрокомпонентів – йоду (4,8-12,9 мг/дм³), бору (7,9-50,1 мг/дм³) та бромю (141,2-423,6 мг/дм³) [1, 10].

Для оцінки стану довкілля в районі родовища визначальними є характеристики якісного стану підземних вод перших від поверхні водоносних горизонтів. Згідно [17] у Яготинському гідрогеологічному підрайоні в межах верхньої частини зони активного водообміну (четвертинні, неогенові та палеогенові відклади) виділяються наступні водоносні горизонти і комплекси:

- у сучасних алювіальних відкладах;
- у нерозчленованих нижньо-, середньо- та верхньочетвертинних еолово-делювіальних відкладах;
- у відкладах полтавської світи;
- у відкладах харківської і берекської світ.

Підземні води у сучасних алювіальних відкладах поширені у заплавах річок і днищах балок. Водовмісні породи представлені різнозернистими, переважно дрібнозернистими, часто глинистими пісками, мулистими супісками й суглинками. Покрівлею алювіальних відкладів служить ґрунтово-рослинний покрив, підошвою у долинах річок і балок – середньо- і верхньочетвертинні відклади. Глибина залягання водоносного горизонту не перевищує 1,5—5 м. Потужність алювіальної товщі у середньому коливається від 1-2 м до 5-6 м. За хімічним складом води гідрокарбонатні кальцієво-магнієві і натрієво-магнієві, гідрокарбонатно-сульфатні натрієво-магнієві і гідрокарбонатно-хлоридні натрієві з мінералізацією від 0,4 г/дм³ до 2,2 г/дм³. Загальна жорсткість у середньому становить 2,3-12,4 мг-екв, рН 6,8-7,7 [17].

Ґрунтові води у нижньо-, верхньочетвертинних еолово-делювіальних відкладах мають широке поширення в районі.

Водовмісні породи представлені бурими, червоно-бурими лесовидними суглинками з прошарками піску. Водовмісні відклади залягають на пліоцен-верхньочетвертинних червоно-бурих і строкатих глинах. Водозбагаченою є нижня частина лесової товщі потужністю до 5 м. Глибина залягання рівня вод від 5-7 м до 10-17 м. У місцях, де цей водоносний горизонт дронується сучасною ерозійною мережею, спостерігаються виходи джерел, витрати яких не перевищують 0,2 дм³/с (переважно 0,05 дм³/с). За хімічним складом переважають гідрокарбонатні кальцієві-магнієві сульфатно-гідрокарбонатні натрієві води з мінералізацією 0,6- 1,1 г/дм³. Загальна жорсткість води змінюється у межах 6-13 мг-екв, рН 6,0-8,3 [17].

Завдяки неглибокому заляганню і переважно задовільній якості води водоносний горизонт у еолово-делювіальних відкладах в районі родовища широко використовується населенням у сільській місцевості для господарсько-побутових потреб. Водоносний комплекс широко використовується за допомогою шахтних колодязів і неглибоких свердловин – колонок.

Опробування і аналіз води нижньо-верхньочетвертинного водоносного горизонту в трьох криницях і одній свердловині в селищі Мала Дівиця, проведених хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ в червні 2018 року, показали, що забруднення вод цього горизонту відсутнє. Результати аналізів води наведені в таблиці 3.4 і додатку 3.

З таблиці видно, що води цього горизонту по основних показниках, відповідають нормативним вимогам Державних санітарних норм та правил "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною" (ДСанПіН 2.2.4-171-10). Перевищення нормативу жорсткості води з колодязів по вулиці Молодіжна, 4 та Коцюбинського, 28 зумовлена високим сумарним вмістом іонів гідрокарбонату, кальцію та магнію, вміст яких не нормується. Це пояснюється природними умовами формування хімічного складу підземних та поверхневих вод на даній території, на що вказується в роботах [13-16]. Високий вміст заліза двохвалентного у воді з колонки (ручна помпа) по вул. Молодіжна, 4 очевидно пояснюється значним терміном експлуатації металевих труб колонки, які піддаються процесам корозії.

З цього ж водоносного горизонту в селищі Мала Дівиця з колодязів по вул. Космонавтів, 2, Слобідська, 16, Космонавтів, 1а, Незалежності, 19, Незалежності, 9 щоквартально здійснюють відбір проб на хімічний та бактеріологічний аналіз працівники лабораторії Прилуцького міськрайонного відділу ДУ "Чернігівський ОЛЦ МОЗ України". Аналіз проб на вміст загальних коліформ Е.солі показує відсутність патогенних мікроорганізмів у воді, а за хімічним складом вода з колодязів відповідає нормативним вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 (результати аналізів наведено в додатку І).

Підземні води у відкладах полтавської світи нижнього неогену приурочені до дрібнозернистих пісків з прошарками глин. Води прозорі, без кольору і запаху з температурою 7,6-10 °С. За хімічним складом переважно гідрокарбонатні кальцієво-натрієві, кальцієво-магнієві з мінералізацією 0,5 -0,6 г/дм³. Загальна жорсткість води становить 6,5-8,0 мг-екв, рН 7,1-7,4. Порівняно висока водозбагаченість полтавського водоносного горизонту, добра якість води і неглибоке залягання дають змогу широко використовувати його як основний водоносний горизонт для централізованого водопостачання [17].

Підземні води у відкладах харківської і берекської світ середнього палеогену. Водовмісними породами є кварцово-глауконітові-, дрібно- і середньозернисті піски, з різним ступенем глинистості, у нижній частині розрізу - пісковики з прошарками глин і алевролітів. Загальна потужність комплексу становить від 25 до 95 м. Водоносний горизонт гідравлічно пов'язаний з вищезалягаючими водоносними горизонтами.

Таблиця 3.4 – Результати аналізу проб води з колодязів і колонки в смт. Мала Дівиця, відібраних 15.06.2018 р.

Місце відбору проби	рН	Аніони, мг/дм ³				Катіони, мг/дм ³						Мінералізація, мг/дм ³	Жорсткість, мг-екв/дм ³
		Cl	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	CO ₃ ²⁻	Na+K ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	NH ₃ ⁺	Fe ²⁺	Fe ²⁺		
Вул. Молодіжна, 4, свердловина (колонка)	7,69	35,46	29,63	561,38	н/в*.	101,82	84,2	21,9	3,0	3,0	1,5	842,85	6,0
Вул. Молодіжна, 4, колодязь	8,87	42,55	69,55	427,14	н/в	97,74	110,12	79,04	2,1	н/в	0,3	824,54	12,0
Вул. Коцюбинського, 28	8,65	148,9	1,65	341,71	н/в	109,34	144,3	122,8	0,6	н/в	0,3	869,6	17,3
Вул. Вишнева, 37	8,71	35,6	93,82	414,94	12,0	89,77	140,0	40,21	0,6	н/в	н/в	826,94	6,1
Норматив згідно ДСанПіН 2.2.4-171-10	6,5-8,5	<= 350	<= 500	не визначається				<= 2,6	<= 1,0		<= 1500	<= 10,0	

Примітка - * не виявлено

За хімічним складом переважають води гідрокарбонатні кальцієво-натрієві і кальцієво-магнієві та гідрокарбонатно-сульфатні натрієво-кальцієві з мінералізацією до 1 г/дм³. Жорсткість води коливається від 2,6 до 9,7 мг-екв, рН 6,8-7,6.

Завдяки значній водозбагаченості, добрій якості води і неглибокому заляганню водоносний комплекс широко експлуатується місцевим населенням за допомогою шахтних колодязів і свердловин [17].

До зони активного водообміну відноситься також **водоносний горизонт у відкладах бучацької світи еоцену (середнього палеогену)**, який експлуатується свердловиною № 5, що розташована на території ГЗСУ "Мала Дівиця". За даними аналізів проб, які щоквартально виконує хіміко-аналітична лабораторія НГВУ "Чернігівнафтогаз", води цього горизонту характеризуються мінералізацією 691-803 мг/дм³, концентрацією гідрокарбонат-іону від 378 до 439 мг/дм³, невисоким вмістом хлорид-іонів (28-49 мг/дм³) та сульфат-іонів (25-72 мг/дм³); серед катіонів головну роль відіграють іони натрію (140-194 мг/дм³), в невеликих концентраціях присутні іони кальцію (16,05-26,05 мг/дм³) та магнію (6,08-29,18 мг/дм³, таблиця 1.4). Води бучацького водоносного горизонту відносяться до гідрокарбонатного натрій-кальцієвого типу.

Отримані результати аналізів показують, що води бучацького водоносного горизонту за всіма показниками відповідають нормативним вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10.

Наведені результати досліджень (таблиці 1.4 та 3.4) дають підстави зробити висновок про те, що багаторічна експлуатація родовища не вплинула на якісний стан вод перших від поверхні водоносних горизонтів.

Очікується, що в процесі здійснення планованої діяльності стан підземних вод залишиться на існуючому рівні.

3.3 Опис стану ґрунтового покриву

За агроґрунтовим районуванням України територія Малодівицького родовища знаходиться в межах Лівобережної низовинної провінції на стику зони мішаних лісів та зони лісостепу. Низовинна рівнина характеризується потужними антропогеновими відкладами, недренована, з строкатим ґрунтовим покривом, переважно опідзолені чорноземи на лесових породах крупнопилуватого легко- і середньосуглинкового складу в комплексі з дерново-підзолистими, луговими, лучно-болотними та болотними ґрунтами; місцями відмічається содове засолення ґрунтів [електронний ресурс, режим доступу, URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-2.html>].

У районі розташування родовища переважають чорноземи типові малогумусні та слабогумусовані, за механічним складом – легко-, середньосуглинкові. За даними Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [електронний ресурс, режим доступу, URL: – <http://apk.cg.gov.ua/index.php?id=15572&tp=1&pg=>] в

чорноземах Прилуцького району вміст гумусу коливається від 2,68 до 3,69% і дорівнює в середньому 3,13%. Реакція ґрунтового розчину – нейтральна або близька до нейтральної (рН – 5,8-6,2). Ці ґрунти мають підвищений вміст обмінного кальцію та магнію, відповідно 10,6 і 2,2 мг-екв/100 г ґрунту.

В заплавах річки Удай та Галка, в днищах балок по мірі підвищення рівня ґрунтових вод ґрунти змінюються в послідовності: лучно-чорноземні, лучні, лучно-болотні, болотні і торфово-болотні, місцями в старицях р. Удай зустрічаються невеликі за площею низинні торфовища.

На основі синтезу показників вмісту гумусу, рухомого фосфору, обмінного калію, нітрогену, кислотності та вмісту радіоактивних речовин у ґрунтах по кожному окремо взятому району була здійснена комплексна еколого-агрохімічна оцінка ґрунтів Чернігівщини [18].

За результатами проведеної комплексної оцінки еколого-агрохімічного стану земель [18] (електронний ресурс, режим доступу – URL: <http://enpuir.npu.edu.ua/bitstream/123456789/5494/1/Gaviy,%20Pryplavko,%20Sukhoveev.pdf>) землі Прилуцького району отримали найбільш високий бал.

В роботі [19] проведено оцінку екологічної стійкості ґрунтів Прилуцького району проти деградації, яка базувалась на основі офіційних даних про наявність в районі орних земель, лукопасовищних і водних угідь. Екологічна стійкість ґрунтів проти деградації оцінювалась за співвідношенням ріллі до сумарної площі еколого-стабілізуючих угідь (лісовкриті території, лукопасовищні, водні угіддя, болота). За цим показником ґрунти Прилуцького району ввійшли до групи з низькою стійкістю проти деградації.

Що стосується Малодівицького родовища, то в його межах на зменшення показника екологічної стійкості ґрунтів до деградації впливають такі фактори, як забудованість території (сельбищна зона смт. Мала Дівиця), транспортні комунікації (автошляхи, залізниця), промислові споруди і технологічні об'єкти самого родовища (ГЗСУ, технологічний комплекс системи ППТ, свердловини з земельними ділянками для їх обслуговування, трубопроводи, мережа під'їзних шляхів тощо).

У районі родовища потужність ґрунтового покриву становить 0,5-0,8 м.

Глибина промерзання ґрунтів досягає в середньому 0,6 м.

У процесі експлуатації Малодівицького родовища на його території природний стан ґрунтів основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо. Для будівництва об'єктів у тимчасове та довгострокове користування надавались земельні ділянки сільськогосподарського призначення. В процесі пошуково-розвідувальних робіт та освоєння і експлуатації родовища відбувалось механічне порушення ґрунтового-рослинного шару на ділянках виконання робіт (зняття і зберігання ґрунту в буртах при підготовці бурових майданчиків для спорудження свердловин, при прокладанні трас трубопроводів різного призначення та ліній електропередач, будівництві технологічних споруд і установок, доріг тощо).

Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у повному обсязі рекультивація порушених земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів та ЛЕП, вилучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернуто землекористувачу.

В даний час НГВУ "Чернігівнафтогаз" здійснює експлуатацію родовища на земельних ділянках загальною площею 20,9030 га, із них: на правах постійного користування землею на площі 19,6270 га та на основі договорів оренди на 25 років – 1,2760 га (Державні акти і договори оренди наведено в додатку А).

З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів на його території не здійснювались.

У силу кліматичних умов та особливостей рівнинного рельєфу місцевості процеси зсувів на території родовища мало ймовірні.

3.4 Опис стану рослинного покриву та тваринного світу

За геоботанічним районуванням України територія розташування Малодівицького родовища знаходиться в Прилуцько-Лохвицькому геоботанічному районі Роменсько-Полтавського геоботанічного округу лучних степів, дубових, грабово-дубових лісів і евтрофних боліт Лівобережнопридніпровської підпровінції Східноєвропейської провінції Європейсько-Сибірської лісостепової області Лісостепової зони [електронний ресурс, URL: [http://seriesbiology.univer.kharkov.ua/ukr/6\(2007\)/pdf/23.pdf](http://seriesbiology.univer.kharkov.ua/ukr/6(2007)/pdf/23.pdf)].

Більшу частину родовища займає сельбищна зона смт. Мала Дівиця та сільськогосподарські угіддя (рілля, пасовища, присадибні ділянки мешканців селища). Лише в південно-східній частині ліцензійної ділянки родовища незначну територію займає лісовий масив. Це широколистяний ліс, деревостан якого представлений переважно такими породами: дуб звичайний, граб звичайний, клен гостролистий, липа серцелиста, береза, осика, вільха. Деревостан двоярусний. Перший ярус складає дуб звичайний і клен гостролистий, висотою 22-24 м; другий – переважно з клену та липи, його висота до 14-18 м. Підріст малочисельний з клену гостролистого, вільхи та берези висотою до 3-7 м. Підлісок представлений бузиною чорною, вовчою ягодою, з чагарникових зустрічаються також зарості ожини і малини.

Травостій, як правило, в лісах дуже розріджений. Представлений такими видами: кропива дводомна, чистотіл великий, гравілат міський, підмареник прибережний, купина багатоквітка, зірочник ланцетолистий, медунка темна, фіалка дивна, дзвіночок оленячий. Навесні можна побачити анемону, проліску, ряст, чистяк весняний, гусячу цибулю.

В районі родовища на незначних за площею нерозораних ділянках збереглися лучні степи та остепненні луки. Основну частку території займають сільськогосподарські угіддя на місці середньодніпровського степу.

У заболочених долинах Удаю та її правої притоки – Галки, старицях та балках флора представлена заплавленими луками та болотними видами рослин.

Природна рослинність району майже не збереглась і колишні широколистяні ліси і лугові степи зараз замінені агрофітоценозами.

Від степів збереглись лише невеликі ділянки, в основному на прирічкових схилах і схилах окремих балок. Значна частина таких степових ділянок є вторинними, післялісовими.

Для заплавних лук характерні тонконіг вузьколистий, пирій повзучий, мітлиця біла; конюшина біла й червона, люцерна, для суходільних луків — тонконіг лучний і тонконіг вузьколистий, вівсяниця лучна і червона, тонконіг бульбистий.

Вздовж русла р. Удай, в її низькій та високій заплавах, а також в старицях широким розвитком користується болотна рослинність – це, в основному, трав'янисті високотравні рослини (очерет, рогіз) та осокові. Прибережно-водна і водна рослинність складається як із водоростей, так і з вищих водних рослин. У залежності від глибини, вони утворюють прибережно-водні (очерет, рогіз, лепешняк, стрілолист тощо) та водні угруповання: латаття, глечики, ряска, жабурник, рдест.

Фауна району представлена здебільшого гризунами – мишами різних видів, рідко зустрічається заєць сірий, лисиця. Серед птахів найпоширенішими є припутень, посмітюха, лелека білий, просянка, куріпка сіра, жайворонок, горлиця звичайна, дрізд-ягідник, синиця, шуліка чорний, щиглик, яструб великий.

У болотних заростях поширені кутора (звичайна, мала), луни (болотяний, лучний), курочка водяна, очеретянки (велика, лучна); крижень, чапля сіра, лиска, лунь очеретяний, плиска, ремез.

З плазунів та земноводних зустрічаються вуж водяний та звичайний, ящірка прудка, жаби кількох видів, квакша звичайна, кумка червоночерева, ропуха зелена та сіра.

В Удаї водяться такі види риб як карась, щука, лящ, плотва, верховодка, окунь, в'язь, лин, в'юн, гірчак, пічкур та ін. Місцями трапляються раки. Кількість риби в останні роки зменшується через масове браконьєрство.

При проектуванні діяльності можливий опосередкований вплив на стан тваринного світу, що пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

Зважаючи на те, що всі технологічні об'єкти родовища знаходяться на значній відстані (4,5-6 км) від природно-заповідного об'єкту – Ічнянського НПП, їх вплив на стан заповідної території оцінюється як мінімально низький.

У штатному режимі роботи, при умові дотримання екологічних вимог при їх проведенні, вплив на рослинний покрив та тваринний світ буде в допустимих межах і не призведе до негативних наслідків.

3.5 Дані про радіаційний стан території

У відповідності до вимог ЗУ "Про використання ядерної енергії та радіаційної безпеки" і ОСПУ-2008 НГВУ проводить радіоекологічне обстеження виробничих об'єктів та прилеглих до них територій.

Це пов'язано з тим, що при видобутку нафти і газу у пластових флюїдах супутніми добавками є природні радіонукліди. Їх природна питома концентрація незначна. Небезпека може виникнути при накопиченні цих радіонуклідів у осадах на внутрішній і зовнішній поверхнях нафтового устаткування. З метою виявлення та попередження небажаних наслідків проводиться періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій.

Об'єм і параметри радіаційного обстеження на території Малодівицького родовища визначені "Програмою радіаційного контролю", яка діє на підприємстві. Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань переносними приладами радіаційного контролю РКС-01 "Стора-ТУ", МКС-07 "Пошук", які проходять повірку в ДП "Чернігівстандартметрологія" у відповідності до графіку повірок.

Оцінка радіаційного стану на території Малодівицького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" виконується щорічно за наступними параметрами:

- потужність дози гамма-випромінювання;
- забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками та альфа-частинками.

Результати радіоекологічного контролю обладнання та прилеглих територій в межах Малодівицького родовища надано в таблиці 3.5

Радіоекологічне обстеження та подальший аналіз його результатів, що виконані у рамках "Програми радіаційного контролю" дозволяють зробити наступні висновки:

1. Рівні гамма випромінювання на поверхні технологічного обладнання, та на прилеглий території знаходяться в межах природного радіаційного фону, не перевищують допустимих рівнів та не здійснюють негативного впливу на навколишнє середовище і здоров'я обслуговуючого персоналу;

2. Радіаційний стан на робочих місцях обслуговуючого персоналу знаходиться на безпечному рівні і негативних змін у порівнянні з попередніми роками не зафіксовано.

3. Результати радіаційного контролю джерела (технологічне обладнання та трубопроводи) свідчать, що елементи й вузли устаткування не мають підвищених значень ПЕД.

4. В ході обстеження обладнання та прилеглої території рівнів підвищеного фону радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи для населення не виявлено.

Роботи з радіаційного обстеження проведено працівниками служби екології та радіаційної безпеки НГВУ "Чернігівнафтогаз".

Таблиця 3.5 – Результати радіоекологічного контролю обладнання та прилеглих територій в межах Малодівицького родовища

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	Фон	Територія	Устаткування	Гирло свердловин	Пригирловий прямок	Бета част/хв. см ²	Альфа част/хв. см ²
Свердловина 15	10-15	11-15	09-13	10-13	10-13	5	Н/В
Свердловина 21	08-15	08-15	08-12	10-13	08-13	7	Н/В
Свердловина 29	10-15	11-16	10-12	12-14	07-14	7	Н/В
Свердловина 32	10-16	10-16	11-15	11-14	10-14	5	Н/В
Свердловина 37	10-16	10-16	10-13	10-13	09-12	6	Н/В
Свердловина 38	11-15	11-16	10-13	10-13	10-13	6	Н/В
Свердловина 39	12-16	12-16	12-16	14-17	13-18	8	Н/В
Свердловина 40	10-14	11-15	09-12	08-11	09-12	5	Н/В
Свердловина 42	08-14	08-14	07-10	07-09	07-09	5	Н/В
Свердловина 43	09-13	08-14	07-09	07-09	07-10	6	Н/В
Свердловина 44	09-14	08-13	08-10	07-09	07-09	6	Н/В
Свердловина 45	12-15	11-15	08-12	10-13	08-13	8	Н/В
Свердловина 46	12-15	12-15	09-12	10-12	08-12	6	Н/В
Свердловина 47	08-14	10-14	09-12	09-11	08-11	5	Н/В
Свердловина 48	12-15	11-14	08-11	09-12	08-12	6	Н/В
Свердловина 49	12-14	12-14	09-12	08-12	08-11	6	Н/В
Свердловина 50	12-14	10-14	08-12	10-12	09-12	5	Н/В
Свердловина 51	12-15	10-15	10-13	10-14	10-14	8	Н/В
Свердловина 53	12-15	12-15	10-13	10-13	10-12	6	Н/В
Свердловина 55	12-14	12-14	10-12	10-12	10-12	7	Н/В
Свердловина 57	12-14	12-15	11-15	09-12	10-12	6	Н/В

3.6 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності

Малодівицьке родовище є діючим об'єктом з видобування вуглеводнів, розробка якого триває із 1971 року. На даний час на родовищі пробурено 50 свердловин. Відповідно до вибраного оптимального варіанту розробки родовища його подальша експлуатація буде продовжена існуючим видобувним фондом свердловин. Виходячи з даних попередніх розділів, результатів інструментальних замірів і лабораторних досліджень, тривалий період видобування нафти і газу, розчиненого в нафті, не призвів до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля на родовищі і прилеглих територіях.

В разі припинення подальшої експлуатації родовища показники якості довкілля скоріш за все залишаться на рівні даних, наведених у таблицях 3.1-3.5.

Відповідно до вимог діючого природоохоронного законодавства, всі землі порушені в результаті добування та переробки корисних копалин, підлягають відновленню. Процес відновлення ландшафту є результатом взаємодії комплексу ліквідаційних, відновлювальних і рекультиваційних робіт після завершення експлуатації родовища з процесами природного самовідновлення.

Враховуючи здатність природних ландшафтів до самоочищення можна припустити, що з плином часу природні процеси саморегулювання забезпечать відновлення стану довкілля. Захисні механізми ландшафтного комплексу по відношенню до техногенного впливу проявляються в розкладі й трансформації забруднюючих речовин та транспортуванні їх геохімічними потоками за межі ландшафтного комплексу; тобто в здатності ландшафтного комплексу до самоочищення [20, 21, 22].

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

За загальноприйнятою класифікацією фактори довкілля діляться на три групи: абіотичні, біотичні і антропогенні.

Абіотичні фактори – це фактори, які зумовлюються дією неживої природи і поділяються на кліматичні (температура, світло, сонячна радіація, вода, вітер, кислотність, опади тощо), орографічні (рельєф, нахил схилу, експозиція), геологічні (екзогенні та ендегенні геологічні процеси, землетруси), механічні фактори у вигляді коливань (вібрація, шум, інфразвук та ультразвук).

Кліматичні фактори (у тому числі зміна мікроклімату) - негативних впливів не передбачається. Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. У зв'язку з короткочасністю спалювання газу на факелі в процесі підготовки нафти теплове забруднення навколишнього середовища буде вкрай незначним. В результаті провадження планованої діяльності відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи.

Загальний обсяг викидів парникових газів (діоксиду вуглецю, метану та азоту (1) оксид) при роботі ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ за даними інвентаризації [7] сумарно складає 775 т/рік. Викид такої кількості газів вносить певний вклад в загальний стан парникового ефекту на планеті, але частка цього вкладу є мізерно малою і оцінюється на рівні одна-дві мільйонні долі процента (за даними електронного ресурсу: https://uk.wikipedia.org/wiki/Список_країн_за_викидами_вуглекислого_газу викиди лише одного вуглекислого газу в світі від спалювання горючих корисних копалин і виробництва цементу (без врахування інших надходжень від діяльності людини та природних джерел) становить понад 35,6 млрд. т/рік).

Для характеристики клімату території відіграє важливу роль такий фактор, як сонячна радіація.

Сонячна радіація (променева сонячна енергія) відіграє головну роль у

формуванні клімату і являє собою пучок електромагнітних хвиль, та корпускулярної радіації з потоку заряджених протонів та електронів, що надходять від світила до Землі.

Сумарне надходження сонячної енергії на горизонтальну поверхню в районі родовища можна прийняти близькими до показників найближчих метеостанцій Конотоп (знаходиться в Сумській області на тій же широті, що і родовище) та Покошичі, (північніше від родовища, у Коропському районі, Чернігівської області). За даними [23] сумарне річне надходження сонячної енергії за усередненими результатами досліджень в період до 1966 р., 1967- 1990 р.р. а також бази даних NASA (результати спостережень за період 1992-2014 р.р.) становить від 1070 до 1120 кВт·год/м² (рисунок 4.1).

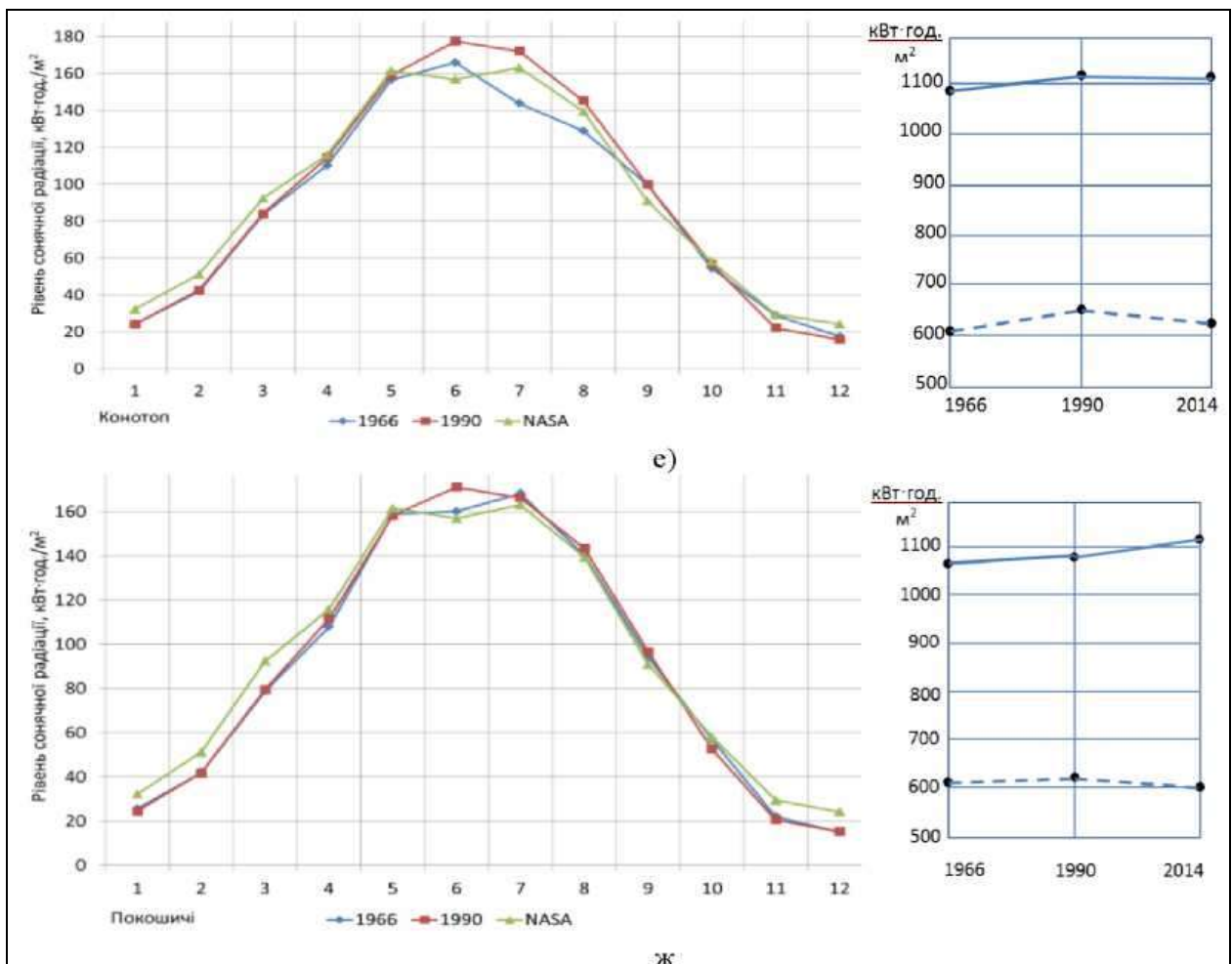


Рисунок 4.1. – Сумарне надходження сонячної енергії на горизонтальну поверхню: ліворуч - помісячне; праворуч вверху - річні суми, внизу за чотири місяці теплого сезону для метеостанцій Конотопу (е) і Покошичі (ж) [23].

Малодівицьке родовище розташоване та широті 50°41'30" - 50°42'55". Значення сумарної сонячної радіації (прямої і розсіяної) на горизонтальну поверхню при безхмарному небі показано в таблиці 4.1 [24].

Таблиця 4.1 – Сумарна сонячна радіація в районі родовища

Місяць	Географічна широта, градуси північної широти.	
	48	52
	Сумарна сонячна радіація, МДж/м ²	
Січень	207	164
Лютий	324	270
Березень	565	528
Квітень	702	678
Травень	862	850
Червень	881	880
Липень	882	877
Серпень	736	719
Вересень	589	540
Жовтень	406	344
Листопад	254	194
Грудень	184	126

Особливості кліматичних умов, які б сприяли зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Орографічний фактор (фактор рельєфоутворення) у поєднанні з екзогенними та ендегенними геологічними процесами геологічного середовища, зіграли основну роль у формуванні рельєфу території родовища. На відміну від кліматичного фактору, який характеризується високим ступенем динамічності змін свої складових (температура, вологість, напрям і сила вітру тощо, дивись розділ 3), фактор геологічного середовища та орографічний фактор характеризуються дуже значним часовим терміном свого проявлення.

Коливання

Пружні коливання твердих тіл, газів та рідин по своїй фізичній природі проявляються у вигляді шуму, ультразвуку, інфразвуку та вібрації. В залежності від частоти коливань діапазон 0 - 20 Гц займає інфразвук, 3 - 100 Гц - вібрація; 20 Гц - 20 кГц – звук, більше 20 кГц - ультразвук.

Із механічних факторів у вигляді коливань (вібрація, шум, інфразвук та ультразвук) на родовищі присутні лише шум та вібрація.

Як уже зазначалось в розділі 1.4.2, на проммайданчику ГЗСУ "Мала Дівиця" та ППТ Малодівицького родовища використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску на постійних робочих місцях, що в свою чергу гарантовано забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі встановленої нормативної санітарно-захисної зони. Рівень звуку, крім того, зменшено за рахунок встановлення насосів у металеві кожухи та розміщено в капітальній будівлі кушової насосної станції.

З метою зменшення впливу вібрації насоси встановлено на масивних

фундаментах та на гумових підкладках.

На стан атмосферного повітря впливає хімічний фактор. Повітряне середовище зазнає впливу при експлуатації групової замірної сепараційної установки і технологічного комплексу системи ППТ та скиду супутньо-пластових вод, а також при здійсненні продувок технологічного обладнання для попередження аварійних ситуацій зі спалюванням газу на факельній установці. Але на межі житлової забудови найближчого населеного пункту від проммайданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, що викидаються в повітряне середовище, вище зазначеними джерелами, є меншими, ніж значення ГДК, на що вказують результати контрольних замірів (таблиця 3.1). В процесі подальшої експлуатації родовища та технологічного обладнання на атмосферне повітря вплив хімічного фактору на стан атмосферного повітря очікується в межах допустимих норм.

Аналіз впливу на довкілля процесу роботи групової замірної сепараційної установки (ГЗСУ "Мала Дівича") та технологічного комплексу системи ППТ наведено в розділі 5.1.

Вплив механічного фактору на ґрунтовий покрив в межах родовища проявився при бурінні свердловин та прокладанні трубопроводів і під'їзних шляхів до технологічних об'єктів. Зняття та складування в кагати родючого шару ґрунту на території бурових майданчиків забезпечило його зберігання від забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти. Після закінчення бурових робіт на бурових майданчиках проведено технічну рекультивуацію земель і передано їх землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням. При прокладанні трубопроводів для підключення свердловин також здійснювалось зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту. Після закінчення будівельних робіт виконана технічна і біологічна рекультивація порушених земель. На наступний період планованої діяльності вплив механічного та хімічного факторів на ґрунтовий покрив буде мінімізований, оскільки подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок. Негативний вплив на ґрунт може спричинити аварійний порив продуктопроводів (нафтопроводів та водопроводів системи ППТ та скиду пластових вод в підземний горизонт). На такі випадки на підприємстві розроблений план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС), який включає перелік необхідних заходів, які перешкоджають виникненню і розвитку аварії, а також технічних засобів локалізації аварій, про що детальніше сказано в розділі 8 цього звіту.

На стан флори і фауни (описано в розділі 3) прямий негативний вплив планованої діяльності відсутній. При проведенні виробничої діяльності з видобутку, транспортування та підготовки нафти і газу, при здійсненні ремонтних робіт на трасах трубопроводів виникає ряд факторів, що створюють опосередкований вплив на стан тваринного світу. Цей вплив пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення

організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

Біотичні фактори створюються сукупністю організмів у результаті їх взаємодії. В межах родовища та прилеглих територіях біотичний фактор може проявитись в разі зараження хвороботворними формами мікробів підземних вод, що використовуються для водозабезпечення населення та господарсько-питних потреб працюючого на родовищі персоналу.

Проведений лабораторією Прилуцького міськрайонного відділу обласного лабораторного центру МОЗ України бактеріологічний та хімічний аналіз підземних вод з колодязів с. Мала Дівиця показав повну відсутність зараження цих вод патогенними мікроорганізмами (додаток І).

Антропогенні фактори – це вплив на навколишнє середовище елементів різних сфер діяльності людини. В процесі пошуків, розвідки, облаштування експлуатації родовища антропогенні фактори проявились у вигляді прямого і непрямого впливу.

Прямий вплив цієї діяльності – видобуток нафти і газу, що призводить до скорочення запасів корисних копалин; порушення ґрунтів при будівництві свердловин, технологічних об'єктів, трубопроводів та під'їздних шляхів в тій чи іншій мірі призвели до часткової їх деградації (зменшення вміст гумусу в результаті переміщування з підстелюючим субстратом, погіршення аерації і мікробіологічних показників)

Надра зазнали певного геомеханічного впливу в процесі буріння кожної свердловини (порушення цілісності гірського масиву порід (виймка керну і вибуреного шламу) та проникнення бурового розчину в процесі буріння в пристовбурний простір по тріщинах. З метою попередження забруднення водоносних горизонтів з прісними водами буріння під направлення та кондуктор здійснювалось на інертному глинистому розчині без добавок хімічних реагентів та речовин, конструкція свердловин включала спуск обсадних колон з наступним цементуванням затрубного простору високоміцними портландцементами, що попередило забруднення глибоких горизонтів.

На період планованої діяльності вплив на надра буде мінімальним і буде обумовлений хімічними та фізичними факторами – короткочасними негативними змінами в масиві гірських порід при роботах з інтенсифікації припливу нафти (кислотна обробка, гідророзрив продуктивного пласта, ліквідація піщаних пробок);

Непрямий вплив антропогенних факторів проявився у зміні ландшафту території та у зменшенні естетичної привабливості сучасної сільської місцевості через присутність технологічного устаткування, господарських споруд та інженерних комунікацій (резервуарів, огорожень, ліній електропередач густа мережа польових доріг до свердловин і промайданчика ГЗСУ та ін.). При здійсненні планованої діяльності подальших негативних

впливів на ландшафт не передбачається. З виведенням частини свердловин видобувного фонду з експлуатації їх ліквідація та рекультивація земельних ділянок поступово вестиме до поліпшення ландшафту території.

Непрямий вплив антропогенних факторів проявляється також у частковій і незначній зміні хімічного складу атмосфери внаслідок викидів забруднюючих речовин і парникових газів.

На здоров'я населення очікується допустимий вплив антропогенних факторів. Виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (аналіз розрахунків приведений п. 5.2) показали, що максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м від джерел викиду, розташованих на території промайданчика ГЗСУ та ППТ) складуть десяти долі показника ГДК (з урахуванням фону), що відповідає санітарним та екологічним вимогам. Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів, є припустимими, а ймовірність виникнення шкідливих ефектів у жителів прилеглих населених пунктів надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як "прийнятний" (розрахунки приведені в п. 5.3). Розрахунки розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин при експлуатації об'єктів показують, що максимальні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) з урахуванням фонових концентрацій не перевищать ГДК. Ризики розвитку канцерогенних ефектів при експлуатації ГЗСУ відсутні, а ризики розвитку неканцерогенних ефектів вкрай малі. Соціальний рівень ризику відсутній. Шумове навантаження, вплив вібрації та інших негативних чинників на житлові території при роботі ГЗСУ та технологічного комплексу системи ППТ та скиду пластових вод у межах норми.

На матеріальні об'єкти, що включають архітектурну, археологічну та культурну спадщину – негативних впливів не передбачається через їхню відсутність в районі родовища.

Вплив антропогенного фактору на соціально-економічні умови району очікується як позитивний. Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є створення додаткових робочих місць, надходження коштів до місцевого бюджету, участь підприємства в розвитку соціально-економічних умов населених пунктів, забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку (нафта, газ).

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

На території Малодівицького родовища, на момент складання звіту з ОВД НГВУ "Чернігівнафтогаз", здійснює свою виробничу діяльність з експлуатації об'єкту на відведених земельних ділянках загальною площею 20,9030 га, із них: на правах постійного користування землею на площі 19,6270 га (Державні акти наведено в додатку А) та на основі трьох договорів оренди терміном на 25 років – 1,2760 га (два із них на площу 0,36 га та 0,44 га від 09.08.2004 р. та один на площу 0,4760 га – від 07.10.2011 р.).

Чисельність населення частини сіл Мала Дівиця, Велика Дівиця, Обичів та Заудайка, що може потрапити в зону потенційного впливу ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ (найближчої житлової забудови в радіусі 1 км навколо промплощадки) орієнтовно складає 1650 осіб.

Дані щодо стану атмосферного повітря від роботи обладнання зі збору та транспортування продукції, обсяги викидів забруднюючих речовин, утворення відходів, водоспоживання та водовідведення описані у розділах 1 та 3 даного звіту. За результатами інструментальних замірів компоненти довкілля зазнають незначного впливу від роботи наявного обладнання.

Подальша експлуатація родовища запланована наявними свердловинами експлуатаційного фонду (21 свердловина) та існуючим технологічним обладнанням, що розташоване на промисловому майданчику ГЗСУ "Мала Дівиця" і технологічного комплексу системи підтримки пластового тиску та скиду пластових вод.

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення. Продукція свердловин по продуктопроводах надходить на ГЗСУ. Робота трубопроводів та супроводжуючої арматури (засувки, вентилі, муфти тощо) також здійснюється при забезпеченні їх герметичності.

Експлуатація видобувних свердловин та трубопроводів у відповідності з технологічними режимами не має впливу на стан об'єктів навколишнього середовища.

5.1 Вплив на довкілля процесу роботи групової замірної сепараційної установки (ГЗСУ "Мала Дівиця") та технологічного комплексу системи ППТ.

Подальша експлуатація родовища передбачається існуючою груповою замірною сепараційною установкою (ГЗСУ "Мала Дівиця").

За результатами інструментальних замірів компоненти довкілля зазнають незначного впливу від роботи наявного обладнання.

На це вказують результати щорічних контрольних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі СЗЗ [12] та карти розсіювання цих речовин, побудовані з використанням програми ЕОЛ [8].

Оцінка впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря здійснюється за результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітря за даними, що одержані при проведенні інвентаризації [7].

Для розрахунку середньорічних концентрацій забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони використовувався програмний комплекс "ЕОЛ+" версія 5.3.4 (WINDOWS), розроблений Київським КБСП «"ТОПАЗ"» і рекомендований для використання Мінприроди України (додаток 1 до листа Мінприроди України від 14.04.2006 р. № 3450/19/4-8).

Перед проведенням розрахунків проводиться визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ у відповідності з п.5.21 ОНД-86 [25].

$$\frac{M}{ГДК} > \Phi, \quad (5.1)$$

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

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

де M — сумарне значення викиду від всіх джерел підприємства, що відповідає найбільш несприятливим із встановлених умов викиду, включаючи вентиляційні джерела і неорганізовані викиди, г/с;

$ГДК$ — максимальна разова граничнодопустима концентрація, мг/м³;

\bar{H} — середньозважена по підприємству висота джерел викидів, м.

$$\bar{H}_j = \frac{5 \cdot M_{(0-10)_j} + 15 \cdot M_{(11-20)_j} + 25 \cdot M_{(21-30)_j} + \dots}{M_j}, \quad (5.2)$$

де M_j — повний викид забруднюючої речовини, г/с;

$M_{(0-10)}$, $M_{(11-20)}$, $M_{(21-30)}$ — викид забруднюючої речовини з джерел в інтервалах висот до 10 м включно, від 11 до 20 м, від 21 до 30 м і т.д.

Якщо висота джерел викиду не перевищує 10 м, то приймається $\bar{H}_j = 5$ м.

Перевірка доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ПЕОМ проведено по всіх речовинах, які викидаються із стаціонарних джерел.

Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання на ЕОМ наведено в таблиці 5.1.

Розрахунки приземних концентрацій виконані на існуюче становище з врахуванням фонових концентрацій. Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин та карти приземних концентрацій для розрахункових площадок наведені за матеріалами інвентаризації джерел викидів.

Таблиця 5.1 — Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання на ЕОМ

Код р-ни	Найменування речовини	Викид по підприємству, г/с	ГДК мг/м ³	М/ГДК/Н для Н>10 М/ГДК для Н<10	Фактор доцільності Ф	Доцільність розрахунку
2	3	4	5	6	7	8
301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,0162	0,2	0,081	0,1	так
337	Оксид вуглецю	2,0242	5	0,405	0,1	так
402	Буган	1,1563	200	0,0058	0,1	ні
403	Гексан	0,3783	60	0,0063	0,1	ні
405	Пентан	0,5929	100	0,0059	0,1	ні
410	Метан	0,4170	50	0,0083	0,1	ні
1052	Спирт метиловий	0,0072	1	0,007	0,1	ні
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,2429	0,5	0,486	0,1	так
10304	Пропан	1,0355	65	0,016	0,1	ні
10305	Етан	0,3147	65	0,005	0,1	ні
10930	Інгібітор корозії "Нефтехим-1" (талове масло-32%, гас-20%)	0,0462	0,5	0,924	0,1	ні

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведені в таблиці 5.2.

Таблиця 5.2 — Результати розрахунку максимальних приземних концентрацій

Забруднююча речовина				Максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин на межі СЗЗ з врахуванням фонового забруднення	
код	назва	ГДК (ОБРД), мг/м ³	клас небезпечності	мг/м ³	долей ГДК
301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту	0,2	3	0,080306	0,401530
337	Оксид вуглецю	5	4	0,438261	0,087652
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,5	3	0,204591	0,409183

За результатами проведених розрахунків розсіювання забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів у атмосферному повітрі встановлено, що при будь-якому напрямку та швидкостях вітру максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони не перевищують гранично допустимих концентрацій для населених місць (рисунки 5.1-5.3).

5.2 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на виробничому майданчику на здоров'я населення

Об'єктом, для якого проводиться оцінка ризику планової діяльності, є ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічний комплекс системи ППТ, де присутні джерела викидів забруднюючих речовин. Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до Методичних рекомендацій МР 2.2.12-142-2007 "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ Україна від 13.04.2007 №184 [26].

Відповідно до [7] на промисловому майданчику ГЗСУ відсутні виробничі процеси і речовини у викидах забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел із доведеною або вірогідною канцерогенністю для людини. Виходячи з того, що в переліку забруднюючих речовин (додаток до п.4.3.2 МР 2.2.12-142-2007, [26]) на проектуваному об'єкті відсутні речовини з факторами канцерогенного потенціалу, проведення розрахунків канцерогенного ризику не проводиться.

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

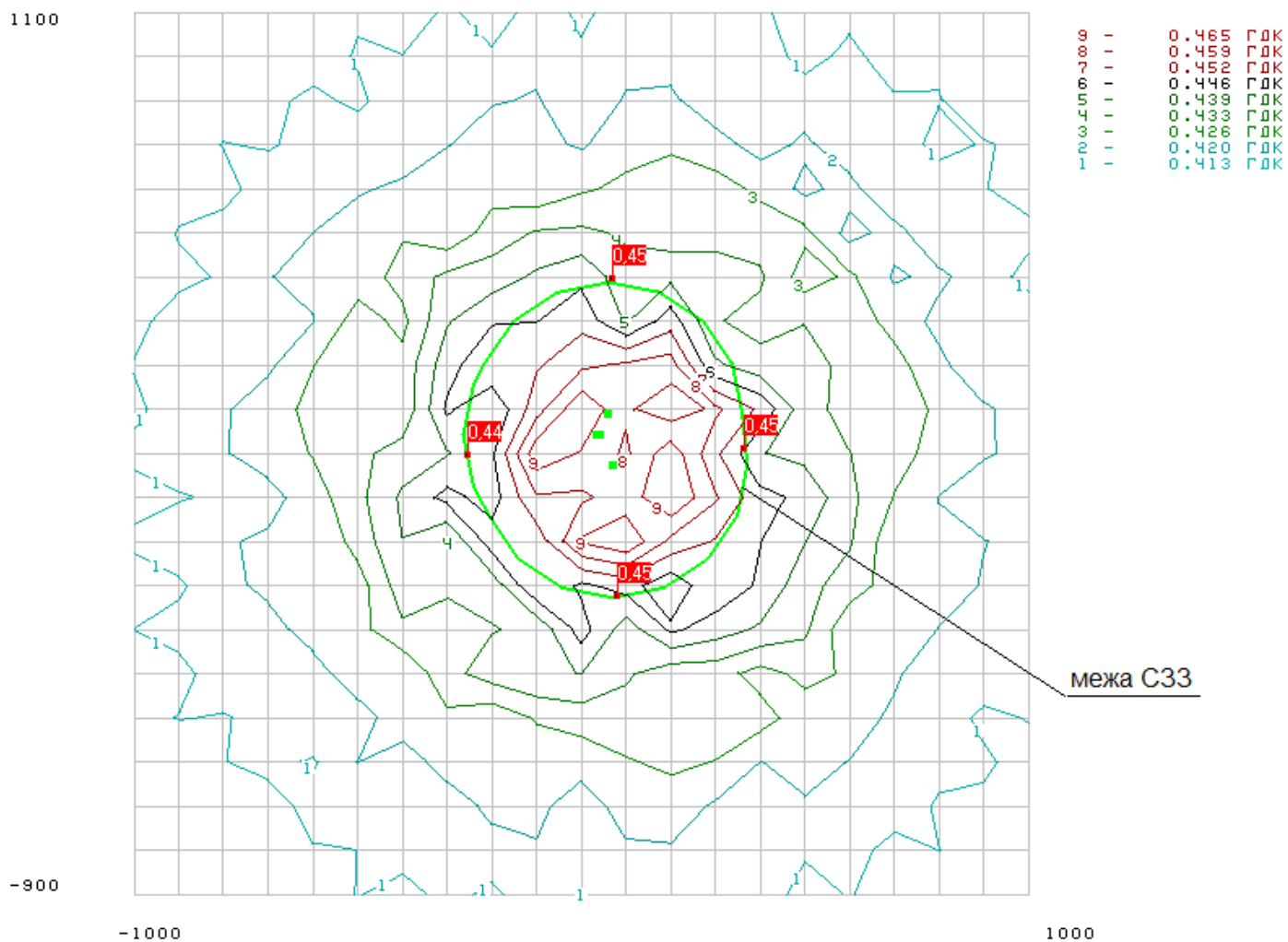


Рисунок 5.1 – Розрахунок розсіювання оксидів азоту Розрахунок розсіювання суміші насичених вуглеводнів С₂-С₈

Речовина 06000 / 337 Оксид вуглецю

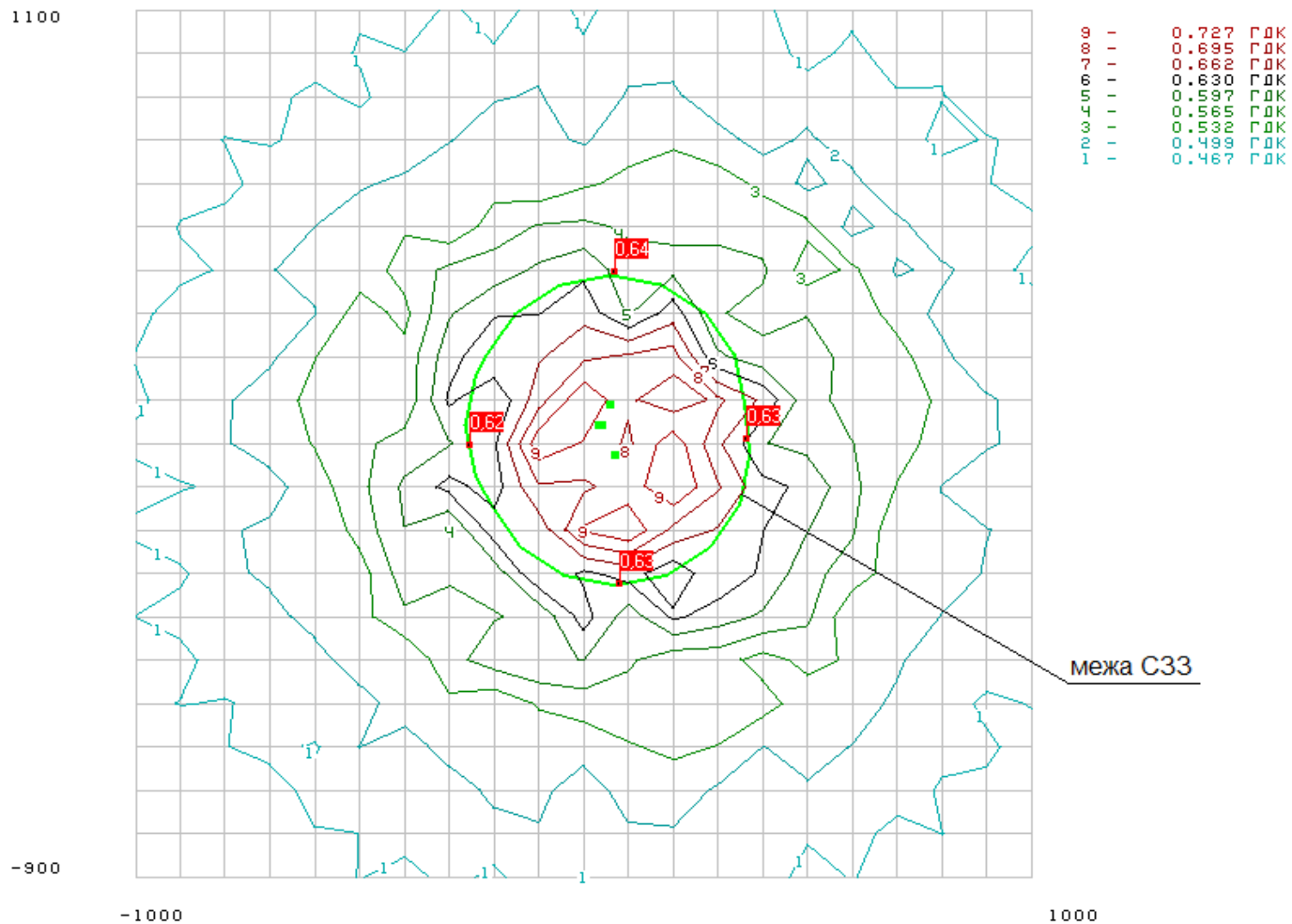


Рисунок 5.2 – Розрахунок розсіювання оксиду вуглецю

Речовина 03000 / 2902 Суспендовані частинки, недиференційовані за складом

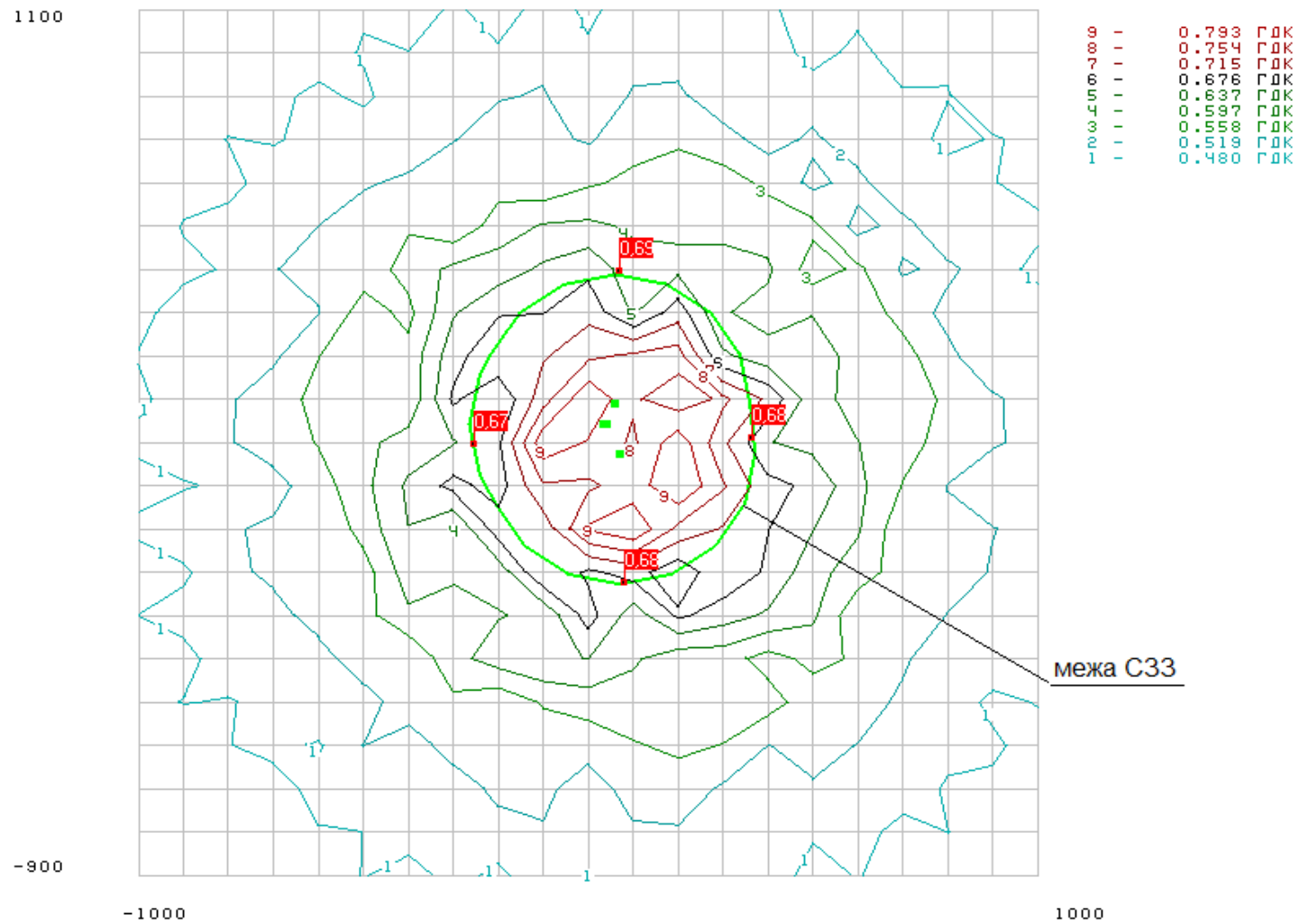


Рисунок 5.3 – Розрахунок розсіювання суспендованих частинок, недиференційованих за складом

Для характеристики ризику розвитку неканцерогенних ефектів найчастіше використовують два показники: максимальна недіюча доза і мінімальна доза, що викликає пороговий ефект.

Дані показники є основою для встановлення рівнів мінімального ризику – референтних доз (RfD) і концентрації (RfC). Перевищення референтної дози не обов'язково пов'язане із розвитком шкідливого ефекту, але чим вища доза впливу і чим більше вона перевищує референтну, тим більша імовірність його виникнення, однак оцінити цю імовірність за даного методичного підходу неможливо. У зв'язку з цим кінцевими характеристиками оцінки експозиції на основі референтних доз і концентрацій є коефіцієнти (HQ) та індекси (HI) небезпеки. Якщо референтна доза не перевищена, то ніяких регулюючих втручань не потрібно. У випадку, коли вплив речовини перевищує (RfD), виникає небезпека, величину якої можна оцінити лише за допомогою вивчення залежності «доза-відповідь» та спектру шкідливих ефектів.

Характеристику ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (HI) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i, \quad (5.3)$$

де HQ_i – коефіцієнти небезпеки для окремих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

За інгаляційного надходження розрахунок коефіцієнта небезпеки можна здійснювати за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC}, \quad (5.4)$$

де HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини;

C_i – рівень впливу i -тої речовини, мг/м³;

RfC – безпечний рівень впливу, мг/м³.

Для речовин, щодо яких не встановлено безпечну референтну концентрацію, приймається значення середньодобової гранично допустимої концентрації (ГДК) або орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД).

Критерії коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.3.

Таблиця 5.3 – Критерії неканцерогенного ризику

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	< 1
Гранична величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатися як досить прийнятна	1
Імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ	> 1

Результати розрахунку ризику розвитку неканцерогенних ефектів приведені в таблиці 5.4.

Таблиця 5.5 – Результати розрахунку ризику розвитку неканцерогенних ефектів

Назва забруднюючої речовини	Максимальна середньорічна концентрація, C , мг/м ³	Референтна (безпечна) концентрація, RfC , мг/м ³	Середньодобова ГДК, мг/м ³	Коефіцієнт небезпеки, HQ_i
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,000037	0,04	–	0,00093
Оксид вуглецю	0,057	3,0	–	0,019
Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	0,0029	0,1	–	0,029

Коефіцієнти небезпеки забруднюючих речовин свідчать, що ризик виникнення шкідливих ефектів оцінюється як зневажливо малий.

Отримане значення ризику планової діяльності для здоров'я людини надає право на прийнятність діяльності вищезгаданого об'єкту.

За критерієм неканцерогенного ризику значення вирахованого коефіцієнту небезпеки планованої діяльності менший від 1. Таким чином, за прийнятою класифікацією (таблиця 5.3) ризик виникнення шкідливих ефектів планованої діяльності розглядається як зневажливо малий.

5.3 Оцінка соціального ризику планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається у відповідності до Додатку И ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд» як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи. Класифікація рівнів соціального ризику наведена у таблиці 5.5.

Таблиця 5.5 – Класифікація рівнів соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	$> 10^{-3}$
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	від 10^{-3} до 10^{-4}
Умовно прийнятний	від 10^{-4} до 10^{-6}
Прийнятний	$< 10^{-6}$

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою 5.5:

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p), \quad (5.5)$$

де, R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох забруднюючих атмосфери канцерогенних речовин, який визначається за наведеним вище, або, як в нашому випадку, при відсутності у викидах речовин із доведеною або вірогідною канцерогенністю для людини приймається рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – площа, яка віднесена під промисловий майданчик ГЗСУ та ППТ, має розмір 140 м x 200 м, що складає 28000 м²;

б) площа об'єкта з санітарно-захисною зоною складає 955180 м²;

N – чисельність населення частини сіл Мала Дівиця, Велика Дівиця, Обичів та Заудайка (найближчої житлової забудови до промплощадки ГЗСУ, що попадає в зону її впливу) орієнтовно складає 1650 чол.;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол/рік;

N_p – коефіцієнт, за відсутності зміни кількості робочих місць, як в нашому випадку, приймається рівним 0.

Оціночне значення соціального ризику здійснення планованої діяльності на ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ становить:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{28200}{955180} \cdot \frac{1650}{70} \cdot (1 - 0) = 0,69 \cdot 10^{-6}$$

Оскільки розраховане значення соціального ризику R_s менше $1 \cdot 10^{-6}$, рівень ризику оцінюється як прийнятний.

6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЬ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ

Метою будь-якого прогнозування є отримання науково обґрунтованих варіантів тенденцій розвитку і зміни керованого об'єкта (показників його стану) в часі і просторі.

Основною метою прогнозу щодо наслідків дії факторів впливу планованої діяльності в процесі продовження видобутку вуглеводнів з Малодівицького родовища на складові компоненти довкілля (атмосферне повітря, ґрунти, рослинний і тваринний світ, поверхневу і підземну гідросферу тощо) у майбутньому є оцінка можливої реакції навколишнього природного та соціального середовища на прямий чи опосередкований вплив на них вказаної діяльності.

Для оцінки впливів на довкілля в даній роботі застосовано декілька методів прогнозування, з яких можна виділити наступні:

- метод екстраполяції;
- метод математичного моделювання

Метод екстраполяції є одним із найбільш поширених методів прогнозування. Він ґрунтується на припущенні, що закономірності, які склалися в минулому, будуть зберігатися і в майбутньому. Саме на основі цього методу прогнозується збереження задовільного стану атмосферного повітря в районі родовища при роботі технологічної установки ГЗСУ «Мала Дівиця». Багаторічні контрольні заміри концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ не виявили перевищень ГДК по кожному з вимірюваних інгредієнтів. При збереженні існуючого технологічного режиму, можна спрогнозувати, що при подальшій експлуатації установки якісний стан атмосферного повітря за межами СЗЗ і надалі буде в межах норми.

Метод математичного моделювання в даному звіті використовувався при прогнозуванні оцінки впливів на стан атмосферного повітря. За допомогою цього методу можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів. Суть методу полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

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

Оцінки впливу на довкілля проводилась, також, за методиками існуючих нормативних документів.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні.

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

Для автоматизованого розрахунку забруднення атмосфери застосовувався програмний комплекс "EOL+" версія 5.3.4 (WINDOWS). Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму". ДСП 3.3.6.039-99 "Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації").

Аналіз впливу на довкілля при здійсненні планованої діяльності з продовження експлуатації Малодівичького родовища, проведений в розділі 5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Тому оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку неканцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до "Методичних рекомендацій "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених Наказом МОЗ України. № 184 від 13.04.2007.

Зона впливу планованої діяльності визначалася згідно п. 2.19 ОНД-86 на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В якості вихідних даних про стан атмосферного повітря використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства та фонових концентрацій, наданих Чернігівським обласним центром з гідрометеорології, а також результати контрольних замірів на межі СЗЗ ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ, проведених групою екологічних досліджень НДПІ ПАТ "Укрнафта".

В основу спостереження і контролю за забрудненням атмосфери покладена комплексність спостережень за хімічним складом атмосферного повітря, метеорологічними параметрами і викидами забруднюючих речовин в атмосферу. Ступінь забруднення атмосфери залежить від кількості викидів забруднюючих речовин і їх хімічного складу, від висоти, на якій здійснюється викид, і від кліматичних умов, що визначають перенесення, розсіювання і перетворення забруднюючих речовин, що викидаються.

Для отримання якісної інформації щодо забруднення повітряного басейну контроль проводився на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічного комплексу системи ППТ.

Під час аналізу отриманих результатів прямих інструментальних замірів та лабораторних досліджень для порівняння кількості викидів забруднюючих речовин (г/с) використовувались дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами. В результаті контролю по дотриманню дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря перевищення встановлених лімітів та нормативів гранично-допустимих концентрацій не виявлено.

Оцінку стану поверхневих та підземних вод в районі Малодівицького родовища проведено з використанням результатів регіональних досліджень річок басейну р. Сули, зокрема р. Удай [13-17], аналізи проб підземних вод з колодязів селища Мала Дівиця" та аналізи води з артезіанської свердловини № 5 на території ГЗСУ "Мала Дівиця", виконаних хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ і баканалізи та хіманалізи води з криниць смт. Мала Дівиця, наданих лабораторією Прилуцького міськрайонного відділу ДУ "Чернігівський ОЛЦ МОЗ України".

Оцінку стану ґрунтів виконано на основі результатів досліджень [18, 19].

Крім того, для оцінки впливу на довкілля використано методи, які описані в методиках, що перелічені нижче:

1. Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

– Тищенко Н.Ф. Охрана атмосферного воздуха. Расчет содержания вредных веществ и их распределение в воздухе. Справ. изд. – М.:Химия, 1991.

– Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. – Донецк: УНЦГЭ, 1994.

– ВБН В.1.1-00013741-001:2008 Відомчі будівельні норми України. Факельні системи. Промислова безпека. Основні вимоги – Київ, Паливенерго України, 2008;

– Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т.1, 2 – Донецьк, Український науковий центр технічної екології, 2004.

– Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производителями. – Ленинград, Гидрометеиздат, 1986;

2. Для розрахунку концентрацій забруднюючих речовин та контролю їх вмісту на межі санітарно-захисної зони:

– ОНД-86, Держкомгидромет. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, які містяться у викидах підприємства.

– Програмний комплекс " EOL+" версія 5.3.4 (WINDOWS), розроблений Київським КБСП "ТОПАЗ" і рекомендований для використання Мінприроди України.

– Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г.

3. Розрахунок ризиків планової діяльності:

– згідно додатків И та Ж ДБН А.2.2-1-2003 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд. Основні положення.

– Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007 "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ Україна від 13.04.2007 №184 [26].

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Відповідно до Кодексу України про надра (стаття 24), Законів України "Про нафту і газ" (стаття 20), "Про охорону навколишнього природного середовища" (стаття 40), а також Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Мінприроди України № 118 від 15.03.2017 р. і зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 р. за № 692/30560, охорону навколишнього природного середовища під час промислової розробки родовищ нафти і газу повинен здійснювати користувач надрами.

У відповідності до вимог вказаних законодавчих і нормативних документів під час подальшої промислової розробки Малодівицького родовища буде виконуватись комплекс заходів з охорони навколишнього природного середовища, в т.ч.: захисні, відновлювальні, ресурсозберігаючі, охоронні та компенсаційні заходи.

На основі зробленої оцінки впливів на навколишнє середовище та для забезпечення нормальної безпечної експлуатації об'єкту в подальшому передбачено наступні природоохоронні заходи:

Захисні заходи:

– постійний контроль за технічним станом виробничих об'єктів та додержання технологічних режимів їх роботи; проведення заміни відпрацьованих ділянок трубопроводів, ;

– застосування антикорозійного покриття, інгібіторів, катодного захисту для запобігання корозії обладнання свердловин, іншого нафтопромислового обладнання і трубопроводів;

– швидка ліквідація аварійних розливів пластових флюїдів; запобігання потраплянню на землю, у поверхневі і підземні води кислот, лугів, поверхнево-активних речовин, полімерних розчинів та інших хімічних реагентів, що використовуються при роботах з інтенсифікації експлуатаційних свердловин.

Відновлювальні заходи:

- дотримання технологічного режиму роботи свердловин та регламенту використання техніки і обладнання;
- виконання всіх регламентних робіт, пов'язаних з нормативною експлуатацією технологічного обладнання та устаткування (капітальні ремонти, поточні ремонти, повірка тощо).

Охоронні заходи:

- застосування закритої герметичної системи збору, промислової підготовки і транспортування продукції свердловин;
- застосування при проведенні ремонтних робіт на свердловинах промивного розчину з питомою вагою, що забезпечує перевищення гідростатичного тиску стовпа розчину над пластовим тиском;
- заборона експлуатації видобувних, нагнітальних та поглинальних свердловин з порушеною герметичністю колон, відсутністю цементного каменю у за колонному просторі, пропусками на фланцевих з'єднаннях;
- здійснення експлуатації видобувних, нагнітальних та поглинальних свердловин проводити у відповідності до затверджених технологічних режимів їх роботи;
- здійснення контролю гідроізоляції технологічних площадок, вигрібних ям, інше; відведення виробничих та господарсько-побутових стоків у гідроізолювану ємність.
- організація регулярного контролю за технічним станом свердловин і трубопроводів;
- проведення систематичного контролю герметичності клапанів, сальників, фланців;
- фарбування зовнішньої поверхні обладнання променевідбиваючими світлими фарбами;
- регулярний контроль вмісту забруднюючих речовин у приземному шарі атмосферного повітря на межі СЗЗ ГЗСУ "Мала Дівиця" та гідромоніторинг стану поверхневих і підземних вод четвертинного водоносного горизонту і моніторинг стану ґрунтів в районі родовища.

Для безперервного здійснення планованої діяльності на Малодівицькому родовищі особливу увагу треба приділити дозвільно-ліцензійному забезпеченню господарської діяльності.

Компенсаційні заходи:

- відшкодування втрат, спричинених процесом планованої діяльності. Розрахунки відшкодування втрат проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Зокрема, це може бути оплата видатків на компенсацію вартості втрат сільськогосподарського виробництва, пов'язаних з відведенням в оренду земель та оплата вартості недоодержаних доходів, пов'язаних з тимчасовим зайняттям земель, витрати на проведення біологічної рекультивациі.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» здійснює компенсаційні заходи у вигляді плати збору за спеціальне використання водних ресурсів, рентні платежі за видобуту вуглеводневу продукцію, сплата екологічного та земельного податків

8 ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Малодівицькому родовищі при дотриманні технічних і технологічних нормативів, вимог природоохоронного законодавства не очікується.

Комплекс існуючих технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі.

Суттєвий вплив на довкілля можливий в результаті виникнення аварійних ситуацій, які можуть бути обумовлені, як природними так і технічними чинниками.

До природних чинників відносяться – землетруси, сильний вітер (урагани), повені, сходження селевих потоків, інше.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на об'єкті внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

Згідно ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України" (додаток А та додаток Б.3) територія Чернігівської області, де розташоване Малодівицьке родовище, за шкалою MSK-64 віднесена до 6-бальної сейсмічної зони з 1 % ймовірності перевищення розрахункової інтенсивності протягом 50 років, з періодом повторюваності таких сейсмічних коливань – 1 раз на 5000 років.

Наведені цифри свідчать про дуже низьку ймовірність аварійної ситуації на об'єкті внаслідок землетрусів.

За даними електронного ресурсу (URL: <http://wdc.org.ua/uk/node/192>) за останні десятиліття в районі родовища відчувались підземні поштовхи силою 4 бали за шкалою Ріхтера у 1986 та 1990 роках, які були пов'язані з потужними землетрусами у гірському масиві Вранча в Румунії.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії штормових та ураганних вітрів. Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас Згідно дванадцятибальної шкали Бофорта, яка прийнята Всесвітньою метеорологічною організацією для наближеної оцінки швидкості вітру по його дії на наземні предмети, при швидкості більше 20,8 м/с – це шторм, понад 32,6 м/с – ураган. Враховуючи статистичні дані (розділ 3, табл. 3.2 даного звіту) про швидкість переміщення повітряних мас на території Чернігівської області, цей чинник також можна вважати малоімовірним, а, відповідно, і виникнення аварійних ситуацій через цю подію.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по площі, короткочасний і попереджається,

насамперед, суворим регламентом технологічного процесу в рамках проектного режиму та організацією надійного контролю за технічним станом устаткування.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні і підготовці нафти і газу можуть виникати, головним чином, через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки.

Згідно плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС), розробленого для Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ №3, на Малодівицькому родовищі до потенційно небезпечних об'єктів, де можуть виникнути аварії, відноситься технологічна установка ГЗСУ і технологічний комплекс системи ППТ та повернення СПВ у поглинальний горизонт.

ПЛАС містить вказівки щодо сповіщення відповідних служб і організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та їх наслідків, перелік необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способів збору і знешкодження забруднюючих речовин.

До основних причин, що можуть спричинити аварії та нещасні випадки на ГЗСУ та технологічному комплексі системи ППТ, відносяться :

- підвищення тиску в ємностях і комунікаціях вище допустимого рівня ;
- загазованість на території;
- несправність запобіжних клапанів ;
- несправність манометрів;
- поява в елементах посудин і трубопроводів тріщин, вм'ятин, значного зменшення товщини стінок, пропусків або потіння в зварювальних швах;
- розрив прокладок у фланцевих з'єднаннях.

Аналіз безпеки всієї системи видобутку, збору і транспортування вуглеводневої продукції, роботи установки та умови виникнення аварійних ситуацій і аварій показав, що найбільш вірогідними аваріями на родовищі під час видобутку нафти і газу є такі:

- газонафтовий (відкритий) фонтан з наступним загоранням;
- порив нафтогазопроводу і його загорання;
- аварія на кущовій насосній станції;
- розгерметизація РВС-2000 м³, розлив нафти та її загорання;
- вибух на ГЗСУ і загорання;
- вибух на насосній станції ППТ;

До складу ГЗСУ входять посудини, що працюють під тиском. До даних посудин відносяться сепаратори. Вони обладнані запірною арматурою, регулюючою і запобіжною арматурами, а також контрольно-вимірювальними приладами. Даний блок устаткування виконує функцію розподілення рідкої і газової фракцій, а газові сепаратори – доочищення газу від рідкої фази. Тому при розгерметизації можливі викиди газу і нафти назовні, що може привести до вибухів газоповітряної хмари у відкритому просторі, пожеж розлитої нафти, а

також до забруднення території нафтопродуктами. Вибух всередині посудини можливий при помилках обслуговуючого персоналу при підготовці її до ремонту або пуску її після ремонту.

До складу групової замірної сепараційної установки та технологічного комплексу системи ППТ входять ємності, резервуари. Вони обладнані запірною, регулюючою і запобіжною арматурою і призначені для зберігання сирової нафти (водо-нафтової суміші). При розгерметизації об'єктів даного блоку можливі розливи нафти із наступним загоранням, що приведе до пожеж розливу. А також можливі умови для створення забруднення нафтопродуктами прилеглої до них території.

Вибухи всередині ємностей, резервуарів можливі при помилках під час проведення ремонтних робіт. Маса розлитих нафтопродуктів залежатиме від об'єму аварійного резервуару, а площа розливу обмежена площею зовнішнього обвалування.

До складу обладнання, розташованого на проммайданчику, також входить нафтонасосна станція, яка призначена для перекачування нафтопродуктів. На даному блоці можливі розливи нафти, що може привести до пожеж розливу.

Найбільш вірогідним випадком виникнення аварійної ситуації, пов'язаною з системою збору і транспортування на родовищі є розлив нафти при пориві трубопроводів внаслідок їх корозії чи механічного пошкодження.

Для запобігання причин, які можуть спричинити аварію та нещасний випадок, оператори з добування нафти і газу зобов'язані:

1. Суворо дотримуватися технологічного режиму роботи.
2. Постійно слідкувати за справністю посудин, газових колекторів, замірних дільниць і витратомірів газу.
3. Своєчасно ліквідувати пропуски нафти і газу в фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях запірного обладнання.
4. Слідкувати за справністю всіх показуючих і регулюючих засобів КВПіА.
5. Слідкувати за справністю запобіжних клапанів, встановлених на посудинах.
6. Своєчасно виявляти місця загідрачування обладнання і ліквідувати гідратні пробки відігріванням парою або введенням метанолу, додержуючись всіх правил з охорони праці.

У разі аварійного розливу нафти і нафтопродуктів проводиться зрізання ґрунту на глибину забруднення (приблизно на 0,15 м). Забруднену ділянку слід оконтурити плугами з глибиною занурення лемеха 20-25см. При середніх і значних розливах по контуру ділянки необхідно будувати траншеї і облаштувати їх захисними екранами для попередження інтенсивного просочування нафтопродуктів у ґрунт. Збір розливів необхідно здійснювати за допомогою спеціальної нафтозбірної техніки. На поверхню забруднених місць перед нанесенням родючого шару ґрунту наносять адсорбент (гідрофобізований перліт, вермикуліт) із розрахунку 0,1-0,2 кг на 1 м² забрудненої території. Після

того, як забруднюючі речовини будуть зібрані з поверхні ґрунту, виконується технічна і біологічна рекультивация території, які регламентовані відповідними нормативними документами.

На Малодівицькому родовищі для нагнітання у пласти та повернення СПВ через поглинальні свердловини у горизонт піщаників тріасу використовуються високонапірні нагнітальні водопроводи, по яких перекачуються високомінералізовані води. Внаслідок корозії та механічних ушкоджень труб можливі витoki вод з водопроводів. Такі витoki мінералізованих вод мають локальний характер і є одним з найбільш імовірних джерел забруднення ґрунтового покриву та підземних вод.

Серед факторів, що визначають надійність напірних водопроводів, одне із провідних місць належить тривалості експлуатації: чим довше експлуатується водопровід, тим більше ймовірність аварії на ньому. Витoki з напірних водопроводів обумовлені, в основному, двома причинами: корозією металу труб і механічним їх руйнуванням, прояв яких, у свою чергу, багато в чому залежить від характеристик труб, якості будівельних робіт і умов експлуатації. У процесі експлуатації системи повернення СПВ витoki мінералізованих вод можливі через малі отвори, що виникають у тілі труби внаслідок корозії, або у зварному шві, як результат прихованого дефекту. Частота поривів трубопроводу зростає зі збільшенням строку їхньої експлуатації, несвоєчасною заміною зношених труб, недостатнім інгібіторним і катодним їх захистом.

Попередження впливу техногенних причин досягається дефектоскопією трубної продукції до монтажу водопроводів, застосуванням інгібіторного і катодного антикорозійного захисту труб в процесі їх експлуатації.

Антропогенні причини попереджаються своєчасним техобслуговуванням трубопроводів (плановою заміною зношених труб, проведенням необхідних земляних робіт в зоні трубопроводів у присутності оператора, що знайомий з точним місцем розташування їх трас).

Для зменшення та запобігання шкідливого впливу процесу ППТ та повернення СПВ на геологічне середовище передбачаються наступні заходи:

- для попередження перетоків СПВ у заколонному просторі цементний розчин за всіма обсадними колонами нагнітальних і поглинальних свердловин піднято до їх гирла;
- закачування СПВ у робочі об'єкти через нагнітальні та поглинальні свердловини проводити у відповідності з технологічними режимами їх роботи;
- тиски закачування СПВ у поглинальний пласт тріасу повинні забезпечувати збереження скелету пласта і не перевищувати величини, яка може призвести до гідророзриву перекриваючих та підстелюючих пластів - водотривів.

Застосування сучасних матеріалів і устаткування в системі закачування, організація надійного контролю технічного стану поглинальних свердловин, безумовно, дозволить попередити забруднення прісних водоносних горизонтів.

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля значного негативного впливу на складові компоненти навколишнього середовища від провадження планованої діяльності не прогнозується.

Найбільш відчутний, але, в той же час, далекий від порогових критичних значень, очікується вплив на атмосферне повітря. Незначний вплив можливий також на ґрунтовий покрив, водне середовище стан фауни і флори. Впливу на кліматичні фактори та матеріальні об'єкти не передбачається зовсім, а на соціальне середовище очікується позитивний вплив (збереження робочих місць, платежі до місцевого та державного бюджетів, участь у соціально-економічному розвитку місцевої громади, внесок у зміцнення паливно-енергетичної бази держави).

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

При підготовці Звіту з ОВД були виявлені труднощі, які, в першу чергу, стосуються вибору критеріїв оцінки та їх ранжування за ступенем важливості по кожному із факторів впливу, виявлених до початку складання звіту.

Мається на увазі, що на даний час немає порівняльного медико-біологічного аналізу щодо "питомої ваги" того, чи іншого фактору впливу на здоров'я людини, чи пріоритетності кожного з факторів, які впливають на природні компоненти довкілля та ступеню їхньої кумулятивної дії. Без відповідної методики визначення цих величин прогнозі оцінки щодо розвитку подій у майбутньому на кожному із об'єктів носитиме дещо декларативний характер.

Ще один важливий момент прогнозу для процесу експлуатації родовищ вуглеводнів на завершальній стадії – це відсутність методики щодо комплексу необхідних робіт та досліджень після завершення розробки та ліквідації родовища.

Зважаючи на те, що в даний час розпочались масові роботи по складанню звітів з ОВД, виникає нагальна потреба у якнайшвидшому забезпеченні робіт з підготовки таких звітів стандартами та нормативно-методичними документами, які б стосувались питань комплексного прогнозування впливу планованої діяльності на довкілля, проведення оцінки за видами впливів на нього та залишкові впливи після завершення розробки (ліквідації) родовища.

По завершенню розробки родовища повинна пройти його ліквідація. Згідно статті 38 Закону України "Про нафту і газ" (вступив у дію в 2001 році) та розділу XVII "Правил розробки нафтових та газових родовищ" (затверджені наказом Мінприроди України від 15.03.2017 № 118, що зареєстрований в Мінюсті України 02.06.2017 р. за № 692/30560) виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства.

На сьогоднішній день проект постанови КМУ "Про затвердження Порядку виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки" [17] знаходиться на погодженні в зацікавлених державних органах (електронний ресурс, режим доступу: <http://mpe.kmu.gov.ua/>, <http://www.dkrp.gov.ua/print-act/1707>). Відсутність нормативного документу щодо ліквідації родовищ створює труднощі при оцінці стану навколишнього природного середовища в постліквідаційний період.

При проведенні оцінки впливу на довкілля виникають труднощі через:

- відсутність методик, які дозволяють здійснювати прогнозування змін навколишнього середовища, особливо в контексті довгострокових перспектив розробки родовищ (з урахуванням розвитку і удосконалення в технологіях, обладнанні, методах і підходах оцінки, інше);
- відсутність методик, які дозволяють здійснювати оцінку впливу конкретних підприємств з урахуванням їх специфіки виробництва;
- відсутність даних регулярних моніторингових досліджень для невеликих територій, що не дає можливості оцінити вплив конкретних виробництв на зміни факторів довкілля в конкретному прилеглому до виробництва місці;
- відсутність регулярних досліджень явищ чи процесів, які відбуваються в навколишньому середовищі, зміни, яких можуть бути помітні тільки на протязі тривалого терміну негативного впливу.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає ОВД опубліковано в: районній газеті "Прилуччина" від 01.03.2018 р. № 9 (15291-15292) та газеті "Град Прилуки" від 24.01.2018 р. № 4 (843), а також на сайті Міністерства екології та природних ресурсів України 25.01.2018 р. (реєстраційний номер 201812467 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля) [25].

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про планову діяльність зауважень та пропозицій до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, від громадських організацій та окремих громадян не надходило (лист уповноваженого територіального органу – Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА за № 04-11/491 від 22.02.2018 р. наведений у додатку К).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

На Малодівицькому родовищі проводяться наступні дослідження щодо стану навколишнього природного середовища:

- лабораторією екологічних досліджень НДПІ ПАТ "Укрнафта" (свідоцтво про атестацію лабораторії наведено в додатку Г) проводяться періодичні спостереження за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика ГЗСУ "Мала Дівиця". Періодичність відбирання проб – 1 раз на рік. Показники, що контролюються: діоксид азоту, оксид азоту, оксид вуглецю, метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан.

- цією ж лабораторією 1 раз на 5 років проводиться інвентаризація джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря. На основі матеріалів інвентаризації складаються обґрунтовуючі матеріали для отримання дозволу на викиди.

- спостереження за радіаційним станом території та виробничих об'єктів. Періодичність контролю – один раз на рік.

В червні 2018 року на території селища Мала Дівиця НГВУ "Чернігівнафтогаз" започаткувало гідромоніторинг підземних вод першого від поверхні водоносного горизонту у нижньо-, верхньочетвертинних еолово-делювіальних відкладах у чотирьох точках спостереження (в 3-х колодязях та одній свердловині – колонці) за адресами: вул. Молодіжна, 4, (свердловина - колонка) і колодязь, вул. Коцюбинського, 28, вул. Вишнева, 37.

Для більш повного охоплення моніторинговими дослідженнями компонентів довкілля рекомендується наступне:

- доповнити систему спостережень за якісним станом підземних вод точками відбору проб з колодязів у селах Обичів та Заудайка;

- створити систему спостереження за станом поверхневих вод, яка б включала 2 пункти відбору проб з р. Удай та р. Галка в нижче по течії від району розташування Малодівицького родовища. Періодичність спостережень – два рази на рік (весна-осінь).

Стан водного середовища рекомендується досліджувати за такими показниками: вміст карбонат-, гідрокарбонат-, хлорид-, сульфат-, нітрат-іонів, іонів кальцію, магнію, калію та натрію, загального заліза, визначення сухого залишку, загальної мінералізації, вмісту нафтопродуктів, водневого показника та жорсткості. Вимірювання зазначених показників проводити відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) атестованою лабораторією, що акредитована в даній галузі.

Для досліджень стану ґрунтового покриву необхідно визначити 2-3 точки на території родовища для відбору проб ґрунтів і визначення в них таких показників: кислотність, вміст гумусу, токсичних солей, нафтопродуктів. Періодичність відбору проб – 1 раз на рік.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Малодівицьке нафтогазове родовище в адміністративному відношенні розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області.

Найбільш великими населеними пунктами в районі родовища є районний центр – місто Прилуки, розташоване на відстані 20 км на південний схід від родовища, та селище Мала Дівиця, села Велика Дівиця, Обичів, Заудайка, Радківка.

Через ліцензійну ділянку родовища проходить автомобільний шлях регіонального значення Чернігів - Ніжин - Прилуки - Пирятин (Р67) та залізниця Пирятин-Ніжин, яка зв'язана із магістраллю Київ-Ніжин-Бахмач.

У гідрографічному відношенні територія родовища охоплює вододіл та долину річки Удай і її правої притоки р. Галки, що зливаються південно-східніше від родовища.

Малодівицьке нафтогазове родовище за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних, за складністю геологічної будови, умовами залягання і мінливістю властивостей продуктивних пластів – до складних.

Родовище відкрите в 1971 році і в цьому ж році розпочато дослідно-промислому розробку свердловиною № 5.

Станом на 01.05.2018 р. з родовища видобуто 6830,55 тис. т нафти та 1545,78 млн м³ газу, розчиненого в нафті

Мета планової діяльності - продовження видобування корисних копалин (нафти і газу, розчиненого в нафті) на Малодівицькому родовищі, експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу та попередньої підготовки видобутої продукції.

Промислому розробку Малодівицького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить на основі отриманого спеціального дозволу на користування надрами № 1596 від 05.10.1998 р. на 20 років та гірничого відводу № 2270 від 12.10.2012 р. (термін дії до 05.10.2018 р).

Малодівицьке родовище на сучасній стадії знаходиться в завершальній стадії промислової розробки.

В процесі пошуково-розвідувальних робіт та експлуатації родовища на його території пробурено 50 свердловин.

Всі свердловини Малодівицького родовища мають багатоколонну конструкцію з підняттям цементу до устя свердловин, що забезпечує герметичність та запобігає потраплянню пластових флюїдів до підземних та поверхневих вод, ґрунтів, геологічного середовища.

У межах родовища джерела акустичного забруднення навколишнього середовища, джерела ультразвуку, електромагнітних хвиль, іонізуючого випромінювання відсутні.

Відповідно до вибраного оптимального варіанту розробки родовища його подальша експлуатація передбачається існуючим фондом видобувних свердловин, без буріння нових. Проектний період розробки родовища – до

2030 р.. За вказаний період очікується видобути 342,05 тис. т нафти і 43,18 млн. м³ нафтового газу

На даний час на родовищі наявний один промисловий майданчик, на якому розташовані групова замірна сепараційна установка ГЗСУ "Мала Дівиця" та технологічний комплекс системи підтримки пластового тиску (ППТ) і скиду пластових вод. На території промайданчика розташовано 16 джерел викидів забруднюючих речовин, що будуть експлуатуватись і в подальшому.

Всі інші технологічні об'єкти родовища – збірні колектори та елементи гирлового обладнання свердловин діючого фонду, трубопроводи – герметичні, що забезпечує відсутність викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Виробнича діяльність на родовищі включає наступні процеси:

- видобуток нафти і газу, розчиненого в нафті;
- збір, транспортування і підготовка видобутої продукції на груповій замірній сепараційній установці (ГЗСУ) "Мала Дівиця"
- відділення супутньо-пластових вод (СПВ) від видобутої вуглеводневої продукції і використання їх в системі підтримки пластового тиску (ППТ), а також повернення залишкових об'ємів СПВ в поглинальний горизонт нижнього тріасу;
- відправка по продуктопроводу водонафтогазової продукції та відсепарованого газу на кінцеву трапну установу (КТУ) Малодівицького родовища, що розташована в м. Прилуки;

Групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ) Малодівицького родовища призначена для збору продукції свердловин з Малодівицького родовища і її заміру та сепарації з наступним транспортуванням водонафтогазової суміші в м. Прилуки на кінцеву трапну установу. Для промислового майданчика встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м. Нормативна санітарно-захисна зона витримана, найближча житлова забудова смт. Мала Дівиця знаходиться на відстані 500 м від об'єкту.

Технологічна схема збору, промислової підготовки нафти газу на ГЗСУ "Мала Дівиця", повністю герметична. В робочому технологічному процесі виділення забруднюючих речовин і забруднення атмосфери мінімальне і обумовлене технічними можливостями сучасного нафтопромислового обладнання, яке використовується на ГЗСУ та технологічному комплексі ППТ.

На промайданчику ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища знаходиться 16 потенційних джерела викидів забруднюючих речовин, з них 9 – організованих та 7 – неорганізованих.

Сумарні валові викиди забруднюючих речовин ГЗСУ та установки ППТ за результатами інвентаризації становлять 818,32 т/рік., у т.ч. забруднюючих речовин – 73,35 т, парникових газів – 744,97 т.

Підприємством отримано дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за № 7424155900-2 та № 7424155900-3 терміном дії до 01.10.2018 р. За переліком речовин відповідно до затвердженого дозволу на викиди та розділу "Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих

речовин" на промисловому майданчику відсутні джерела викидів, на яких повинен здійснюватися контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів.

З метою визначення впливу виробництв промислового майданчика на атмосферне повітря проводиться контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на межі його санітарно-захисної зони з періодичністю 1 раз на рік.

В основу спостереження і контролю за забрудненням атмосфери покладена комплексність спостережень за хімічним складом атмосферного повітря, метеорологічними параметрами і викидами забруднюючих речовин в атмосферу. Ступінь забруднення атмосфери залежить від кількості викидів забруднюючих речовин і їх хімічного складу, від висоти, на якій здійснюється викид, і від кліматичних умов, що визначають перенесення, розсіювання і перетворення забруднюючих речовин, що викидаються.

Під час аналізу отриманих результатів прямих інструментальних замірів та лабораторних досліджень для порівняння кількості викидів забруднюючих речовин (г/с) використовувались дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами. В результаті контролю по дотриманню дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря перевищення нормативів гранично-допустимих концентрацій не виявлено.

Для отримання якісної інформації по забрудненню повітряного басейну контроль проводився на межі санітарно-захисної зони від промислових майданчиків підприємства.

За результатами контролю (таблиця 3.1), який проведений лабораторією екологічних досліджень відділу екології НДПІ (свідоцтво про атестацію № ІФ-786 та свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 144 наведені у додатку Г), концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищують встановлених нормативів граничнодопустимих концентрацій та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

За результатами досліджень проб газоповітряних сумішей, відібраних на межі СЗЗ у 2017 році встановлено, що концентрації забруднюючих речовин суттєво менші за встановлені нормативи і складають: азоту діоксид – 0,22, азоту оксид – 0,14, вуглецю оксид – 0,27, метану – 0,4 долі ГДК (ОБРВ) для вказаних речовин. Для решти вуглеводнів метанового ряду (етану, пропану, бутану, пентану, гексану) цей показник становить соті і тисячні долі ГДК (ОБРВ).

На родовищі з початку його експлуатації моніторингові спостереження за станом поверхневих і підземних вод та ґрунтів не проводилися.

Характеристика поверхневих вод району родовища надана за матеріалами монографій, публікацій в наукових журналах, в яких висвітлені дані по цій тематиці, а та підземних вод – на основі лабораторних досліджень проб вод в колодязях селища Мала Дівича та артезіанської свердловини № 5 на території

ГЗСУ, виконаних хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ "Чернігівнафтогаз" та баканалізів води з колодязів смт. Мала Дівиця, виконаних бактеріологічною лабораторією Прилуцького міськрайонного відділу ДУ "Чернігівський ОЛЦ МОЗ України" (баканаліз)

Згідно критеріїв забруднення компонентами сольового складу води річки Удай характеризуються як добрі за станом та досить чисті за ступенем забрудненості.

Підземні води водоносних горизонтів, з яких здійснюється водозабезпечення населення та працівників ГЗСУ, за своїми показниками відповідають нормативним вимогам Державних санітарних норм та правил "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною" (ДСанПіН 2.2.4-171-10).

Загальна оцінка радіаційного стану на території Малодівицького родовища НГВУ виконується щорічно. Об'єм і параметри радіаційного обстеження визначаються у відповідності до "Програмою радіаційного контролю", яке діє на підприємстві.

Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань переносними приладами радіаційного контролю РКС-01 "Стора-ТУ", МКС-07 "Пошук", які проходять повірку в ДП "Чернігівстандартметрологія" у відповідності до графіку повірок.

На території родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається (таблиця 3.5).

Площа родовища в межах наданого спеціального дозволу складає 8,6 км². Підприємство здійснює свою виробничу діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею на площі 20,0290 га та на правах довгострокової оренди – площею 1,2760 га.

У межах ліцензійної ділянки Малодівицького родовища об'єкти природно-заповідного фонду (ПЗФ) відсутні. Найближчий до родовища природоохоронний об'єкт – це Ічнянський національний природний парк, який розташовується північно-східніше від нього на відстані 4,5-6 км. За результатами контрольних замірів вмісту забруднюючих речовин у повітрі на межі СЗЗ, яка складає 300 м, можна з впевненістю констатувати, що вказаний об'єкт ПЗФ не зазнає негативного впливу від виробничої діяльності технологічної установки ГЗСУ "Мала Дівиця".

Результати проведеної оцінки впливу на довкілля свідчать, що в процесі видобування вуглеводнів на Малодівицькому родовищі вплив на навколишнє середовище, є незначним, в межах допустимих норм.

Проведення планованої діяльності щодо подальшої експлуатації Малодівицького родовища до повного вилучення балансових запасів вуглеводнів з дотриманням технічних, технологічних та природоохоронних нормативів і вимог не матиме значного негативного впливу на довкілля.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ

- 1 Перерахунок запасів нафти Малодівицького родовища: Звіт ВАТ "УкрНГГ" за договором № 95.31.96 / І. Оганова, Є. Селюзкін [та інші.]. – К., 1999. – 248 с.
- 2 Корективи показників розробки Малодівицького родовища: Звіт НДП ПАТ "Укрнафта" за наряд-замовленням № 410525 / А. Головчук, В. Коваль [та інші.]. – Івано-Франківськ, 2013. – 58 с.
- 3 Проект розробки Малодевецького нефтяного местородження: отчет о НИР УкрگیпроНИИнефть. – Л.Э.Мирзоян. – Киев, 1986. – 343 с.
- 4 Пояснювальна записка "Малодівицьке родовище", НГВУ "Чернігівнафтогаз", 2016 р.
- 5 Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів по розробці родовищ газу та нафти НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2017 рік: звіт НДП ПАТ "Укрнафта" керівник Сенюшкович М. – Івано-Франківськ, 2018. – 420 с.
- 6 Технологічний регламент системи ППТ та скиду пластової води Малодівицького родовища.: НГВУ "Чернігівнафтогаз". – 2006. -29 с.
- 7 Звіт по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" (ГЗСУ Прилуцького родовища, ДНС Прилуцького родовища, ГЗСУ Малодівицького родовища, КТУ Малодівицького родовища, ППТ Малодівицького родовища, БК ГРС Лосинівка, АГРС Ічня): звіт про НТП / НДП ПАТ "Укрнафта"; керівник Костюк Л. – Івано-Франківськ, 2016. – 179 с.
- 8 Документи, в яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин ватмосферне повітря стаціонарними джерелами НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" ((ГЗСУ Малодівицького родовища, ППТ Малодівицького родовища): звіт про НТП / НДП ПАТ "Укрнафта"; керівник Костюк Л. – Івано-Франківськ, 2016. – 102 с.
- 9 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. ДСП № 173-96". Затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 24 липня 1996 р. за № 379/1404 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007, № 653 від 31.08.2009.
- 10 Уточнений проект розробки Малодівицького родовища: Звіт ВАТ "УкрНГГ" / Л. Мирзоян [та інші.]. – К., 2001. – 183 с.
- 11 Гранично допустимі концентрації \ГДК\ та орієнтовно безпечні рівні діяння \ОБРД\ забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць./ Міністерство екології та природних ресурсів України., 01.03.2000 р. Електронний ресурс, Режим доступу, URL:
<https://eco.ck.ua/docs/Perelik%20rechovyn,%20klas%20nebezpeky.doc>.
12. Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження

технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ): звіт про НТП / НДП ПАТ "Укрнафта"; відп. викон. Римарчук Т. – Івано-Франківськ, 2017. – 253 с.

13. Винарчук О. О. Умови формування хімічного складу води та вивченість гідрохімічного режиму річок Лівобережного Лісостепу / О. О. Винарчук, В. К. Хільчевський // Гідрологія, гідрохімія і гідроекологія. - 2010. - Т. 18. - С. 219-230.

14. Гідрохімія річок Лівобережного лісостепу України: навчальний посібник / В.К. Хільчевський, О.О. Винарчук, О.М. Гончар та ін.; за ред. В.К. Хільчевського та В.А. Сташука. - К.: Ніка- Центр, 2014. - 230 с.

15. Винарчук, О. О. Екологічна оцінка якості поверхневих вод басейнів річок лівобережного лісостепу України за критеріями мінералізації води та забрудненням компонентами сольового складу / О. О. Винарчук // Науковий часопис Національного педагогічного університету імені М. П. Драгоманова. Серія 4 : Географія і сучасність : зб. наук. праць. – Київ : Вид-во НПУ ім. М. П. Драгоманова, 2014. – Вип. 20 (32). – С. 78-84.

16. Винарчук О. О. Характеристика гідрохімічного режиму річок Сула, Псел і Ворскла / О. О. Винарчук // Гідрологія, гідрохімія і гідроекологія. - 2011. - Т. 2 (23). - С. 111-128.

17. Рубан С.А., Шинкаревський М.А. Гідрогеологічні оцінки та прогнози режиму підземних вод України.// К., УкрДГРІ, – 2005 – 572 с.

18. Дослідження впливу еколого-агрохімічного стану ґрунтів Чернігівської області на врожайність основних сільськогосподарських культур / В. М. Гавій, С. О. Приплавко, В. В. Суховеев // Науковий часопис НПУ імені М. П. Драгоманова. Серія 20 : Біологія. - 2011. - Вип. 3. - С. 161-167. - Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/Nchb_020_2011_3_30.

19. Деякі аспекти аграрного навантаження Чернігівської області та його впливу на екологічну стійкість ґрунтів проти деградації / Гавій В.М., Мирон І.В. //Український гідрометеорологічний журнал, – 2010, №6

20. Мельченко В.Е. О самовосстановлении природы // Геохимия ландшафтов, палеоэкология человека и этногенез. - Улан-Удэ: Изд-во БНЦ СО РАН, 1999.

21. Адаменко О.М., Рудько Г.И. Основы экологической геологии (на примере экзогеодинамических процессов Карпатского региона Украины). – Киев: Манускрипт, 1995. – 211 с.

22. Екологічна геологія: підручник. / За ред. д.г.-м.н. М.М.Коржнева – Київ: ВПЦ „Київський університет”. – 2005. – 257 с.

23. Порівняльний аналіз потенціалу сонячної енергії в Україні за трьома базами даних / В. Гальчак, В. Сиротюк, С. Сиротюк, С. Коробка // Вісник Львівського національного аграрного університету. Серія : Агроінженерні дослідження. - 2015. - № 19. - С. 119-126. - (електронний ресурс, - режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/Vlnau_agr_2015_19_22)

24. Довідковий посібник до розрахунково-графічної роботи і практичних занять з курсу "Міська кліматологія"/ – укладач: Жидкова Т.В. –

Харків: ХНАМГ, 2008. – 24 с. (електронний ресурс: http://eprints.kname.edu.ua/5776/1/довідник_08.pdf)

25. ОНД-86 "Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий", Л., Гидрометеиздат, 1987.

26. Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007. "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджені наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р.

27. Проект постанови Кабінету Міністрів України "Про затвердження Порядку виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки" – Київ, 2015. (електронний ресурс, URL: mre.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id)

28. Електронний ресурс, URL: <http://eia.menr.gov.ua/uploads/documents/398/reports/c0e8b926a7e326c66f5ef466c7fe0287.pdf>

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля



М. Дубина

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля
Начальник служби дозвільно-ліцензійної
документації НДПІ ПАТ «Укрнафта»



І. Никоненко

ДОДАТОК А

ДЕРЖАВНІ АКТИ НА ПРАВО КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ ТА ДОГОВОРИ ОРЕНДИ ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК

інвентариз.



**ДЕРЖАВНИЙ
АКТ
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**

П-ЧН № 000051

ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

Номер на плані	Дата, номер і зміст документа, на підставі якого внесено зміну	Площа, га
40	Розпорядження райдержадміністрації від 24.05.2007 року № 219 "Про припинення права користування земельної ділянки"	0.362 га
47,55	Розпорядження райдержадміністрації від 23.01.2007 року № 22 "Про припинення права користування земельними ділянками"	0.83 га



І.М. П. (підпис)
 Інженер-землевпорядник
В.В.Придатко
 (прізвище)

Державний акт на право постійного користування землею видано _____
 НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 (назва землекористувача та його місцезнаходження)

Прилуцькою районною _____
 Радою народних депутатів
 Прилуцького району Чернігівської області України
 18.5700
 у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування _____ гектарів
 землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для _____ експлуатації та обслуговування
 родовища "Малодівицьке"
 (мета, призначення)
 відповідно до рішення _____ Прилуцької районної _____ Ради народних депутатів від 29 лютого 2007 року № _____ десята сесія ХХІІІ скликання

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший видано землекористувачу, другий зберігається у _____ Прилуцькій районній _____ Раді народних депутатів.

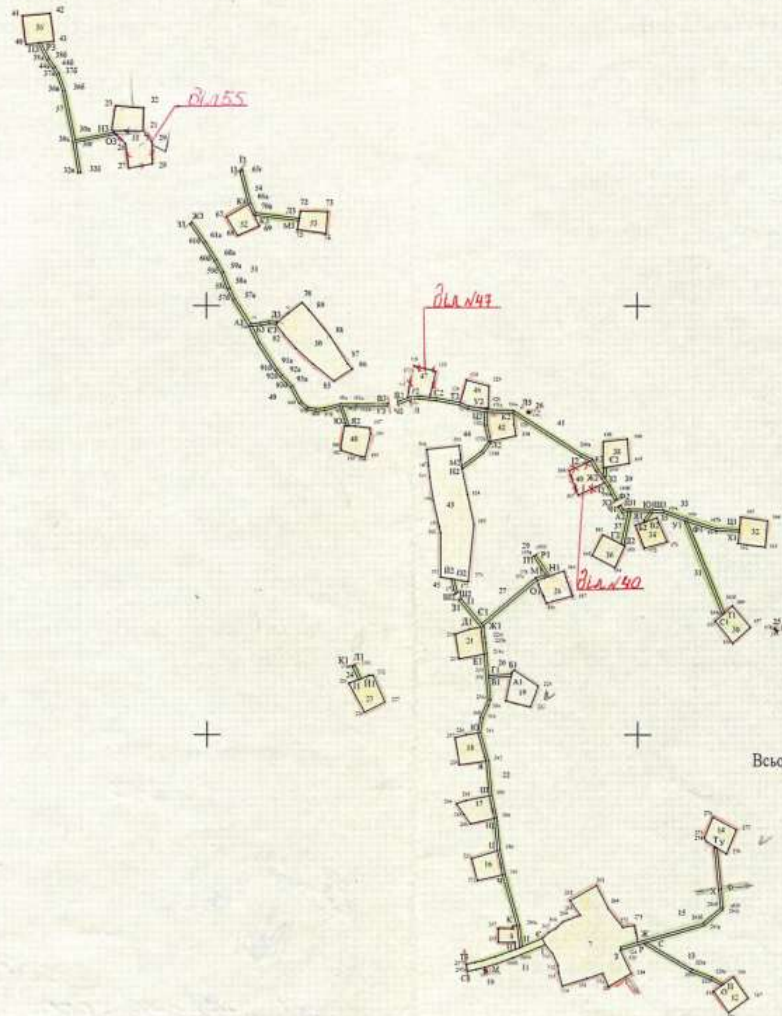
Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 244



Голова _____ Прилуцької районної _____ Ради народних депутатів
В.М.Бобошко
 (прізвище)

П—ЧН № 000051

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ



Всього земель в межах плану - 18.5700 га

ОПИС МЕЖ в Додатку № 1
Від А до Б _____
" Б до В _____
" В до Г _____
" Г до _____

Масштаб 1: 10000

Інженер-землепорядник
В. І. Шевчук
(підпис) В. І. Шевчук
(прізвище)

№ 000050 інвентар



**ДЕРЖАВНИЙ
АКТ
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**

П-ЧН № 000050

ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

Номер на плані	Дата, номер і зміст документа, на підставі якого внесено зміну	Площа, га

Державний акт на право постійного користування землею видано _____

НГВУ "Чернігівнафтогаз"

(назва землекористувача та його місцезнаходження)

Прилуцькою районною

Радою народних депутатів

Прилуцького району Чернігівської області України
2.2490

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування _____ гектарів землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для експлуатації та обслуговування
родовища "Малодівницьке"

(мета, призначення)

відповідно до рішення Прилуцької районної Ради народних депутатів

від «29» листопа 1990 року № десята сесія XXIII скликання

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший видано землекористувачу, другий зберігається у Прилуцькій районній Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 248



Голова Прилуцької районної Ради народних депутатів

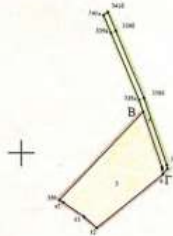
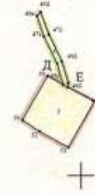
В. М. Бобощко
(підпис) (прізвище)

«1» червня 2000 р.

М. П. Інженер-землевпорядник
(підпис) (прізвище)

П-ЧН № 000050

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ



Всього земель в межах плану - 2.2490 га

ОПИС МЕЖ

Від А до Б _____
 " Б до В _____
 " В до Г _____
 " Г до _____

ОПИС МЕЖ

Ділянка 1
 Свердловини 13,38, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

А
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 Б
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 А

Ділянка 2
 Під'їзна дорога до свердловин 13,38, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

А
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 Б
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 А

Ділянка 3
 Свердловини 43,46, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

В
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 Г
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 В

Ділянка 4
 Під'їзна дорога до свердловин 43,46, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

В
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 Г
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 В

Ділянка 5
 Свердловини 39, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

Д
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 Е
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 Д

Ділянка 6
 Під'їзна дорога до свердловини 39, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

Д
 Землі запасу Малоодінської с/ради
 Е
 Землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 Д

Масштаб 1: 5000

Інженер-землепорядник

В. І. Шевчук
 (підпис)

В. І. Шевчук
 (прізвище)

Договір оренди землі

м. Прилуки Чернігівської області

(місце укладення)

" 7 " жовтня 2011 р.

Орендодавець (уповноважена ним особа) Прилуцька районна державна адміністрація в особі голови райдержадміністрації Нестеренка Олега Владиславовича, з одного боку,

(найменування юридичної особи, прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи)

та орендар нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" в особі начальника управління Прозура Віталія Петровича, який діє на підставі

(найменування структурної одиниці, прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи)

положення "Про структурну одиницю" з другого, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору:

- Орендодавець: Прилуцька районна державна адміністрація на підставі розпорядження Чернігівської обласної державної адміністрації № 304 від 8 вересня 2011 року надає, а орендар приймає в строкове платне користування земельні ділянки сільськогосподарського призначення для будівництва і облаштування експлуатаційної свердловини № 53

Мало-Дівицького нафтового родовища,

(цільове призначення)

які знаходяться на території Обичівської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області

(місце знаходження)

Об'єкт оренди:

- В оренду строком на 2 роки передаються земельні ділянки загальною площею площею 1,7669 га ріллі в такому якісному стані: - чорноземи опідзолені супіщані /агрогрупа 41в/.
- На земельних ділянках знаходяться об'єкти нерухомого майна відсутні

(перелік, характеристика і стан будинків, будівель, споруд та інших об'єктів)

а також інші об'єкти інфраструктури

відсутні

(перелік, характеристика і стан лінійних споруд, інших об'єктів інфраструктури, у тому числі доріг, майданчиків твердим покриттям тощо)

- Земельні ділянки, передаються в оренду разом з: немає

(перелік, характеристика і стан будинків, будівель, споруд та інших об'єктів)

- Нормативна грошова оцінка земельних ділянок становить 192 446,20.

- Земельні ділянки, які передаються в оренду, мають такі недоліки, що можуть

Реквізити сторін:

Орендодавець:

Нестеренко Олег Владиславович

(прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи)

голова Прилуцькоїрайонної державної адміністрації

(найменування юридичної особи)

положення "Про районні державні адміністрації"

що діє на підставі установчого документа)

Місцезнаходження юридичної особи:17500, Чернігівська область,

(індекс, область)

м. Прилуки, вулиця Київська, 220

(місто, вулиця)

Ідентифікаційний код - _____

Орендар:

Прозур Віталій Петрович

(прізвище, ім'я та по батькові особи)

нафтогазовидобувне управління"Чернігівнафтогаз" ВАТ "Укрнафта"

(найменування структурної одиниці)

положення "Про структурну одиницю"

що діє на підставі установчого документа)

р/р26009051480067 в Прилуцькому відділенніЧФ КБ "Приватбанк" МФО 353586

(банківські реквізити)

Місцезнаходження НГВУ "Чернігівнафтогаз"17500, Чернігівська область,

(індекс, область)

м. Прилуки, вулиця Вокзальна, 1

(місто, вулиця)

Ідентифікаційний код – 00136573

Підписи сторін:

Орендодавець:



О.В.Нестеренко

МП

Орендар:



В.П.Прозур

МП

Договір зареєстрований в управлінні Держкомзему Прилуцького району Чернігівської області

(назва органу державної реєстрації за місцем розташування земельної ділянки)

про що у Державному реєстрі земель вчинено запис від "10" листопада 2011 р.за № 742410004004544

МП

(підпис)

Сіфран Ю.П.

(ініціали та прізвище посадової особи, яка провела державну реєстрацію)

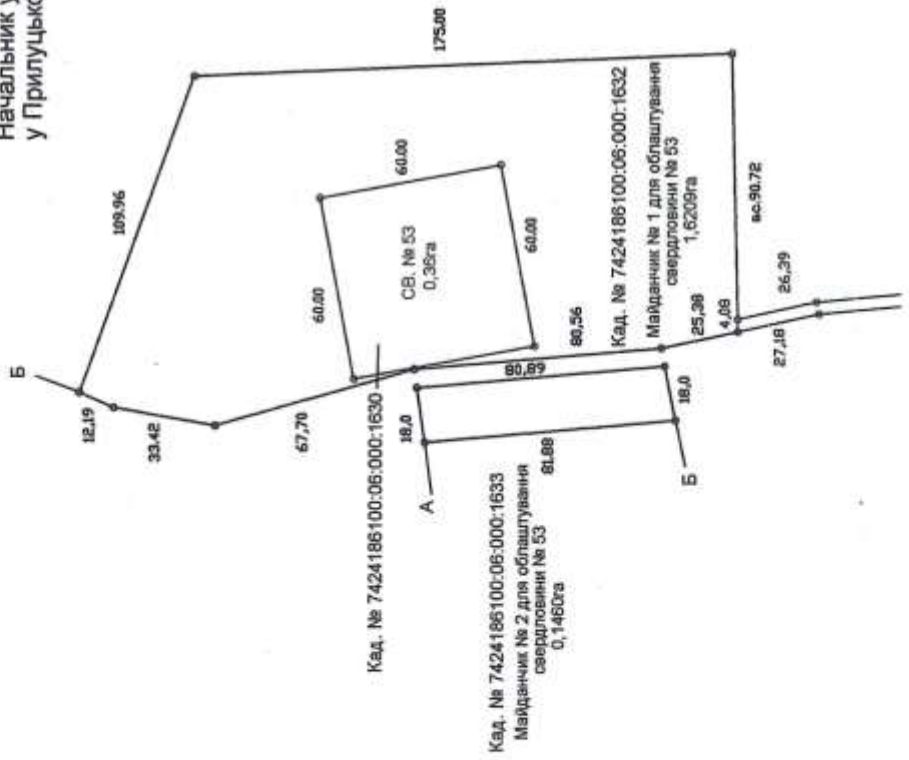
ЗЕМЕЛЬНО-КАДАСТРОВИЙ ПЛАН

земельних ділянок наданих в оренду нафтогазовидобувному управлінню "Черніпівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" під будівництво і облаштування свердловини № 53 М.Дівича на території Обичівської сільської ради Прилуцького району.



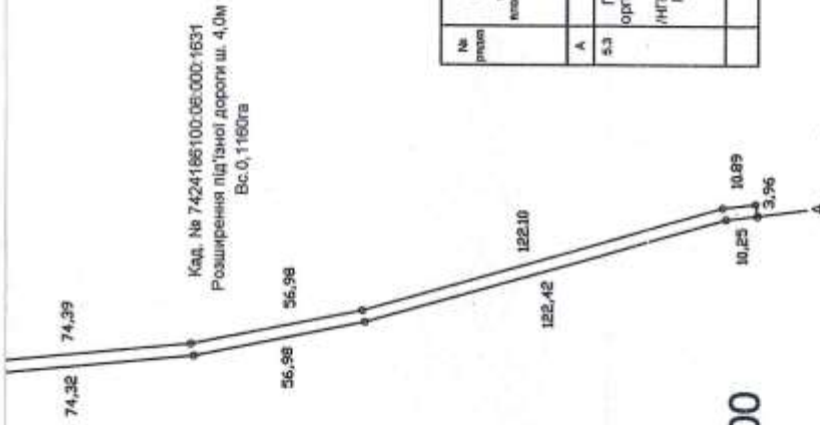
Голова районної державної адміністрації *[Signature]* О. В. Нестеренко

Начальник управління Держкомзему у Прилуцькому районі *[Signature]* В. В. Придатко



✓

✓



ОПИС МЕЖ:

Від А до Б - землі НГВУ "Чернігівнафтогаз"
 Від Б до А - землі Обичівської сільської ради

МАСШТАБ : 2 000

ЕКСПЛІКАЦІЯ ЗЕМЕЛЬ

№ реалу	Власник землі, обсяг територій та площі ділячок, які належать або користувачам	Шифр району	Код об'єкту виходит.	Число ділячок	Заг. площа /га/	Забудовані площі	
						Всього /га/	Площа в тому числі /га/
А	Б	Б				45	49
5.3	Підприємства та організації транспорту та зв'язу НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"	09	3.2.3	оренда на 25 р.	0,4760	0,4760	0,4760
				оренда на 2 р.	1,7669	1,7669	1,7669
	ВСЬОГО:				2,2429	2,2429	2,2429

Директор		Заст. дир.ек.		Розробив		Перевірив		Дог. № 25 від 31.05.2011 року	
Гринук Н.С.	Гринук Н.С.	Сілевич В.Г.	Сілевич В.Г.	Сілевич В.Г.	Сілевич В.Г.	Гринук Н.С.	Гринук Н.С.	Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"	
								Будівництво і обслуговування експлуатаційної свердловини № 53	
								Мало - Ділячка нафтового родовища в межах території Обичівської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області	
								Стадія	Аркуш Аркушів
								ВДЗ	1
								Земельно-кадастровий план	
								Приватне підприємство "Візер"	

Умовні позначення:

- в оренду строком на 25 років
- в оренду строком на 2 роки

*внесли зміни
в договір*

57-М.Дівиця

Договір
оренди землі

м. Прилуки "09" липня 2004 р.
(місце укладення)

Орендодавець (уповноважена ним особа) Синенко Г.Г.
(прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи,

в.о. голови Прилуцької районної державної адміністрації з одного боку, та
найменування юридичної особи)

орендар Франчук О.Г.
(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи,

начальник нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ВАТ
"Укрнафта" з другого, уклали
найменування структурної одиниці)

цей договір про нижченаведене:

Предмет договору:

1. Орендодавець: Прилуцька районна державна адміністрація на підставі розпорядження Чернігівської обласної державної адміністрації № 453 від 29 грудня 2003 року надає, а орендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку

для будівництва та облаштування свердловини № 57 "М.Дівиця",
(цільове призначення)

яка знаходиться на території Обичівської сільської ради Прилуцького району
Чернігівської області

(місце знаходження)

Об'єкт оренди:

2. В оренду передається земельна ділянка загальною площею 1,96 га, у тому числі :

- в довгострокову оренду строком на 25 років – 0,44 га ріллі;
- в короткострокову оренду строком на 2 роки – 1,52 га ріллі

в такому якісному стані: темно - сірі опідзолені слабозмиті супіщані ґрунти з
вмістом гумусу 1,5%, агрогрупа – 49в

(якісна характеристика земель окремих категорій за їх складом)

3. На земельній ділянці знаходяться об'єкти нерухомого майна

відсутні

(перелік, характеристика і стан будинків, будівель, споруд та інших об'єктів)

а також інші об'єкти інфраструктури

відсутні

(перелік, характеристика і стан лінійних споруд,

відсутні

інших об'єктів інфраструктури, у тому числі доріг, майданчиків з твердим покриттям тощо)

4. Земельна ділянка передається в оренду – рілля

Реквізити сторін:

Орендодавець:

Синенко Г.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи)

Прилуцька районна державна адміністрація

(найменування юридичної особи,

положення "Про районні державні адміністрації"

що діє на підставі установчого документа)

Місцезнаходження юридичної особи :17500 Чернігівська область

(індекс, область,

м. Прилуки, вулиця Київська, 220

місто, вулиця)

Ідентифікаційний код – 04061808

Орендар:

Франчук О.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові особи)

нафтогазовидобувне управління"Чернігівнафтогаз" ВАТ "Укрнафта"

(найменування структурної одиниці,

положення "Про структурну одиницю"

що діє на підставі установчого документа)

р/р 26009051480067 в Прилуцькому відділенніЧФ КБ "Приватбанк" МФО 353586

(банківські реквізити)

Місцезнаходження НГВУ "Чернігівнафтогаз":17500, Чернігівська область

(індекс, область,

м. Прилуки, вулиця Вокзальна, 1

місто, вулиця)

Ідентифікаційний код – 00136573

Підписи сторін:


Орендодавець:
 Г.Г.Синенко
 МП  УКРАЇНА * ВІПРАВДАНО


Орендар:
 О.Г.Франчук
 МП 

Договір зареєстрований у Прилуцькому районному відділі Чернігівської регіональної філії центру ДЗК,

(назва органу державної реєстрації за місцем розташування земельної ділянки)

про що у Державному реєстрі земель вчинено запис від "11" серпня 2004 р.

за № 44

МП


 (підпис)

Гончушко О.О.
 (ініціали та прізвище посадової особи, яка провела державну реєстрацію)

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН



ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК, ПЕРЕДАНИХ В ОРЕНДУ

Кадастровий номер 2424186100:06:000:0036 (довгостр.)
2424186100:06:000:0037 (короткостр.)



Майданчик для розташування обладнання та привишкових споруд

Умовні позначення :

-  - короткострокова оренда на 2 роки
-  - довгострокова оренда на 25 років

ЕКСПЛІКАЦІЯ ВІДВЕДЕНИХ ЗЕМЕЛЬ


№ п/п	Назва землевласника, з земель якого виключаються земельні ділянки	Умови відводу	Заг. площа /га./	в тому числі:
				ріллі
1.	Обичівська сільська рада / земель резервного фонду / свердловина № 57	оренда на 25 років	0,44	0,44
		оренда на 2 роки	1,52	1,52
Всього по сільській раді:			1,96	1,96

Опис меж:

Від А до Б – землі НГВУ "Чернігівнафтогаз".
Від Б до А – землі резервного фонду Обичівської сільської ради.

Орендодавець

(підпис)
Г.Г. Сиданко
(прізвище)


Орендар

(підпис) (прізвище)

Заступник начальника Прилуцького районного відділу земельних ресурсів

В.В. Придатко



Видали з ліній
в договір

55 м. Дівця



Договір
оренди землі

м. Прилуки

(місце укладення)

" 09 "

липня

2004 р.

Орендодавець (уповноважена ним особа)

Синенко Г.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи,

в.о. голови Прилуцької районної державної адміністрації з одного боку, та

(найменування юридичної особи)

орендар Франчук О.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи,

начальник нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ВАТ "Укрнафта" з другого, уклали

(найменування структурної одиниці)

цей договір про нижченаведене:

Предмет договору:

1. Орендодавець: Прилуцька районна державна адміністрація на підставі Постанови Кабінету Міністрів України № 1926 від 12 грудня 2003 року надає, а орендар приймає в строкове платне користування земельну ділянку

для будівництва та облаштування свердловини № 55 "М.Дівця",

(цільове призначення)

яка знаходиться на території Обичівської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області

(місце знаходження)

Об'єкт оренди:

2. В оренду передається земельна ділянка загальною площею 1,85 га, у тому числі :

- в довгострокову оренду строком на 25 років – 0,36 га ріллі;
- в короткострокову оренду строком на 2 роки – 1,49 га ріллі

в такому якісному стані: чорноземи опідзолені легкосуглинкові ґрунти з вмістом гумусу 2,2%, агрогрупа – 41г

(якісна характеристика земель окремих категорій за їх складом)

3. На земельній ділянці знаходяться об'єкти нерухомого майна

відсутні

(перелік, характеристика і стан будинків, будівель, споруд та інших об'єктів)

а також інші об'єкти інфраструктури

відсутні

(перелік, характеристика і стан лінійних споруд,

відсутні

(інших об'єктів інфраструктури, у тому числі доріг, майданчиків з твердим покриттям тощо)

Реквізити сторін:

Орендодавець:

Синенко Г.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові юридичної особи)

Прилуцька районна державна адміністрація

(найменування юридичної особи,

положення "Про районні державні адміністрації"

що діє на підставі установчого документа)

Місцезнаходження юридичної особи :17500 Чернігівська область

(індекс, область,

м. Прилуки, вулиця Київська, 220

місто, вулиця)

Ідентифікаційний код – 04061808

Орендар:

Франчук О.Г.

(прізвище, ім'я та по батькові особи)

нафтогазовидобувне управління"Чернігівнафтогаз" ВАТ "Укрнафта"

(найменування структурної одиниці,

положення "Про структурну одиницю"

що діє на підставі установчого документа)

р/р 26009051480067 в Прилуцькому відділенніЧФ КБ "Приватбанк" МФО 353586

(банківські реквізити)

Місцезнаходження НГВУ "Чернігівнафтогаз":17500, Чернігівська область

(індекс, область,

м. Прилуки, вулиця Вокзальна, 1

місто, вулиця)

Ідентифікаційний код – 00136573

Підписи сторін:

Орендодавець:

Г.Г.Синенко

Орендар:

О.Г.Франчук

Договір зареєстрований у Прилуцькому районному відділі Чернігівської регіональної філії центру ДЗК,

(назва органу державної реєстрації за місцем розташування земельної ділянки)

про що у Державному реєстрі земель вчинено запис від "11" серпня 2004 р.за № 43

МП

(підпис)

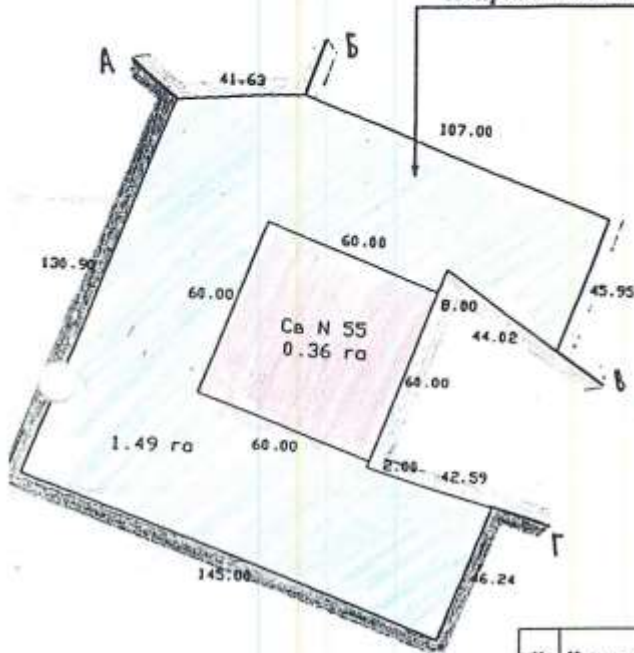
(ініціали та прізвище посадової особи, яка провела державну реєстрацію)

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН

ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК, ПЕРЕДАНИХ В ОРЕНДУ

Кадастровий номер 7424186100:06:000:0038 (довгостр.)
7424186100:06:000:0039 (короткостр.)

Майданчик для розташування обладнання
та привишкових споруд



Умовні позначення :

- короткострокова оренда на 2 роки
- довгострокова оренда на 25 років

ЕКСПЛІКАЦІЯ ВІДВЕДЕНИХ ЗЕМЕЛЬ

№ п/п	Назва землевласника, з земель якого вилучаються земельні ділянки	Умови відводу	Заг. площа /га./	в тому числі:
				ріллі
1.	Обичівська сільська рада / землі резервного фонду / свердловина № 55	оренда на 25 років	0,36	0,36
		оренда на 2 роки	1,49	1,49
Всього по сільській раді:			1,85	1,85

Опис меж:

- Від А до Б – землі НГВУ "Чернігівнафтогаз".
- Від Б до В – землі резервного фонду Обичівської сільської ради.
- Від В до Г – землі НГВУ "Чернігівнафтогаз".
- Від Г до А – землі резервного фонду Обичівської сільської ради.

Орендодавець: Г. Синенко

(підпис) (прізвище)



Орендар: Од. Франчук

(підпис) (прізвище)



Заступник начальника Прилуцького районного відділу земельних ресурсів

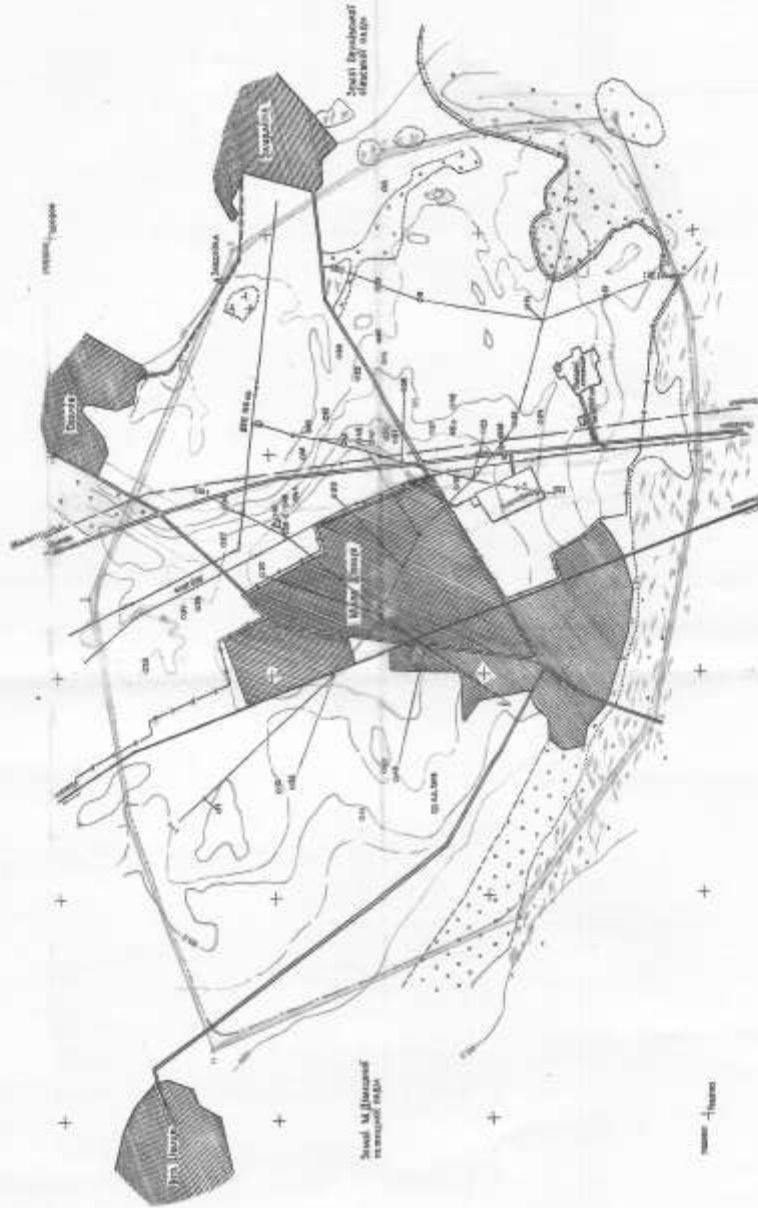
В.В. Придатко



ДОДАТОК Б

**КАРТА-СХЕМА ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ
МАЛОДІВИЦЬКОГО РОДОВИЩА
ТА ЛИСТ МАЛОДІВИЦЬКОЇ СІЛЬРАДИ
ЩОДО ГЕНПЛАНУ СЕЛА**

ПРОЕКТ
ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ МАЛОДІВИЦЬКОГО
НАФТОВОГО РОДОВИЩА
 МАСШТАБ 1:10000



Система координат місця
 Система місц. Азії/Юрана

НОМЕРИ ПІДПИСИ		
№	Х	У
1	79948.00	517842.30
2	79952.00	517842.30
3	79956.00	517842.30
4	79960.00	517842.30
5	79964.00	517842.30
6	79968.00	517842.30
7	79972.00	517842.30
8	79976.00	517842.30
9	79980.00	517842.30
10	79984.00	517842.30
11	79988.00	517842.30
Σ = 517842.30		

Знаки підписів:
 ○ позначення скважин
 — лінії сталевого відводу
 — лінії нафтопроводів
 — лінії електропередач

Наданий НТБ
 "Інженерство"
 ТОВ "Інженер"
 Головний інженер
 А.С. Давидов
 В.А. Трушин
 М.А. Мухоморов



УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ МАЛОДІВИЦЬКОЇ
СЕЛИЩНОЇ РАДИ
ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

17523 смт. Мала Дівиця Прилуцького району Чернігівської області, вул. Слобідська, 3 тел.(04637) 6-75-36

10.04. 2018 № 03-04/946

ПАТ «Укранфта»

На ваш лист від 18.07.2018 року повідомляємо наступне: на сьогоднішній день дія генерального плану від 1971 року закінчилася 2017 року. Новий генеральний план знаходиться в стадії розробки.

Селищний голова:



О.І. Журавель

О.І. Журавель

ДОДАТОК В

**ДЕРЖАВНЕ СТАТИСТИЧНЕ СПОСТЕРЕЖЕННЯ
"УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ ЗА 2017 РІК"**

**ІНВЕНТАРИЗАЦІЯ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ
НГВУ ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ,**

ПАСПОРТ МІСЦЯ ВИДАЛЕННЯ ВІДХОДІВ (МВВ)

13.02.2017

всх № 20-М/421

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 6 5 7 3

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушення

УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ за 2017 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, діяльність яких пов'язана з утворенням, поводженням з відходами I-IV класів небезпеки, за переліком, визначеним органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1 - відходи
(річна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату України
19.08.2014 № 243 (зі змінами)

Респондент:

Найменування: Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"Місцезнаходження (юридична адреса): 17500, Чернігівська обл, м.Прилукивул.Вокзальна, 1*(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)*

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса): _____

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Номер бланка _____ Кількість бланків _____

Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (рядок 100)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Так → *переходьте до рядка 101*Ні → *завершення заповнення форми*

Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	V
Поводження з відходами (у тому числі звалища, полігони тощо)	збирання
	утилізація
	видалення

→ *переходьте до розділу I*} → *переходьте до розділу II*

Розділ І. Утворення, поводження з відходами за місцем їх утворення
(Заповнюється виробниками відходів)

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Батареї свинцеві зібсовані відпрацьовані	Масла та мастила моторні відпрацьовані	Люмінесцентні лампи та відходи, що містять ртуть	Відходи комунальні ТПВ	Відпрацьовані автошини
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	6000.29.04	60002.8.10	7710.3.1.26	7720.3.1.01	6000.2.9.03
B	Код категорії відходів за матеріалом	08.41	01.3	08	10.1	073
Г	Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0123	1101	0122	1801	1801
10	Наявність відходів на початок року	3,500	15,500	0,000	0,000	15,506
11	Утворилося відходів протягом року	5,598	0,154	0,222	190,870	38,234
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього <i>(сума ряд. 41, 42, 43)</i>	5,825	13,600	0,120	190,870	32,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	5,825	13,600	0,120	-	32,009
42	для видалення	-	-	-	190,870	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, <i>(сума ряд. 51, 52)</i>	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, <i>(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))</i>	3,273	2,054	0,102	0,000	21,731

продовження розділу I

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Брутт чорних металів	Ґрунти забруднені нафтою	Відходи кольорових металів (алюміній)	Відходи кольорових металів (мідь)	Відходи кольорових металів (латунь, бронза)
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7710.3.1.08	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.31.09	77103.1.09
В	Код категорії відходів за матеріалом	06.1	12.6	06.2	06.2	06.2
Г	Клас небезпеки відходів	104	103	104	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0108	1104	0101	0116	0134
10	Наявність відходів на початок року	589,33	-	1,870	30,300	0,223
11	Утворилося відходів протягом року	609,944	-	5,489	112,506	2,164
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	158,0	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42, 43)	463,393	-	5,136	112,439	0,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	463,393	-	5,136	112,439	0,009
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів– усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	735,881	-	2,223	30,367	2,378

продовження розділу I

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів		Рідкі нечистоти (водовідведення)				
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)		7720.3.1.03				
B	Код категорії відходів за матеріалом		10.1				
Г	Клас безпеки відходів		104				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником		1801				
10	Наявність відходів на початок року		0,000				
11	Утворилося відходів протягом року		8182,000				
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)						
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)						
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг					
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг					
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)		8182,000				
	у тому числі						
41	для утилізації						
42	для видалення		8182,000				
43	фізичним особам для використання						
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)						
	у тому числі						
51	для утилізації						
52	для видалення						
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах						
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок						
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))		0,000				

продовження розділу 11

(у тоннах, з двома десятковими знаками)

А	Найменування відходів	Грунти забруднені нафтою				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4590.3.1.06				
В	Код категорії відходів за матеріалом	12.6				
Г	Клас небезпеки відходів	103				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1104				
10	Наявність відходів на початок року					
12	Зібрано, отримано відходів – усього, (сума ряд.13,14,15,16)					
	у тому числі					
13	від виробників відходів					
14	від перевізників, збирачів відходів					
15	від домогосподарств					
16	зі сфери послуг					
17	Імпортовано відходів					
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд.41,42)					
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення					
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд.51,52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))					
73	Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах (місцях видалення відходів)	833,000				

Розділ III. Установки для поводження з відходами та спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року

1. Установки для поводження з відходами

(у цілих числах)

№ рядка	Види установок	Кількість, одиниць	Установлена потужність на рік, тонн
А	Б	1	2
1.1	Установки для спалювання відходів з метою отримання енергії (R1)		
1.2	Установки для спалювання відходів з метою теплового перероблення відходів (D10)		
1.3	Установки для утилізації (перероблення) відходів (R2-R11)		
1.4	Інші установки для видалення (крім спалювання) відходів (D12)		

2. Спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів

(у цілих числах)

Рядок	Найменування показника	Кількість, одиниць	Об'єм, м ³		Площа, м ²	
			проектний	залишковий	проектна	залишкова
А	Б	1	2	3	4	5
2.1	Усього				4900	4000
2.2	у тому числі побутових відходів					

Розділ IV. Осад промислових стоків у сухій речовині

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

№ рядка		Обсяг відходів
А	Б	1
80	Утворилося	
81	Видалено (D1, D5 D12)	
82	Спалено з метою отримання енергії (R1)	
83	Спалено з метою теплового перероблення відходів (D10)	

операційний менеджер

Місце підпису керівника (власника) та/або особи, відповідальної за достовірність наданої інформації

Свєдєлішова С.М.
(ПІБ)

Цюпка В.Т.

(ПІБ)

[Handwritten signature]

телефон: 3-32-16 факс: _____ електронна пошта: ecolog@purgdu.ukrnapto.com



Міністерство охорони навколишнього природного середовища України
ДЕРЖАВНЕ УПРАВЛІННЯ ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО
СЕРЕДОВИЩА В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

12, вул. Милосова, м. Чернігів, 14017; тел. (04622) 4-91-58; факс 4-42-78, e-mail: eco23@open.net.ua

06.09.2011р № СГ-05/3067

На № 21-13/2852 від 18.08.2011

Заступнику начальника
НГВУ "Чернігівнафтогаз"
з питань ОП та ЕБ
Скопець Г.І.

17500, м.Прилуки, вул.Вокзальна,1

Щодо інвентаризації відходів

Держуправлінням розглянуто представлені матеріали інвентаризації промислових відходів НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" та встановлено, що проведений комплекс робіт відповідає вимогам діючого природоохоронного законодавства та буде сприяти вдосконаленню системи управління відходами на підприємстві.

За відсутності законних підстав щодо реєстрації матеріалів інвентаризації промислових відходів, документи повертаються без погодження.

Заступник начальника
Держуправління

Т.Г. Дадашева

"ЗАТВЕРДЖУЮ"
Начальник НГВУ „Чернігівнафтогаз”

Прозур В.П.
2011 р.



МАТЕРІАЛИ ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ

Нафтогазовидобувного управління
«Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

"ЗАРЕЄСТРОВАНО"
Головний державний санітарний
лікар Чернігівської області

М.П.Донець
м.п.
№ _____ від _____ 2011 р.



ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА

Г. Коваленко К.В.
(підпис, прізвище, ініціали)
"06" вересня 2014 р.



ПОГОДЖЕНО
В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі
А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)
"05" липеня 2014 р.



**Паспорт
місця видалення відходів
(МВВ)**

Реєстраційний номер N 545 Дата реєстрації 06.09.2014

Назва МВВ Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів
Прилуцько-Леляківського цеху видобутку нафти та газу

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(посада, прізвище, ініціали)

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

I. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(підприємство, установа, організація)
2. Код за ЄДРПОУ 00135390
3. Підпорядкування Міністерство енергетики та вугільної промисловості
(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)
4. Код за СКОДУ 11094
5. Адреса 04053, м.Київ, пров. Несторівський, буд 3-5
(місто, область, район, селище тощо)
6. Код за КОАТУУ 7424184300
7. Місцезнаходження Чернігівська обл., Прилуцький район, землі Краслянської сільської ради, 2 км на захід від околиці с. Рибці, широта 50.584434 довгота 32.696549
(географічна прив'язка)
8. Контактний телефон, факс (04637) 3-32-16
9. Дата складання паспорта 5 липня 2017 року
10. Організація, що склала паспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»
11. Особа, що склала паспорт інженер відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» С.А.Свлокимова (04637)33216
(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К. Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

II. Загальна характеристика МВВ

1. Код і вид операції з видалення відходів D5-скидання на спеціально-обладнані звалища
2. Режим функціонування МВВ:
 - 2.1. Діюче 2.2. Закрите 2.3. Законсервоване
3. Рік початку (закриття) експлуатації перша черга- 1999р., друга черга -2016р
4. Обсяг видалених відходів 852 т
5. Обсяг видалених відходів за попередній рік -
6. Наявність проекту (організація-проектувальник) Комплексний відділ проектування об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз»
 - 6.1. Наявність гірничого відводу, якщо видалення відходів здійснюється у надрах -
7. Проектний обсяг видалення відходів 920 т на рік
8. Розрахунковий термін експлуатації 25 років(до 2024р-перша черга 2041-друга черга)
9. Площа, зайнята МВВ/проектна площа 4,9 га

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лісяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

III. Природно-геологічна характеристика МВВ

1. Розташування:

- 1.1. Віддаленість від населеного пункту (км)) 2 км на захід від околиці с. Рибці
- 1.2. Віддаленість від водотоків і водойм (км) 2,5 км на захід від р. Удай
- 1.3. Віддаленість від водозабірних споруд (км) 0,44 км від свердловина для питного водопостачання

1.4. Геоморфологічна прив'язка:

- 1.4.1. Вододіл
- 1.4.2. Схил
- 1.4.3. Яр
- 1.4.4. Улоговина
- 1.4.5. Заплава
- 1.4.6. Болото
- 1.4.7. Інше (зазначити) підвищена лесова рівнина з нахилом на північ

2. Абсолютні відмітки поверхні 149-152,5 м

3. Глибина залягання підземних вод (м) 15,5 м

4. Якісна оцінка захищеності підземних (напірних) вод (умовні категорії захищеності):

- 4.1. Захищені
- 4.2. Умовно захищені (Згідно карти природної захищеності підземних вод Чернігівської облсті: М1:200 000, М-36-ІІ, Міністерства геології УРСР, 1987 р.)
- 4.3. Незахищені
- 4.4. Інше (зазначити)

5. Потужність зони аерації (м) 15,5м

6. Склад і будова зони аерації Поверхневі лесовидні суглинки буровато-сірі, напівтверді ґрунти, суглинки лесовидні, світло — бурі, бурі тверді з гравієм, суглинки лесовидні, темно-бурі, напівтверді, піски сірі, воднольодовикові пластичні.
7. Характеристика ґрунтових вод Ґрунтові води першого водоносного горизонту зустрічаються на глибині 15,5 м.

8. Інші особливості природної захищеності (розломна тектоніка, карст, наявність гірничих виробок тощо) Відсутні.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис)

М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

IV. Техніко-технологічна характеристика МВВ

1. Тип:
 - 1.1. Відкрите поверхнєве
 - 1.1.1. Наливне 1.1.2. Насипне 1.1.3. Змішаного типу
 - 1.2. Відкрите заглиблене в землю
 - 1.2.1. Наливне 1.1.2. Насипне 1.1.3. Змішаного типу
 - 1.3. Підземне
 - 1.3.1. Неглибокого залягання (до 50 м)
 - 1.3.2. Глибокого залягання
 - 1.3.2.1. Штучне 1.3.2.2. У гірничих виробках
 - 1.3.2.3. У пористих гірських породах
 - 1.4. Складське приміщення (сховище)
 - 1.4.1. Спеціально побудоване 1.4.2. Пристосоване
 - 1.4.3. Інше (зазначити) Складське приміщення відсутнє.
 - 1.5. Окрема ємність
 - 1.5.1. Цистерна 1.5.2. Бочка (металева , полімерна)
 - 1.5.3. Контейнер 1.5.4. Інше (зазначити) Окремі ємності відсутні.
 - 1.6. Стационарна установка для спалювання відходів
 - 1.6.1. Сміттєспалювальний завод
 - 1.6.2. Інше (зазначити) Стационарні установки для спалювання відходів відсутні.
2. Наявність фільтраційних явищ:
 - 2.1. Постійний дренажний стік
 - 2.2. Дренажний стік відсутній
 - 2.3. Стік у період атмосферних опадів
 - 2.4. Інше (зазначити) тимчасовий дренажний стік у північному напрямку
3. Наявність засобів захисту навколишнього природного середовища від забруднення
 - 3.1. Донний ізоляційний екран
 - 3.1.1. Відсутній 3.1.2. Глинистий 3.1.3. Плівковий
 - 3.1.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.2. Бортові ізоляційні екрани
 - 3.2.1. Відсутні 3.2.2. Глинисті
 - 3.2.3. Стіни у ґрунті
 - 3.2.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.3. Обвалування по периметру
 - 3.3.1. Відсутнє 3.3.2. Наявне
 - 3.3.3. Інше (зазначити) _____
 - 3.4. Дренажні канали
 - 3.4.1. Відсутні 3.4.2. Земляні 3.4.3. Забетоновані
4. Технологія видалення відходів
 - 4.1. Пошарове складування з глинистими прошарками
 - 4.2. Ущільнення відходів
 - 4.3. Присипка поверхнева ґрунтово-глиниста

- 4.4. Поверхнєве зволоження
- 4.5. Рекультивация поверхні з залуженням
- 4.6. Протипиллові заходи
- 4.7. Спалювання
- 4.8. Інше (зазначити) Біологічна деструкція (відновлення)
- 5. Заходи знешкодження відходів
 - 5.1. Здійснюються (зазначити)
 - 1. Накладання торфу рівномірним шаром 20 см і внесення біодеструктора;
 - 2. Накладання на торф шару соломи товщиною 5см;
 - 3. Накладання на шар соломи нафтошламомаси товщиною 40 см;
 - 4. Внесення спученого перліту шаром 5 см;
 - 5. Внесення біодеструктора;
 - 6. Визрівання компостної маси
 - 7. Замірювання температури бурту на глибині 20-40 см, через 7 днів;
 - 8. Поливання бурту водою при умові вологості компостної маси нижче 50 %;
 - 9. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора через 14 днів після закладання бурту;
 - 10. Ущільнення бурту (через 25 днів);
 - 11. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
 - 12. Підготовка, компостування і одержання деструктованої шламомаси супроводжується лабораторними дослідженнями.
 - 5.2. Не здійснюються
- 6. Сортування відходів перед видаленням
 - 6.1. Здійснюється 6.2. Не здійснюється
- 7. Наявність під'їзних шляхів з твердим покриттям
 - 7.1. Відсутні 7.2. Наявні

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис)

М.К. Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

V. Загальна характеристика відходів, що видаляються

1. Обсяг відходів, що видаляються, за класами небезпеки (для людини)

Код	Найменування	Група	Клас небезпеки	Обсяг видалення (тис тонн)	
				Всього	За попередній рік
4590.3.1.06	Грунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню	45	3	0,852	-

2. Фізичний (агрегатний) стан відходів:

- 2.1. Рідинний 2.2. Твердий
 2.3. Шламо- та пастоподібний
 2.4. Сумішевий

3. Небезпечні складники відходів (потенційні забруднювачі) C81-вуглеводні та їх кисневі, азотні та (або) сірчані сполуки.

4. Наявність газових виділень:

- 4.1. CH₄ _____ 4.2. N₂O _____ 4.3. H₂S _____
 4.4. CO₂ _____ 4.5. CO _____
 4.6. Інші (зазначити) Дослідження не проводилось
 4.7. Відсутні

Власник MBV ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт MBV N _____

VI. Відомості про системи спостережень (моніторинг) за

якістю вод, ґрунтів та атмосферного повітря у районі МВВ

1. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю підземних вод
 - 1.1. Здійснюються :
 - 1.1.1. Через спеціальну мережу свердловин
 - 1.1.2. Через одиничну свердловину
 - 1.1.3. За виходами підземних (дренажних) вод на поверхню
 - 1.1.4. Інше (зазначити) 1.2. Не здійснюються
2. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю поверхневих вод
 - 2.1. Здійснюються (конкретизувати)
 - 2.2. Не здійснюються
3. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю ґрунтів
 - 3.1. Здійснюються (конкретизувати) відбір проб по периметру майданчика
 - 3.2. Не здійснюються
4. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю атмосферного повітря
 - 4.1. Здійснюється (конкретизувати) згідно інвентаризації джерел викидів, перевищення ГДК забруднюючих речовин у повітрі в межах майданчику відсутні
 - 4.2. Не здійснюються

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лісяний
(підпис)


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VII. Відомості про забруднення навколишнього природного середовища у районі МВВ

1. Відомості про забруднення підземних (грунтових) та поверхневих вод

Показник	Підземні (грунтові) води			Поверхневі води		
	Норма	Факт мг/дм ³	Факт Норма	Норма	Факт мг/дм ³	Перевищен ня
						Факт Норма
1	2	3	4	5	6	7
Не проводилися дослідження						

2. Відомості про забруднення ґрунтів

Показник	Ґрунти		
	Норма ГДК, мг/кг	Факт, мг/кг	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
РН водної витяжки	5,5-8,2 од.	8,15 од	-
Бікарбонати	-	320,3	-
Карбонати	-	н/в	-
Хлориди	-	17,2	-
Кальцій	-	30	-
Магній	-	54,9	-
Сульфати	160	5,8	-
Натрій	-	46,7	-
Калій	-	6,6	-
Щільний залишок	-	0,03	-
Токсичні солі	2500	353,5	-
Вміст заліза загального	-	27,8	-
Вміст вуглецю органічної речовини	-	2,8	-
Гумус	-	4,82	-
Вміст азоту лужногідролізован	-	70,0	-

ого			
Вміст рухомого фосфору (за Чириковим)	-	65,8	-
Вміст нітратів	130	3,6	-
Вміст нафтопродуктів	-	32	-

2.1. Масштаб і дислокація забруднення _____

3. Відомості про забруднення атмосферного повітря

Показник	Атмосферне повітря		
	Норма	Факт	Перевищення
			<u>Факт</u> Норма
1	2	3	4
Не проводилися дослідження			

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


 (підпис) М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

VIII. Порухення вимог експлуатації МВВ

1. Перевищення проектної ємності (потужності)
2. Незадовільний стан захисних споруд
3. Відсутність проекту
4. Відсутність гірничого відводу при видаленні в надра
5. Не здійснюється збір і відведення поверхневого стоку
6. Порухення регламенту складування відходів
7. Порухення регламенту скиду рідких відходів
8. Відсутність охорони
9. Відсутність під'їзних доріг з твердим покриттям
10. Інше (вказати) _____

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)



5 липня 2017 року

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня
2. Встановлена [ширина, клас 300 м, клас III
-
- 2.1. Витримується 2.2. Не витримується

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГ ВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)



5 липня 2017 року

Х. Ведення документації

1. Ведення документації щодо обліку надходження та видалення відходів

1.1. Наявне (зазначити) Первинна облікова документація N 1-ВТ "Облік відходів та пакувальних матеріалів і тари"

1.2. Відсутнє

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

XI. Категорія екологічної безпеки МВВ

Категорія екологічної безпеки МВВ			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
<input type="checkbox"/>	А	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
<input checked="" type="checkbox"/>	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
<input type="checkbox"/>	В	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
<input type="checkbox"/>	Г	Надзвичайно небезпечні	Об'єкти особливої (виключної) уваги з боку органів державного контролю. Обов'язковість заходів щодо захисту та моніторингу, припинення експлуатації.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


 _____ М.К.Лисяний
 (підпис)

5 липня 2017 року

Науково-дослідний і проектний інститут ПАТ "Укрнафта"
Відділ екології
Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

Адреса: 76019, м.Івано-Франківськ, Північний бульвар ім.Пушкіна, 2

ПРОТОКОЛ № 12
результатів аналізу проб ґрунту
16 травня 2017 року

Місце відбору: Майданчик відновлення замазучених ґрунтів Прилуцько-Леляківського ЦВНГ
Дата відбору: 26.04.2017 р.

Замовник	Номер проби ґрунту	pH водної витяжки, ГДК = 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, мг/кг ГДК = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, мг/кг ГДК = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту лужногідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору (за Чириковим), мг/кг	Вміст нітратів, мг/кг ГДК=130 мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
НГВУ "Чернігів нафтогаз"	1	8,15	н/в	320,3	17,2	30,0	54,9	5,8	46,7	6,6	0,03	353,5	27,8	2,80	4,82	70,0	65,8	3,6	32

Начальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів

Пукіш А.В.

ДОДАТОК Г
КЛІМАТИЧНА ХАРАКТЕРИСТИКА



УКРАЇНА

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

14017, м. Чернігів, вул. Малясова, 12 ☎ (0462) 678-464 ✉ (0462) 677-145 📧 pgdchernigiv@meteo.gov.ua

30.03.16р. № 05/518-3
На № дог.17-16 від 16.02.16 р.ПАТ «Укрнафта»
НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на території населеного пункту с. Мала Дівиця Прилуцького р-ну Чернігівської обл..

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,3
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	-7,3
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	17
Північний схід	12
Схід	10
Південний схід	9
Південь	18
Південний захід	9
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Начальник центру



Р.Р.Овсенко

ДОДАТОК Д
ФОНОВІ КОНЦЕНТРАЦІЇ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10000x10000	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
	Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Масло мінеральне нафтове	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Спирт метиловий	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Сажа	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Ангідрид сірчистий	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Ванадію п'ятиоксид	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
	Пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в %: - 70-20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Метан	20	20	20	20	20	20	20	20
	Етан	26	26	26	26	26	26	26	26
	Пропан	26	26	26	26	26	26	26	26
	Бутан	80	80	80	80	80	80	80	80
	Пентан	40	40	40	40	40	40	40	40
	Гексан	24	24	24	24	24	24	24	24
	Формальдегід	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Кислота оцтова	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	

Значення фонових концентрацій необхідно погодити з органами санітадно-гігієнічної служби.

Начальник центру



Р.Р. Овсєнко

ДОДАТОК Е

**СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ ТА СВІДОЦТВО ПРО ТЕХНІЧНУ
КОМПЕТЕНТНІСТЬ ГРУПИ ЕКОЛОГІЧНИХ ДОСЛІДЖЕНЬ
НДІП ПАТ «УКРНАФТА»**



МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”

СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ

№ ІФ 786

Видане ” 18 ” листопада 2014 р.

Чинне до ” 18 ” листопада 2017 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Група екологічних досліджень

(назва лабораторії та підприємства)

Науково-дослідного і проектного інституту

33603711

(код)

ПАТ «Укрнафта»

76019, м.Івано-Франківськ, Північний бульвар ім. О.Пушкіна,2

(адреса)

відповідає критеріям атестації і атестовано на проведення вимірювань у сфері поширення державного метрологічного нагляду.

Галузь атестації наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід'ємною частиною.

Керівник органу з атестації,
В.о.генерального директора
ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



В.В.Соколовський

М.П.



МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”

СВІДОЦТВО
про технічну компетентність

№ ІФ 114

Видане ” 01 ” грудня 2017 р.

Чинне до ” 01 ” грудня 2020 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Лабораторія екологічних досліджень

(назва лабораторії та підприємства)

Науково-дослідний і проектний інститут

33603711

(код)

ПАТ "Укрнафта"

(адреса)

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

є технічно компетентною при проведенні вимірювань.

Галузь технічної компетентності наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід'ємною частиною.

Генеральний директор
ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасвич

М.П.

ДОДАТОК Є**ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН**



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул.Шевченка,7 м.Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua

ДОЗВІЛ № 7424155900-2

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

Видано: **ПАТ "УКРНАФТА"**

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: **04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5**

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи: **00135390**

Орган, який видав дозвіл: **Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації**

Термін дії дозволу: **10 років, з 15.03.2017р. до 15.03.2027р.**

Рішення Держпродспоживслужби:

Управління Держпродспоживслужби в Прилуцькому районі

від **06.02.2017р. № 01-29/68**

Дата видачі дозволу: **15.03.2017р.**

(число, місяць, рік)

Директор Департаменту



М.П.

К.В. Тканко

Умови, які встановлюються в дозволі та дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються на 3 аркушах.

Додаток
до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

I. Контактні дані суб'єкта господарювання.

Публічне акціонерне товариство "УКРНАФТА"

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

00135390

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Роллінс Марк Ендрю, тел. (044)5061003

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

04053, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, 3-5

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

***Групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ), система підтримання
пластового тиску та скиду пластової води ППТ Малодівицького родовища
нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "УКРНАФТА" -
Чернігівська обл., Прилуцький р-н, с. Мала Дівиця***

(місцезнаходження об'єкта)

Філозон І.М., тел.0463733216

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

2. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умова 1.1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1.1. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведених в розділі 3 до Дозволу. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.1.2. До технологічного процесу:

1.1.2.1. Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

1.1.2.2. Технологічні процеси на промислі повинні виконуватися у відповідності з технологічним регламентом. Має забезпечуватися герметизована технологія збору, промислової підготовки, транспорту продукції родовища для подальшої підготовки. При нормальному технологічному процесі виключений вільний вихід вибухонебезпечних газів в атмосферу на промайданчику.

1.1.3. До обладнання та споруд

1.1.3.1. Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій вуглеводнів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

1.1.3.2. Забезпечити справну експлуатацію апаратів, посудин, що працюють під тиском, резервуарів, насосних агрегатів, нафтових, газових комунікацій, засувок і шарових кранів, замірних вузлів і засобів КВП і А.

1.1.3.3. Зовнішня поверхня емностей, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.1.3.4. Вести постійний контроль і перевірку справності запобіжних клапанів, показуючих, контролюючих і регулюючих засобів контрольно-вимірювальних приладів (КВП).

1.1.4. До очистки газопилового потоку.

1.1.4.1. Умови не встановлюються.

1.1.5. До неорганізованих джерел викидів.

1.1.5.1. До джерел №№3308, 3311, 3313, 3705, 3706. При роботі насосів своєчасно контролювати тиск, не допускати при цьому його перевищення більше дозволеного робочого. На вхідних і вихідних трубопроводах непрацюючих насосів-засувки повинні бути закритими.

1.1.5.2. До джерела №3310. Факельна система повинна забезпечувати стабільне горіння в широкому інтервалі витрат газів і парів, а також безпечну густину теплового потоку та запобігати попаданню повітря через верхній зріз факельних стовбурів у внутрішній простір. Для забезпечення стабільного горіння при спалюванні газів і парів з показником співвідношення їх густини відносно густини повітря більше ніж 0,8, швидкість викиду не повинна перевищувати 120 м/с.

1.1.5.3. До джерела №3314. Налив нафтопродуктів в автоцистерни необхідно проводити без розбризкування, під шар рідини, що досягається опусканням наливних рукавів і труб до дна цистерни. Зливноналивні пристрої автоцистерн повинні бути справними, люки повинні бути забезпечені стійкими до нафтопродуктів прокладками і не допускати виполіскування і підтікання нафтопродуктів при транспортуванні.

Умова 1.2 Виробничий контроль.

1.2.1. Необхідно здійснювати контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

1.2.2. Під час роботи технологічного обладнання необхідно здійснювати нагляд за дотриманням належного рівня його експлуатації, систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

1.2.3. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітря та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів приведених до таких умов:

1.2.2.1. У випадку газів (окрім продуктів спалювання): Температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологи).

1.2.4. Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

1.2.5. Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Умова 1.3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

1.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент та до Держекоінспекції як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

1.3.1.1. Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

1.3.1.2. Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

1.3.1.3. Будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

1.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

1.3.3. Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

1.3.4. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

3. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

3.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені, до інших джерел викидів.

№3301 - Труба вентиляційна

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00039

№3302 - Труба вентиляційна

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,00042

№3305 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,02246

№3306 - Свіча

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Спирт метиловий 0,00626

№3312 - Дихальний клапан

№3701 - Дихальний клапан

№3702 - Дихальний клапан

№3703 - Дихальний клапан

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/сек):

- для Метан 0,02695

№3704 - Дихальний клапан

Для речовин *Інгібітор корозії "Нафтохим-1"* (талове масло -32%, керосин-20%) граничнодопустимі викиди не встановлено, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають нормуванню і за результатами проведеного розрахунку немає перевищення гігієнічних нормативів

3.2. Для неорганізованих джерел викидів (№№3308,3310,3311,3313,3314,3705,3706) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованого джерела забруднення атмосферного повітря.

Примітка: Карта-схема підприємства, з нанесеними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також інформація з їх характеристиками і параметрами приводиться у Документах в яких обґрунтовуються обсяги викидів.

4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

Не передбачено.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

Не встановлено.

6. Скасування діючих дозволів.

Для отримання нового дозволу на викиди в атмосферне повітря, за місяць до його закінчення необхідно надати Документи у яких обґрунтовуються обсяги викидів до Департаменту екології та природних ресурсів.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Начальник відділу регулювання водних ресурсів, атмосферного повітря та відходів

Держкач675122


(підпис)

Є. О. Воловатова

ДОДАТОК Ж
ДОЗВОЛИНА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ

Примітки



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Малисова, 12, м. Чернігів, 14017 тел./факс (04622) 4-91-58, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

ДОЗВІЛ

НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ

Публічне акціонерне товариство «Укрнафта»
для нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз»
(назва підприємства-водокористувача)

« 07 » серпня 2015р.

Укр. № 327 А/Чри.

Термін дії дозволу з 07.08. 2015р. до 07.08. 2018р.

Директор Департаменту



К.В. Тканко
(П.І.Б.)

Термін дії дозволу продовжений до:

Директор Департаменту

(підпис)

(П.І.Б.)

М. П.

Дозвіл на спеціальне водокористування з умовами на 6 сторінках

- а) мета водокористування (водопостачання та його вид, скид стічних вод, зрошення, гідроенергетика та інше): водозабезпечення власних госппобутових та виробничих потреб, відведення стічних вод у вигріб та мережу комунальної каналізації
- б) основні показники діяльності об'єкту - водокористувача (виробнича потужність, площа зрошення, чисельність та інше): згідно обґрунтування потреби у воді
- в) назва і місцезнаходження водозабірних, підпірних споруд і випусків стічних вод (для підземних джерел вказується глибина і продуктивність свердловин):

№ свердловини	Місце розташування свердловини	Глибина свердловини, м	Продуктивність свердловини, м ³ /год.
1	в межах території головних споруд Прилуцько-Леляківського цеху по видобутку нафти і газу (с.Леляки Прилуцького району)	210,0	6,0
2	в межах території головних споруд Прилуцько-Леляківського цеху по видобутку нафти і газу (с.Леляки Прилуцького району)	210,0	8,0
6	в межах території УНТС Прилуцько-Леляківського цеху по видобутку нафти і газу (с.Мільки Прилуцького району)	204,0	5,0
5	в межах території ГЗСУ Прилуцько-Леляківського цеху по видобутку нафти і газу (с.Мала Дівниця Прилуцького району)	110,0	6,3
27	в межах території головних споруд Прилуцько-Леляківського цеху по видобутку нафти і газу (с.Сухо-Полова Прилуцького району)	200,0	10,0

- г) способи очищення стічних вод, склад і продуктивність очисних споруд (м³/добу; м³/рік): очисних споруд не має
- д) наявність і характеристика обладнання для обліку використання вод і їхнього лабораторного аналізу: облік забору води зі свердловин №1, №2 ведеться за показниками водовимірювальних приладів марки СТВ-100 (2 шт.), зі свердловини №6 – за показниками водовимірювального приладу марки КВБ-10, зі свердловини №5 – за показниками водовимірювального приладу марки СТВГ- 1/65, зі свердловини №27 – за показниками водовимірювального приладу марки МТК-UA 40/300; облік забору води з комунального водопроводу здійснюється водовимірювальними приладами (19 шт.)

6. Водокористування дозволяється при дотриманні наступних умов :

- а) забір води із **5 (п'яти)** локальних діючих свердловин та мережі комунального водопроводу для власних потреб у загальному об'ємі:
- 275,7** м³/добу, **60,26** тис.м³/рік, у т.ч.:
- з підземних джерел **183,815** м³/добу, **40,65** тис.м³/рік
- з мережі комунального

водопроводу	91,84 м ³ /добу,	19,61 тис.м ³ /рік,
	з них:	
- на госппотреби	83,09 м ³ /добу,	22,16 тис.м ³ /рік, у т.ч.
- з підземних джерел	41,33 м ³ /добу,	12,04 тис.м ³ /рік,
- з мережі комунального водопроводу	41,76 м ³ /добу,	10,12 тис.м ³ /рік;
- на виробничі потреби	192,6 м ³ /добу,	38,1 тис.м ³ /рік, у т.ч.
- з підземних джерел	142,485 м ³ /добу,	28,61 тис.м ³ /рік
- з мережі комунального водопроводу	50,08 м ³ /добу,	9,49 тис.м ³ /рік
б) об'єми і категорії води, отриманої від інших підприємств не більше:		
	- питної якості з мережі комунального водопроводу у загальному об'ємі: 91,84 м ³ /добу, 19,61 тис.м ³ /рік	
в) сезонне водоспоживання і водовідведення: <u>не змінюється</u>		
г) можливе обмеження водоспоживання у маловодні роки: <u>водокористувачу можуть бути обмежені або змінені умови водокористування згідно ст.45 Водного кодексу України</u>		
д) використання води в системі оборотного (повторного) водокористування: <u>-</u> м ³ /добу, <u>-</u> тис.м ³ /рік.		
е) об'єми та категорії води, яка передається іншим підприємствам і організаціям, населенню, відводиться на ЗПЗ, накопичувачі та інше: <u>Відведення стічних вод дозволяється здійснювати у вигріб та мережу комунальної каналізації у загальному об'ємі:</u> 69,77 м ³ /добу, 20,455 тис.м ³ /рік, у т.ч.		
- у мережу комунальної каналізації в об'ємі		
	37,045 м ³ /добу,	9,519 тис.м ³ /рік,
- у вигріб в об'ємі		
	32,725 м ³ /добу,	10,936 тис.м ³ /рік
е) кількість стічних вод, що скидаються у водний об'єкт, по кожному випуску окремо, не більше: <u>не скидаються</u>		
ж) якісна характеристика стічних вод на випусках (мг/л): <u>не потрібна</u>		
з) гранично допустимий скид (ГДС) речовин із стічними водами у водні об'єкти (г/годину, т/рік): <u>не потрібний</u>		
и) вимоги до витратовимірювальної апаратури: <u>водовимірювальні прилади утримувати в технічно справному стані та своєчасно здійснювати їх повірку</u>		
і) режим експлуатації водосховищ: <u>водосховища відсутні</u>		
ї) умови сплаву лісу і сплаву деревини в пучках і кошелях без суднової тяги: <u>немає</u>		
й) інші умови:		
1. Ліміт забору води з підземних джерел та мережі комунального водопроводу встановлюється на термін дії дозволу на спеціальне водокористування рівним:		- 60,26 тис.м ³ /рік
<i>у т.ч.</i>		

- з підземних джерел - 40,65 тис.м³/рік
 - з мережі комунального водопроводу - 19,61 тис.м³/рік
2. Ліміт використання води з підземних джерел та мережі комунального водопроводу на власні потреби встановлюється на термін дії дозволу на спеціальне водокористування рівним:
- у т.ч.
 - з підземних джерел - 40,65 тис.м³/рік
 - з мережі комунального водопроводу - 19,61 тис.м³/рік
3. Ліміт водовідведення у мережу комунальної каналізації та вигріб встановлюється на термін дії дозволу на спецводокористування рівним:
- у т.ч.
 - у мережу комунальної каналізації - 9,519 тис.м³/рік
 - у вигріб - 10,936 тис.м³/рік
4. Свочасно вивозити стічні води з вигрібу.
5. Забезпечити виконання вимог викладених в висновку Держгеонадр України № 9773/13/10-15 від 28.07.2015р., а саме:
- застосування води для питних потреб тільки при відповідності якості води до вимог ДСТУ 878-93, ДСанПіН 2.2.4-171-10;
 - дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної свердловини та водонесучих комунікацій, своєчасний ремонт та тампонаж свердловини, яка вийшла з ладу;
 - забороняється забруднення підземних вод стічними водами та твердими відходами, нафтопродуктами, пестицидами, мінеральними добривами та іншими хімічними речовинами;
 - дотримуватись вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр, Водного кодексу України, Постанови Кабінету Міністрів України № 2024 від 18.12.1998р. та Закону України «Про питну воду та питне водопостачання» від 10.01.2002р. № 2918-III, стосовно режиму санітарної охорони підземних вод від забруднення;
 - проводити заміри рівня води у свердловинах один раз у квартал;
 - вести облік фактичного відбору підземних вод;
 - здійснювати контроль якості води один раз у квартал (згідно з ДСанПіН 2.2.4-171-10);
 - щорічно до 20 січня надавати до Київської ГТЕ (02088, м.Київ, пров. Геофізиків, 10) та ДНВП «Геоінформ України» (03680, м.Київ, вул.Потьє, 16, тел. (044) 456-60-61, 455-60-75) звіт згідно форми 7-ГР (підземні води).
6. Забезпечити виконання вимог викладених в висновку Деснянського БУВР № 03-02/114-14 від 22.06.2015р., а саме:
- звіт про використання води за формою № 2ТП- водгосп подавати до Деснянського басейнового управління водних ресурсів (14017, м.Чернігів, пр.Перемоги, 39-А);
 - дотримуватись встановленого ліміту забору води, ліміту

- 1 раз на рік, до 01 лютого

- | | |
|---|---|
| використання води та ліміту скиду стічної води; | - постійно |
| - утримувати зони санітарної охорони артезіанських свердловин відповідно до вимог ДБН Б.2.4-1-94; | - постійно |
| - утримувати в задовільному стані водозабірні споруди; | - постійно |
| - своєчасно сплачувати рентну плату за спеціальне використання води; | - відповідно до вимог Податкового кодексу України |
| - облік забору води з артезіанської свердловини здійснювати за допомогою вимірювального пристрою, систематично вести облік забраної води, скидів стічних вод та забруднюючих речовин з записами в журналах первинного обліку по формі ПОД-11, ПОД-13. | |
| 7. Виконувати вимоги приписів Державної екологічної інспекції у Чернігівській області. | - постійно |
| 8. При здійсненні спеціального водокористування дотримуватись вимог природоохоронного законодавства. | - постійно |
| 9. При зміні умов водокористування дозвіл на спецводокористування підлягає переоформленню. | |

Цей дозвіл є єдиним документом на основі якого здійснюється спеціальне водокористування.

Після закінчення терміну дії дозволу на спеціальне водокористування використання водних ресурсів кваліфікується як самовільне. Зазначене є порушенням ст.ст. 44 (п. 9), 49 Водного кодексу України та тягне за собою відповідальність відповідно до ст. 110 Водного кодексу України. Керівник підприємства або інші уповноважені посадові особи за самовільне спеціальне водокористування можуть бути притягнуті до адміністративної відповідальності, що передбачається ст. 48 Кодексу України про адміністративні правопорушення.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Швидка А.М.
4-10-50

ПОГОДЖЕНО:

1. З органами державного санітарного нагляду на строк
 “ ” 20 р. № не вимагається

 (організація, посадова особа)
2. З органами рибоохорони на строк
 “ ” 20 р. № не вимагається

 (організація, посадова особа)
3. З органами геології
 “ 28 ” липня 2015р. № 9773/13/10-15
Держгеонадра України Т.в.о. Голови Держгеонадр України Бояркін М.О.
 (організація, посадова особа)
4. З органами державного гірничого нагляду на строк
 “ ” 20 р. № не вимагається

 (організація, посадова особа)
5. З органами ветеринарної служби на строк
 “ ” 20 р. № не вимагається

 (організація, посадова особа)
6. З первинними водокористувачами (при видачі дозволу на використання водних об’єктів, наданих в особисте користування) на строк
 “ ” 20 р. № не вимагається

 (організація, посадова особа)
7. З власниками водопровідно-каналізаційних мереж (при підключенні до вказаних мереж), очисних споруд
 “ 27 ” січня 2015р. № 67/8-VI
КП «Прилуки тепловодопостачання» Директор Гавриш А.А.
 (організація, посадова особа)
8. З органами контролю за використанням та охороною вод
 “ 22 ” червня 2015р. № 03-02/114-14
Деснянське БУВР Заступник начальника управління Райхіль І.В.
 (організація, посадова особа)



ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

01004, м. Київ, вул. Велика Васильківська, 8, тел./факс 235-31-92
www.davr.gov.ua, e-mail: davr@davr.gov.ua

ДОЗВІЛ

НА СПЕЦІАЛЬНЕ ВОДОКОРИСТУВАННЯ

від **18 червня 2018**

№ **124/ЧГ/49д-18**

Цей дозвіл видано водокористувачу ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
(найменування юридичної особи, її місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ
«УКРНАФТА» (код ЄДРПОУ 00135390), Несторівський провулок, 3-5, м. Київ, 04053,
або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, місце проживання)
тел. (044) 506 11 99, для НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО УПРАВЛІННЯ
«ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ», код ЄДРПОУ 00136573.

Поштова адреса вул. Вокзальна, 1, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівська
область, 17500, тел. (04637) 3 32 16.

Фактичне місце здійснення діяльності (водокористування): артезіанські свердловини
(відношення кожної водозабірної і
№ 1, № 2 розташовані за межами с. Сильченкове, Талалаївського району, Чернігівської
водоскидної споруди до населеного пункту та водного об'єкта, річки/басейну річки вищого порядку,
області; артезіанська свердловина № 5-А розташована за межами смт. Талалаївка,
району річкового басейну)

Талалаївського р-ну, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється
у вигреби за межами цих населених пунктів. Водозабірні споруди, та вигреби розташовані
в басейні р. Детюківка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанські свердловини № 1, № 2 розташовані за межами с. Красляни, Прилуцького
району, Чернігівської області; артезіанська свердловина № 6 розташована за межами
с. Боршина та с. Мільки, Прилуцького району; артезіанська свердловина №27 розташована
за межами с. Сухо-Полова, Прилуцького району. Скид зворотних (стічних) вод
здійснюється у вигреби за межами сіл Красляни, Боршина, Сухо-Полова, Прилуцького
р-ну. Водозабірні споруди, вигреби знаходяться в басейні р. Удай: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;
район басейну річки Дніпро: М5.1.

Артезіанська свердловина № 5 розташована за межами смт Мала Дівиця, Прилуцького
району, Чернігівської області. Скид зворотних (стічних) вод здійснюється у вигріб за
межами смт. Мала Дівиця. Водозабірні споруди та вигріб знаходиться в басейні річки
Галка: ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253; район басейну річки Дніпро: М5.1.

Водозабір здійснюється з мережі комунального водопроводу КП
«Прилуки тепловодопостачання».

Назва та код джерела водопостачання або водокористувача, із системи водопостачання
(водовідведення) якого отримано воду: підземні водоносні горизонти розташовані в басейні:
річки Детюківка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030, артезіанські свердловини (три);
річки Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118, артезіанські свердловини (чотири);

річки Галка: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253, артезіанська свердловина (одна).

Комунальний водопровід КП «Прилуки тепловодопостачання» знаходиться в басейні р. Удай: 60/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Назва, тип та код приймача зворотних (стічних) вод або водокористувача, до систем водовідведення якого скидаються зворотні (стічні) води вигріб в басейні річки

Детюківка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0187/0030;

вигріб в басейні р. Удай: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118;

вигріб в басейні р. Галка: 84/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118/0253;

зворотні (стічні) води передаються для подальшого водовідведення (згідно договору) іншому водокористувачу – КП «Прилуки тепловодопостачання»: 91/ЧЕР/ДНЕПР/0621/0118.

Код та назва водогосподарських ділянок, у межах яких знаходяться джерела водопостачання, приймачі зворотних (стічних) та інших вод М5.1.2.16, р. Удай.

Мета водокористування забезпечення питних, санітарно-гігієнічних та
(перелік власних потреб та/ або

виробничих потреб.

передача для потреб вторинних водокористувачів)

Встановлені ліміти

Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Забір води, усього, у тому числі:	394,809	49,378
з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну):	394,809	49,378
басейн р. Удай	239,829	42,753
басейн р. Детюківка	145,192	4,895
басейн р. Галка	9,788	1,730

* Максимальний обсяг забору за добу протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу	тис. м ³ /рік
Використання води на власні потреби, усього: у тому числі:	492,646	60,618
з поверхневих джерел:	-	-
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	-	-
на виробничі потреби	-	-
на інші потреби (перелічити)	-	-
з підземних джерел:	387,761	46,805
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	34,516	7,428
на виробничі потреби	353,245	39,377
на інші потреби (перелічити)	-	-
від іншого водокористувача:	104,885	13,813
на питні і санітарно-гігієнічні потреби	28,577	7,344
на виробничі потреби	76,308	6,469
на інші потреби (перелічити)	-	-

Ліміти скидання забруднюючих речовин (гранично допустимі скиди (ГДС) та фактичні скиди речовин із зворотними (стічними) водами у поверхневі водні об'єкти (окремо для кожного водовипуску))

Випуск № у

(назва водного об'єкту, категорія зворотних (стічних) вод при встановленні ГДС речовин)

(допустимий обсяг скиду (м³/год., тис. м³/рік) та фактичний обсяг (м³/год.) скидання зворотних (стічних) вод

№ з/п	Забруднюючі речовини, скидання яких нормується	Фактична концентрація, мг/дм ³	Фактичний скид, г/год	Гранично-допустимі концентрації, мг/дм ³	ГДС, г/год	ГДС перераховані у т/рік
-	-	-	-	-	-	-

Інші показники та характеристики зворотних (стічних) вод (окремо для кожного водовипуску)

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Отримано від іншого водокористувача	104,885	13,813
Передача води, усього, у тому числі: населенню вторинним водокористувачам (без використання) вторинним водокористувачам (після використання)	-	-
Скид зворотних (стічних) вод, усього: у тому числі: у поверхневий водний об'єкт на поля фільтрації у накопичувач у вигріб в інший приймач передача іншому водокористувачу	89,3385 - - - 30,6755 - 58,663	18,965 - - - 7,909 - 11,056
Використання води в системах водопостачання: оборотного повторного	- - -	- - -
Втрати в системах водопостачання	7,048	2,573

* Максимальний обсяг протягом року з урахуванням сезонного режиму роботи.

Умови спеціального водокористування

- Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів.
- Щорічно, не пізніше 01 лютого наступного за звітним року надавати звіти про використання води за формою № 2ТП-водгосп (річна) до Деснянського басейнового управління водних ресурсів (пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017).
- З метою достовірного обліку водокористування забезпечувати своєчасну перевірку водовимірних приладів.
- Обов'язково виконувати умови, зазначені у висновку Держгеонадра від 31.05.2018 №9418/10/10-18, а саме:
 1. Застосування води для питних потреб тільки при відповідності якості води до вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10.
 2. Вести регулярний облік відбору води, її якості та глибин рівня у водозабірній споруді.
 3. Обов'язкова наявність огорож зон суворого санітарного режиму I поясу, наявність водомірів, кранів для відбору проб води.
 4. Дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій.
 5. Буріння нових свердловин та будівництво об'єктів, які можуть учинити негативний вплив на якість підземних вод проводити відповідно до проектів, складених

та погоджених за встановленим порядком.

6. Відповідно до статті 17 Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення» та статті 19 Кодексу України про надра, у разі використання підземних вод для питного водопостачання суб'єкт господарювання повинен одержати спеціальний дозвіл на користування надрами, з урахуванням особливостей, передбачених статтею 23 Кодексу України про надра.

7. Надавати щорічно до 20 січня наступного за звітним роком дані режимних спостережень, відомості про фактичний водовідбір та результати хімічних аналізів за формою 7-ГР Київській ГТЕ ДП «УГК» (02088, м. Київ, провул. Геофізиків, 10) та ДНВП «Геоінформ України» (03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16).

Відомості щодо природоохоронних заходів*

№ з/п	Перелік природоохоронних заходів	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	2	3	4
1.	Дотримуватися встановлених лімітів забору, використання води та скиду зворотних (стічних) вод	постійно	Контроль за використанням підземних вод
2.	Утримувати зони санітарної охорони артезіанських свердловин відповідно вимог ДБН В.2.5-74:2013	постійно	Охорона підземних вод від забруднення, засмічення
3.	Здійснювати контроль якості води з артезіанських свердловин для визначення повного хімічного складу	1 раз в квартал	Охорона підземних вод від забруднення
4.	Утримувати в задовільному стані водозабірні споруди	постійно	Охорона підземних вод від забруднення
5.	Систематично вести первинний облік водокористування	постійно	Раціональне використання водних ресурсів

* Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних й інших природних ресурсів та повинні мати вимірювані критерії (показники) досягнення результативності й терміни виконання.

Згідно зі статтею 45 Водного кодексу України у разі маловоддя, загрози виникнення епідемії та епізоотії, а також в інших передбачених законодавством випадках можуть бути обмежені права водокористувачів або змінені умови водокористування з метою забезпечення охорони здоров'я людей та в інших державних інтересах.

Строк дії дозволу: з **18 червня 2018 року**

до **18 червня 2023 року**

Завідувач сектору у
Чернігівській області
Держводагентства
(керівник органу, що видав дозвіл)
М.П.



Н.І. Радченко
(ініціали та прізвище)

пр-т Перемоги, 39-А, м. Чернігів, 14017
(0462) 64-11-77

ДОДАТОК 3

**АНАЛІЗИ ХІМІЧНОГО СКЛАДУ ПІДЗЕМНИХ ВОД
З КРИНИЦЬ СЕЛИЩА МАЛА ДІВИЦЯ ТА СВЕРДЛОВИНИ № 5**

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Местонахождение М. Жевница скважины 095.05
Интервал перфорации _____ глубина отбора _____
Условия отбора из скважины
Дата отбора 03.01.82. Дата начала анализа 03.01.82.

1. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,994 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	56,74	1,6	4,83	+1+1 K+Na	114,04	5,09	24,90
-2 SO ₄	10,40	0,22	1,08	+2 Ca	18,10	2,4	11,74
-1 HCO ₃	414,94	6,8	33,24	+2 Mg	30,4	2,5	12,25
-2 CO ₃	48,00	1,6	7,83	+2 NH ₄	3,0	0,14	0,83
-1 NO ₃				+2 Fe	1,001		
-2 NO ₂				+3 Fe	1,2	0,06	0,29
	530,38	10,22	50		199,44	10,22	50
Итого				Итого			

pH 8,23

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____
Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

4,9

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

522,68

Общая минерализация, мг/л

430,15

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na 3,18

Cl-Na отр.

Cl

Mg

Na-Cl 15,86

Ca 0,96

SO4 0,14

SO4

1) Заключение: тип: гидрокарбонатно-магнезиевая
грунт: гидрокарбонатная
негрунт: магнезиевая

2) Примечание

3) Анализ производил:

В. Пашков

Начальник лаборатории

В. Пашков

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Свердлова, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Анализ воды

Местонахождение М. Девичья скважины арт. №5
Интервал перфорации _____ глубина отбора _____
Условия отбора из крана
Дата отбора 06.04.14г. Дата начала анализа 06.04.14г.

I. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,993 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	25,46	1,0	5,22	+1+1 K+Na	181,93	7,91	41,28
-2 SO ₄	24,98	0,58	3,03	+2 Ca	18,04	0,9	4,70
-1 HCO ₃	390,53	6,4	33,40	+2 Mg	6,08	0,5	2,61
-2 CO ₃	48	1,6	8,35	+2 NH ₄	3,0	0,17	0,89
-1 NO ₃				+2 Fe	-	-	-
-2 NO ₂				+3 Fe	1,8	0,10	0,52
	501,97	9,58	50		210,85	9,58	50
Итого				Итого			

pH 8,26

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____
Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

6,6

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

520,28

Общая минерализация, мг/л

770,46

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na 3,33

Cl-Na отр.

Cl

Mg

Na-Cl 2,77

Ca 2,14

SO4 отр.

SO4

Mg

Cl

1) Заключение:

Тип: гидрокарбонатно-сульфатная.
Группа: гидрокарбонатная

2) Примечание:

Горькая: кальциевая

3) Анализ производил:

Александр

Начальник лаборатории

Александр

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Свердлова, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Анализ воды

Местонахождение М. Девича скважины арт № 5

Интервал перфорации _____ глубина отбора _____

Условия отбора из крана

Дата отбора 21.04.14г. Дата начала анализа 21.04.14г.

I. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,995 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	49,84	1,4	4,39	+1+1 K+Na	143,52	6,24	32,95
-2 SO ₄	32,10	0,64	3,54	+2 Ca	26,05	1,3	6,86
-1 HCO ₃	348,32	6,2	32,73	+2 Mg	19,46	1,6	8,45
-2 CO ₃	36,00	1,2	6,34	+2 NH ₃	3,0	0,17	0,90
-1 NO ₃				+2 Fe	н.обн.	-	-
-2 NO ₃				+3 Fe	3,0	0,16	0,84
	496,06	9,47	50		195,03	9,47	50

Итого

Итого

pH 8,50

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

2,9

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

501,93

Общая минерализация, мг/л

691,09

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na 4,46
Cl

Cl-Na
Mg

Na-Cl 7,22
SO₄

Ca 0,81 SO₄ 0,48
Mg Cl

1) Заключение: тип: меркарикатно-сульфатно-натриевая
грунта: меркарикатная
исгрунта: натриевая

2) Примечание

3) Анализ производил:

Майский

Начальник лаборатории

Бел

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Анализ воды

Местонахождение п. Вексьяна скважины СРП 215

Интервал перфорации _____ глубина отбора _____

Условия отбора ш. краном

Дата отбора 13.01.14г. Дата начала анализа 13.01.14г.

I. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,996 4. Запах _____

2. Цвет _____ 5. Вкус _____

3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	28,34	0,8	4,11	+1+1 K+Na	140,53	6,11	31,40
-2 SO ₄	25,51	0,53	2,72	+2 Ca	16,05	0,8	4,11
-1 HCO ₃	139,34	4,2	34,00	+2 Mg	29,18	2,4	12,83
-2 CO ₃	36	1,2	6,14	+2 NH ₄	6,6	0,24	1,90
-1 NO ₃				+2 Fe	11,0011	-	-
-2 NO ₂				+3 Fe	0,9	0,05	0,26
	529,22	9,73	50		193,24	9,73	50

Итого

Итого

pH 7,91

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

3,2

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

283,12

Общая минерализация, мг/л

422,46

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину

Na 4,64

Cl-Na 67

Cl

Mg

Na-Cl 10,02

Ca 0,03 SO₄ 0,66

SO₄

1) Заключение: тип гидрокарбонатно-сульфатно-хлоридно-натриевый

умеренно-жесткая вода
средней минерализации

2) Примечание

3) Анализ производил

Киселев

Начальник лаборатории

Прилуцкая типография (789) 05.2015

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр

1988 г. № 60

Анализ воды ул. Малоритская 4
Местонахождение М. Векица скважины арт.
Интервал перфорации _____ глубина отбора _____
Условия отбора из крана
Дата отбора 15.06.88 Дата начала анализа 15.06.88

1. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,995 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	35,46	1,0	4,62	+1+1 K+Na	101,82	4,43	20,6
-2 SO ₄	29,63	0,62	2,85	+2 Ca	84,2	4,20	19,42
-1 HCO ₃	561,38	9,2	42,53	+2 Mg	21,9	1,80	8,32
-2 CO ₃	н.о.в.	-	-	+2 NH ₄	3,0	0,14	0,74
-1 IO ₃				+2 Fe	4,0	0,14	0,66
-2 IO ₃				+3 Fe	1,5	0,08	0,37
Итого	626,47	10,82	50	Итого	216,37	10,82	50

pH 7,69

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

6,0

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

562,15

Общая минерализация, мг/л

812,85

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na 4,43

Cl-Na отр.

Cl

Mg

Na-Cl 5,56

SO4

1) Заключение: тип: гидрокарбонатно-сульфатный
жесткая: гидрокарбонатная
кордунная: кальциевая

2) Примечание

3) Анализ производил:

Малеев

Начальник лаборатории

Серебряков

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр

1988 г. № 60

Местонахождение Анализ воды ул. Малая Житая ул. 4
М. Кевеца скважины Жолдру

Интервал перфорации _____ глубина отбора _____

Условия отбора верхом

Дата отбора 15.06.88 Дата начала анализа 15.06.88

1. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,996 4. Запах _____

2. Цвет _____ 5. Вкус _____

3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	42,55	1,2		+1+1 K+Na			
-2 SO ₄	69,95	1,46		+2 Ca	110,22	5,5	
-1 HCO ₃	424,14	7,0		+2 Mg	79,04	6,5	
-2 CO ₃	м.одн.	-	-	+2 NH ₄	2,1	0,12	
-1 IO ₃				+2 Fe	м.одн.	-	
-2 IO ₃				+3 Fe	0,3	0,02	
		9,66				12,14	

Итого

Итого

pH 8,84

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

12,0

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

Общая минерализация, мг/л

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na

Cl - Na

Cl

Mg

Na - Cl

SO

1) Заключение: *Эмг жвр А < Эмг жвр К*

2) Примечание

3) Анализ производил:

Кашин

Начальник лаборатории

Деревя

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Анализ воды ул. Карповского д. 28
Местонахождение М. Девеца скважины Солонец
Интервал перфорации _____ глубина отбора _____
Условия отбора вернее
Дата отбора 15.06.82. Дата начала анализа 15.06.82.

1. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,996 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	148,9	4,2		+1+1 K+Na			
-2 SO ₄	1,65	0,03		+2 Ca	144,3	7,2	
-1 HCO ₃	341,71	5,6		+2 Mg	122,8	10,1	
-2 CO ₃				+2 NH ₃	0,6	0,03	
-1 NO ₃				+2 Fe	Н.О.О.И.	-	
-2 NO ₃				+3 Fe	0,3	0,02	
Итого		9,83		Итого		17,35	

pH 8,65

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

14,3

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

Общая минерализация, мг/л

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na

Cl- Na

Cl

Mg

Na - Cl

SO

1) Заключение: Эмзавр А < Эмзавр В

2) Примечание

3) Анализ производил:

Чаленко

Начальник лаборатории

Дерягин

ЦНИП, НГВУ «Черниговнефтегаз»
г. Прилуки, ул. Вокзальная, 1

Утв. Госкомитетом
по геологии и охране недр
1988 г. № 60

Местонахождение М. Мельница **Анализ воды** ул. Вишнева д. 37 скважины КОЛОДЕЦ
Интервал перфорации _____ глубина отбора _____
Условия отбора вертел
Дата отбора 15.06.18г. Дата начала анализа 15.06.18г.

1. Физические свойства

1. Удельный вес, 20°C 0,994 4. Запах _____
2. Цвет _____ 5. Вкус _____
3. Осадок _____

II. Химические свойства воды

Анионы				Катионы			
	мг/л	мг-экз. л	проц. экз.		мг/л	мг-экз. л	проц. экз.
-1 Cl	35,46	1,0		+1+1 K+Na			
-2 SO ₄	93,82	1,95		+2 Ca	140,2	4,0	
-1 HCO ₃	414,94	6,8		+2 Mg	46,21	3,8	
-2 CO ₃	12,00	0,4		+2 NH ₃	0,6	0,03	
-1 NO ₃				+2 Fe	Н.О.В.И.	-	-
-2 NO ₃				+3 Fe	-	-	-
Итого		10,15		Итого		10,83	

pH 8,71

Микрокомпоненты, мг/л

Йод _____ бор _____

Бром _____

Общая жесткость мг-экв-л

6,1

Кремниевая кислота, мг/л

Сухой остаток, мг/л

Общая минерализация, мг/л

Органические вещества:

Нафтяные кислоты

Фенол

Бензол

Характеристика по Сулину:

Na

Cl - Na

Cl

Mg

Na - Cl

SO

1) Заключение:

Эмтаре А < Эмтаре К

2) Примечание

3) Анализ производил:

Часов

Начальник лаборатории

Часов

ДОДАТОК И**БАКТЕРІОЛОГІЧНИЙ ТА ХІМІЧНИЙ АНАЛІЗ ПІДЗЕМНИХ ВОД
З КОЛОДЯЗІВ СЕЛИЩА МАЛА ДІВИЦЯ**

Міністерство охорони здоров'я України		Код форми за ЗКУД	<input type="checkbox"/>				
Найменування закладу Лабораторія		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 2/0151/10 Затверджена наказом МОЗ України 04.01.2001 р. № 11					
Лабораторія <i>ЗМП</i>							
РЕЗУЛЬТАТ № <u>306</u> санітарно-мікробіологічного дослідження							
Назва лабораторії СЕС та іншої, яка проводила дослідження _____ <i>Мікробіологічна</i>							
Назва зразка <i>Зора кофрема</i>							
Місце відбору зразка <i>сміт П. Дівице</i>							
<i>в. Свободська, 16</i>							
Мета дослідження: <i>Дослідити з.д.ч. Н-10</i>							
Дата надходження матеріалу в лабораторію <i>26.06.18</i> число, місяць, рік							
Результат дослідження <i>Зламани кофреми</i> <i>E. coli в 1000 см³ та вище</i>							
(Відповідає НД, не відповідає НД, НД відсутня)							
Дата видачі <i>2</i> " <i>07</i> 20 <i>18</i> р.							
Прізвище лікаря <i>Семчук</i> (підпис)							

Міністерство охорони здоров'я України		Код форми за ЗКУД						
Найменування закладу Лабораторія		Зезд		Код закладу за ЗКПО				
		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 2/0/5/10						
		Затверджена наказом МОЗ України 04.01.2006 р. № 11						
РЕЗУЛЬТАТ № 57 санітарно-мікробіологічного дослідження								
Назва лабораторії СЕС та іншої, яка проводила дослідження _____ Мікробіологічна								
Назва зразка _____ Боро колоріум								
Місце відбору зразка _____ с/м Д. Дивоче в. Космодавків, 1а								
Мета дослідження: _____ Діагностика д.д.ч. 17-10								
Дата надходження матеріалу в лабораторію _____ 20.03.18 число, місяць, рік								
Результат дослідження _____ Значення колоріуму, Е. coli в 100,0 см ³ вище								
(Відповідає НД, не відповідає НД, НД відсутня)								
Дата видачі _____ 23.03.2018 р.								
Прізвище лікаря _____ (підпис)								

Код форми за ЗКУД

--	--	--	--	--	--

Код закладу за ЗКПО

--	--	--	--	--	--

Міністерство охорони здоров'я України
Найменування закладу
Лабораторія ЗМП
МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА № [2] 01 51 / 10
Затверджена наказом МОЗ України
04.01.2004 р. № 11

РЕЗУЛЬТАТ № 197
санітарно-мікробіологічного дослідження

Назва лабораторії СЕС та іншої, яка проводила дослідження _____

Мікробіологічна

Назва зразка жур колоретна

Місце відбору зразка селище Дівоче в Нежаринській

Мета дослідження: Зразок з д.ч. 17-10

Дата надходження матеріалу в лабораторію 05.05.17
число, місяць, рік

Результат дослідження Замови колоретних
в селі в 100,0 см³ не виявлено

(Відповідає НД, не відповідає НД, НД відсутня)

Дата видачі 10 05 20 17 р.



Прізвище лікаря [Підпис]
(підпис)

Міністерство охорони здоров'я України		Код форми за ЗКУД							
Найменування закладу Лабораторія		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 2/015/10 Затверджена наказом МОЗ України 04.01.2001 р. № 11							
Лабораторія		РЕЗУЛЬТАТ № 197 санітарно-мікробіологічного дослідження							
Назва лабораторії СЕС та іншої, яка проводила дослідження									
Мікробіологічна									
Назва зразка									
Будь кожен									
Місце відбору зразка									
с/б П. Дивне в Нежорошівці									
Мета дослідження:									
З'ясувати д.д.ч. 17.10									
Дата надходження матеріалу в лабораторію									
05.05.17 число, місяць, рік									
Результат дослідження									
Залиши колонії, в 100,0 см ³ не виявлено									
(Відповідає НД, не відповідає НД, НД відсутня)									
Дата видачі									
10.05.17 р.									
Прізвище лікаря									
[Підпис]									

Код форми за ЗКУД. □□□□□□
Код закладу за ЗКПО □□□□□□

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ	
Найменування закладу <i>ФН ЧОЛЧ МОЗУ</i>		ФОРМА № 327/0	
<i>Дрищевський нрв.</i>		Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р. № 160	
ПРОТОКОЛ № 754 дослідження питної води від «26» 06 2018 року			
Місце відбору проби <i>с. М. Філіща, вул. Космаковців, 1^а</i>			
Найменування вододжерела <i>шахтний колодезь</i>			
Дата і час відбору проби <i>26.06.2018.</i>			
Запах	<i>1</i>	бали при 20°C	<i>2</i> бали при 60°C
Присмак	<i>2</i>	бали при 20°C, кольоровість	<i>15</i> градуси
Мутність	<i>0.63</i>	по	
Осад (описати)			
Прозорість			
РН	<i>7.6</i>		
Залишковий хлор вільний			
зв'язаний			
залишковий озон			
Окисність	<i>2.6</i>	мгО ₂ /дм	
Азот в мг/л	Аміака	<i>0.3</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4192-82
	Нітритів	<i>19.03</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4192-82
	Нітратів	<i>101.7</i>	мг/дм ³ ГОСТ 18826-73
Загальна жорсткість	<i>6.5</i>	мг-екв/дм ³ ГОСТ 4151-72	
Сухий залишок	<i>9.82</i>	мг/дм ³ ГОСТ 18164-72	
Хлориди	<i>20.8</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4245-72	
Сульфати	<i>66.8</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4389-72	
Залізо	<i>0.27</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4011-72	
Мідь	<i>19.62</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4388-72	
Цинк	-	мг/дм ³ ГОСТ 18293-72	
Свинець	-	мг/дм ³ ГОСТ 18293-72	
Миш'як	<i>1.001</i>	мг/дм ³ ГОСТ 4152-89	
Барій	-	мг/дм ³ Сан Пін № 383 від 23.12.96	


ГОСТ 3351-74

Фтор	0,3	мг/дм ³ ГОСТ 4386-89
Залишковий алюміній	-	мг/дм ³ ГОСТ 18165-89
Поліфосфати	2,001	мг/дм ³ ГОСТ 18309-72
Селен	-	мг/дм ³ ГОСТ 19413-89
Нікель	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Марганець	10,01	мг/дм ³ ГОСТ 4974-72
Тригалогенметани (ТГМ, сума)	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Поверхнево - активні речовини	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Феноли	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Нафтопродукти	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Лужність загальна	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Магній	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Ртуть	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Талій	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Цяніди	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Хром (+6)	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Кадмій	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Пестициди	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Стронцій стабільний	-	мг/дм ³ ГОСТ 23950-80
Специфічні речовини, характерні для місцевих умов, мг/дм ³		
Підписи особи, що проводила дослідження <i>Jul</i>		
ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ <i>Вода шахтного коловозу з м. Суми</i>		
<i>вміщує до 2,4-17-10 літніх мі</i>		
<i>вміщує до 400 мг літньої протидієвої дії</i>		
<i>споживається людиною</i>		
Завідуючий відділенням комунальної гігієни		
  (підпис)		
Продукція друкарня (1034) 06.2013		

Код форми за ЗКУД Код закладу за ЗКПО

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ	
Найменування закладу <i>М. ЧОЛЧ МОЗУ</i>		ФОРМА № 327/0	
<i>Примчувський мрв</i>		Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р. № 160	
ПРОТОКОЛ № <u>89</u>			
дослідження питної води			
від « <u>5</u> » <u>05</u> 20 <u>17</u> року			
Місце відбору проби <u>с. м. Дівичів в. Караїжиски, 9</u>			
Найменування вододжерела <u>підземний колодезь</u>			
Дата і час відбору проби <u>5.05. 2017</u>			
Запах	<u>2</u>	бали при 20°C	<u>2</u> бали при 60°C
Присмак	<u>2</u>	бали при 20°C, кольоровість	<u>20</u> градуси.
Мутність	<u>0,65</u>	по	
Осад (описати)	-		
Прозорість	-		
РН	<u>7,8</u>		см
Залишковий хлор	-		
вільний	-		
зв'язаний	-		мг/дм ³ ГОСТ 18190-72
залишковий озон	-		мг/дм ³ ГОСТ 18190-72
Окисність	<u>3,3</u>		мг/дм ³ ГОСТ 18301-72
Азот в мг/л	Аміака	<u>2,005</u>	мг/дм ³ ГОСТ 4192-82
	Нітритів	<u>2,003</u>	мг/дм ³ ГОСТ 4192-82
	Нітратів	<u>5,82</u>	мг/дм ³ ГОСТ 18826-73
Загальна жорсткість	<u>9,0</u>		мг-екв/дм ³ ГОСТ 4151-72
Сухий залишок	<u>545</u>		мг/дм ³ ГОСТ 18164-72
Хлориди	<u>72,46</u>		мг/дм ³ ГОСТ 4245-72
Сульфати	<u>71,2</u>		мг/дм ³ ГОСТ 4389-72
Залізо	<u>1,91</u>		мг/дм ³ ГОСТ 4011-72
Мідь	-		мг/дм ³ ГОСТ 4388-72
Цинк	-		мг/дм ³ ГОСТ 18293-72
Свинець	-		мг/дм ³ ГОСТ 18293-72
Миш'як	-		мг/дм ³ ГОСТ 4152-89
Барій	-		мг/дм ³ Сан Пін № 383 від 23.12.96

ГОСТ 3351-74

Фтор	0,41	мг/дм ³ ГОСТ 4386-89
Залишковий алюміній	-	мг/дм ³ ГОСТ 18165-89
Поліфосфати	-	мг/дм ³ ГОСТ 18309-72
Селен	-	мг/дм ³ ГОСТ 19413-89
Нікель	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Марганець	20,01	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Тригалогенметани (ТГМ, сума)	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Поверхнево - активні речовини	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Феноли	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Нафтопродукти	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Лужність загальна	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Магній	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Ртуть	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Талій	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Ціаніди	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Хром (+6)	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Кадмій	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Пестициди	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Стронцій стабільний	-	мг/дм ³ Сан Пін №383 від 23.12.96
Специфічні речовини, характерні для місцевих умов, мг/дм ³		мг/дм ³ ГОСТ 23950-80
Підписи особи, що проводила дослідження		
ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ <i>Впра медичною лікарня встановила</i> <i>висновок: станом 2.2.14.14.10. Підписав висновок</i> <i>до вкази медикої, фармакології для споживача</i> <i>медикої.</i>		
Завідуючий відділенням комунальної гігієни  _____ (підпис)		

ДОДАТОК К

**ЛИСТ ДЕПАРТАМЕНТУ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ
ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОДА ЩОДО ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ**



УКРАЇНА

**ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

12.02.2018 № 04-11/491

На № _____ від _____

**Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз» Публічного
акціонерного товариства «Укрнафта»**

Щодо зауважень та пропозицій

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», розглянувши повідомлення про плановану діяльність «Видобуток нафти, газу і газоконденсату, підготовку нафти до товарного виду та транспортування трубопроводами НГВУ «Чернігівнафтогаз» (Малодівницьке родовище)» Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (реєстраційний номер справи 201812467 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля, в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауважень та пропозицій до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Водночас інформуємо Вас, що вищезгадане повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, надано з порушенням п. 1 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та п. 4 Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» (далі – Порядок).

Також повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, не відповідає вимогам, що визначені у додатку 2 Порядку, зокрема, в п. 9 не зазначений відповідний пункт, частина та стаття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», у ряді інших пунктів повідомлення про плановану діяльність інформація надана неповна.

Додатково інформуємо, що вищезазначене свідчить про порушення процедури здійснення оцінки впливу на довкілля, яка визначена Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» та може бути окремою підставою для відмови у прийнятті звіту з оцінки впливу на довкілля.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно ст. 91⁵ Кодексу України про адміністративні правопорушення, надання завідомо неправдивих чи неповних відомостей про вплив на довкілля планованої діяльності, порушення встановлених законодавством вимог щодо здійснення оцінки впливу на довкілля, у тому числі порядку інформування громадськості та порядку проведення громадського обговорення і врахування його результатів, тягнуть за собою накладення штрафу на посадових осіб, громадян - суб'єктів підприємницької діяльності від п'ятдесяти до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

В.о. директора Департаменту

В.А. Новак

Ганжа В.Ю 675-122
Кривоберець С.В.

ДОДАТОК Л

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ
І АВАРІЙ**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний

« 23 » 2016 р.



**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ
Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»
Прилуцько-Лесяківський цех з видобутку нафти й газу**

Внесені зміни: _____

УЗГОДЖЕНО:

**Начальник Управління ДСНС
України у Чернігівській області**

Ю.В.Бреус





ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ЦЕНТР СЕРТИФІКАЦІЇ І КОНТРОЛЮ ЯКОСТІ
БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ НАФТОГАЗОВОГО КОМПЛЕКСУ
Держпраці

(ДП «Центр сертифікації»)
49038, м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська, 68, корпус 9
тел. /факс (056) 778-0925, 778-0930, 778-6503
internet: <http://cs056.org.ua>, e-mail: office@cs056.org.ua

Галузевий Експертно-технічний центр в нафтогазовій галузі

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП «Центр сертифікації і контролю якості будівництва об'єктів нафтогазового комплексу Держпраці»



В.І. Атамась

28 вересня 2015 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ВИСНОВОК

про відповідність аналітичної частини плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) вимогам «Положення щодо розробки планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій»

№ 12.3-15-07-0241.15

ПЛАС ДЛЯ ПРИЛУЦЬКО-ЛЕЛЯКІВСЬКОГО ЦЕХУ
З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ПРИЛУЦЬКИЙ РАЙОН
(найменування об'єкту експертизи)

м. Дніпропетровськ

28 вересня 2015 р.

Видано: Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»

Юридична адреса: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

Виконавець:

Експерт технічний з промислової безпеки - Краснов Р.Л., посвідчення №190-06-5 дійсне до 10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження вибухонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання»

(прізвище, ім'я по батькові технічного експерта (експертів), номер посвідчення експерта, спеціалізація експерта (ів))

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

Платіжне доручення № 4950
від "10" жовтня 2018 р.

Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
10 ЖОВ 2018

Ледіус

0410001

Одержано банком

"10" жовтня 2018 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"

Код 00136573

Банк платника	Код банку	ДЕБЕТ рах. №	СУМА
Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)	328209	26007010035287	11 596,10
Отримувач Департамент агропром розвитку екології			
Код 00733702			
Банк отримувача	Код банку	КРЕДИТ рах. №	
ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М. КИЇВ	820172	31258272109033	

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок

Призначення платежу

Аванс 100% за ОВД Малодівницького род-ща; зг дог 136-6 від 28.08.18р; 2,62% пров. проц. за к.в.
передб. § 2.2.05.99& Без ПДВ

ДР

М.П.

Підписи _____

Акціонерний банк
"Південний"
Код 20953647
МФО 328209
10 ЖОВ 2018

Ледіус

Одержано банком

жовтня 2018 р.

Підпис банку