



Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз"

ПОГОДЖУЮ

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



Наследніков С. В.

2018 р.

20187101196

(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 Щурівському родовищі**

Директор науково-дослідного і
проектного інституту ПАТ "Укрнафта"



Гришывак А. О.

" " 2018 р.

З М І С Т

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	5
1.1 Опис місця провадження планованої діяльності	5
1.2 Цілі планованої діяльності	12
1.3 Опис характеристик провадження планованої діяльності	12
1.4 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті провадження планованої діяльності	17
1.4.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря	17
1.4.2 Шумовий вплив	23
1.4.3 Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища	25
1.4.4 Опис обсягів усіх видів відходів	29
1.4.5 Опис радіаційного забруднення та випромінювання	35
1.4.6 Опис вібраційного, світлового, теплового забруднення	37
1.4.6.1 Вібраційний вплив	
1.4.6.2 Світловий вплив	
2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТУ З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ	38
2.1 Базовий стан	38
2.2 Перспективний стан (планована діяльність)	38
2.2.1 Вибір альтернативних варіантів	39
3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	40
3.1.1 Дані про стан атмосферного повітря	40
3.1.2 Дані про стан поверхневих вод	48
3.1.3 Дані про стан ґрунтового покриву	53
3.2 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності	55
4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	55
4.1 Опис впливу на стан здоров'я населення з боку планованої діяльності	55
4.2 Опис впливу на стан флори і фауни з боку планованої діяльності	56

4.3 Опис впливу на стан біорізноманіття та ландшафтів з боку планованої діяльності	60
4.4 Опис впливу на ґрунти з боку планованої діяльності	60
4.5 Опис впливу на водне середовище з боку планованої діяльності	61
4.6 Опис впливу на стан атмосферного повітря з боку планованої діяльності	61
4.7 Опис впливу на стан природно-заповідного фонду з боку планованої діяльності	62
4.8 Опис впливу на архітектурну, археологічну та культурну спадщину	64
4.9 Опис впливу на соціально-економічні умови	65
5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	65
5.1 Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення	66
5.2 Оцінка соціального ризику	68
5.3 Сумарний вплив наявних об'єктів Чернігівської області	69
6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЬ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ	71
7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКАННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	71
7.1 Заходи по ліквідації аварійних розливів нафтопродуктів	72
7.2 Заходи, які регулюють викиди в період особливо небезпечних метеорологічних умов	76
8 ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ	77
8.1 Основні причини, які можуть спричинити аварії і нещасні випадки на ГЗУ і заходи по їх запобіганню	78
9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	81
10 ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ЩОДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	81
11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	82
12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ	83
13 ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ	84

Додаток А Скан-копії документів на право власності та право користування земельними ділянками	86
Додаток Б Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітря. Чернігівський обласний центр з гідрометеорології. Лист № 05/518-4 від 30.03.16р.	88
Додаток В Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин. Чернігівський обласний центр з гідрометеорології. Лист № 01-27/519-4 від 30.03.16р.	89
Додаток Г Дозвіл № 7424188501-1 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	90
Додаток Д Свідоцтво про атестацію групи екологічних досліджень НДПІ ПАТ «Укрнафта» ІФ 786.	95
Додаток Е Скан-копії зауважень та пропозицій громадськості Відповіді на зауваження і пропозиції громадськості	110
Додаток Є Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на нафту	130
Додаток Ж Дозвіл на спеціальне водокористування	132
Додаток З Скан-копія Довідки про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005	136
Додаток И Державне статистичне спостереження "Утворення та поводження з відходами за 2017 рік"	137
Додаток І Паспорт МВВ	143
Додаток Ї План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій	158

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Щурівське родовище розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області на околиці с. Смош, на відстані 150 км від обласного центру – м. Чернігова. Найближчими населеними пунктами є м. Прилуки і села Мільки, Леляки, Сокиринці. Зв'язок району з промисловими центрами здійснюється по автошляхах Чернігів-Суми і Прилуки-Київ, а також по залізниці Одеса - Москва, яка проходить через м. Прилуки.

Родовище розташоване на лівому березі р. Удай. Безпосередньо через площу з півночі на південь протікає ліва притока р. Удай – р. Смош. Русла рік звивні, утворюють багаточисельні стариці. Абсолютна відмітка рельєфу коливається від 111 до 170 м вище рівня моря.

В тектонічному відношенні Щурівське родовище розташоване в північно-західній частині ДДЗ, в межах південно-західної серединної зони похованих валів. Воно знаходиться в області зчленування Мільківської западини з Августівським і Переволочнянським локальними виступами кристалічного фундаменту і приурочено до Комунівського підняття.

В геологічній будові Щурівського родовища приймають участь формування докембрійського кристалічного фундаменту, а також осадові породи палеозойського, мезозойського та кайнозойського віку.

Експлуатаційні об'єкти Щурівського родовища характеризуються помітним розчленуванням пластів та мінливістю їх параметрів.

На промислову розробку Щурівського родовища видано ліцензію (спеціальний дозвіл) №1736 від 05.02.1999 р. на 20 років та надано гірничий відвід № 2282 від 15.10.2012р.

Площа ліцензійної ділянки – 1,7 км².

Оглядову карту-схему Щурівського родовища наведено на рисунку 1.1.

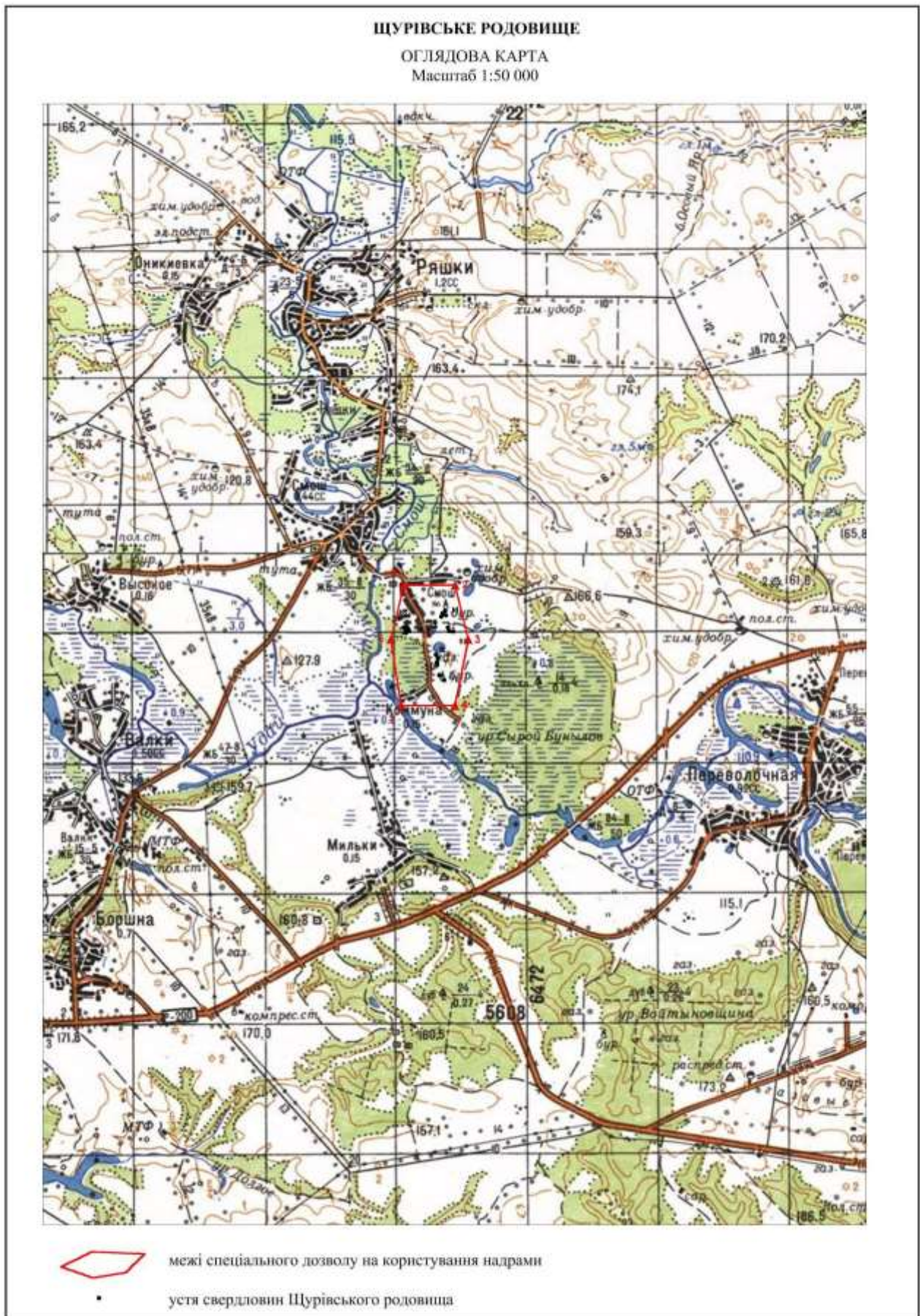


Рисунок 1.1 – Оглядова карта-схема Щурівського родовища

Спеціальний дозвіл на користування надрами Щурівського родовища на поверхні обмежується шестикутником з наступними географічними координатами кутових точок:

ПШ 50°39'45" 50°39'45" 50°39'18" 50°38'45" 50°38'45" 50°39'18"
СхД 32°34'40" 32°35'20" 32°35'30" 32°35'20" 32°34'38" 32°34'30"

Планована діяльність з подальшого видобутку нафти і газу Щурівського родовища здійснюватиметься на території Прилуцького району Смоської с/р (рисунки 1.2.; за даними з офіційного сайту ДНВП «Геоінформ України», <http://geoinf.kiev.ua/wp/interaktyvni-karty-spetsdozvoliv.htm>).

Генплан, зонінг та детальний план території Смоської сільської ради знаходяться в стадії розробки, скан-копію відповідного листа Виконавчого комітету Смоської сільської ради Прилуцького району від 23.07.18р. наведено нижче.

	
Україна	
ВИКОНАВЧИЙ КОМПІТЕТ СМОСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ	
ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	
<u>17531, с.Смош, Прилуцького району, Чернігівської області, вул. Покровська, 32. (04637)6-06-42</u>	
<u>23.07.2018 р. № 03-03/113</u>	Операційному менеджеру
На № _____ від _____	НГВУ «Чернігівнафтогаз»
	Цюпка Валерію Івановичу
Виконком Смоської сільської ради повідомляє, що на даний час не можемо надати викопіювання з генерального плану, зонінгу або детальний план території та ситуаційну схему території Смоської сільської ради, так як генеральний план знаходиться в стадії розробки.	
Сільський голова	 О.І.Миколаєнко
	



Рисунок 1.2 – Карта-схема меж користування надрами Щурівського родовища

Згідно Державного акту на право постійного користування землею ІІ-ЧН № 001752 НГВУ «Чернігівнафтогаз» надано у постійне користування 10,575 га землі для обслуговування свердловин Щурівського родовища.

Скан-копію Державного Акту наведено в Додатку А.

Земля надана в межах території Смоської сільської Ради згідно з планом землекористування. Акт зареєстровано у Книзі записів державних актів на право постійного користування землею № 361.

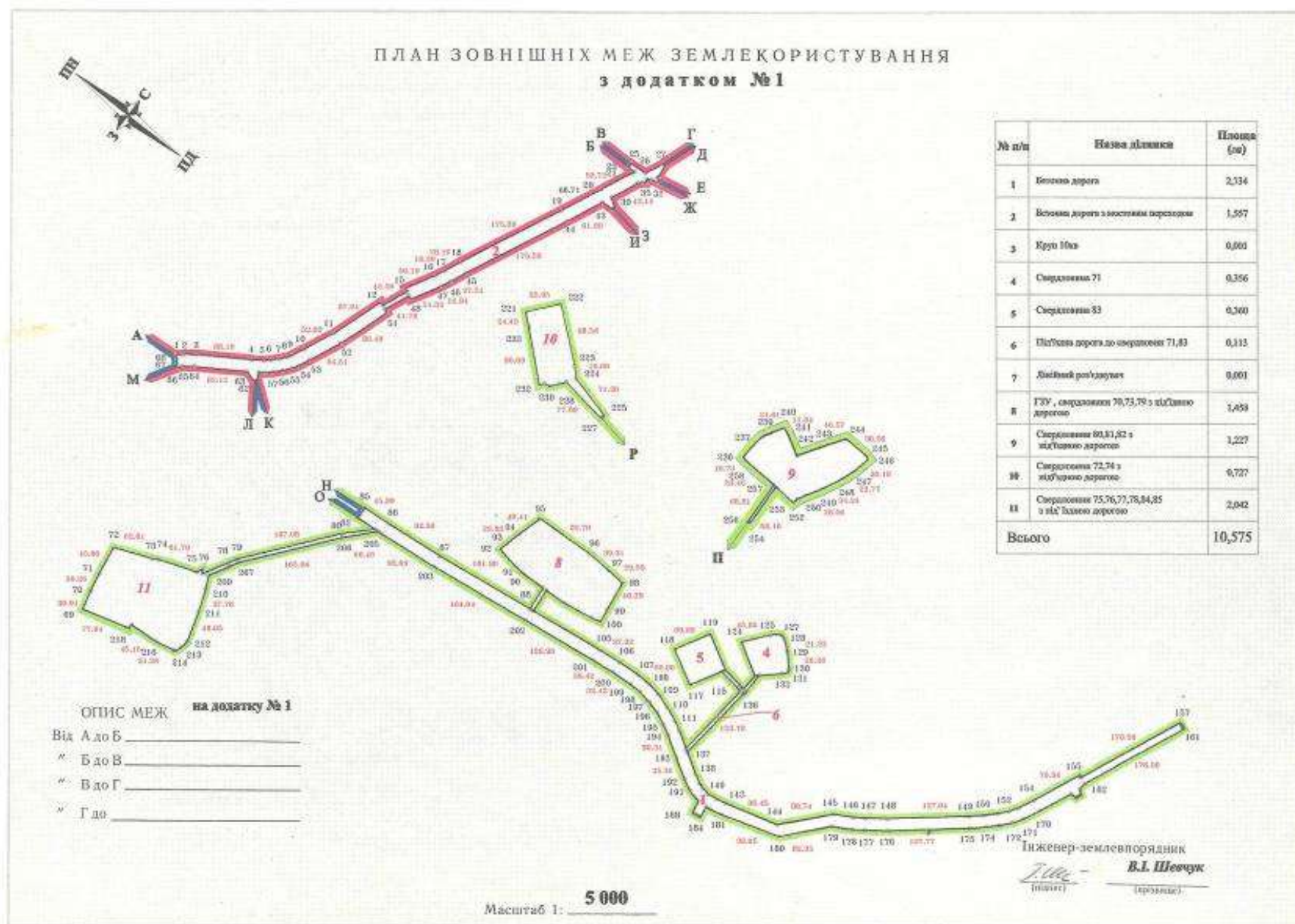
Схему плану меж землекористування Державного Акту ІІ-ЧН № 001752 з додатком 1 наведено на рисунках 1.3., 1.4.

Село Смош розташоване у Прилуцькому районі Чернігівської області. Населення становить 321 людину. Густина населення 146,64 осіб/км². Відстань до районного центру м. Прилуки становить 19 км. Смоській сільській раді підпорядковані також села Лісове, Заудаївське, Високе.

Населення с. Високе становить 106 осіб, густина населення 188,95 осіб/км².

Населення с. Лісове становить 80 осіб густина населення 238,81 осіб/км².

Населення с. Заудаївське становить 44 особи.



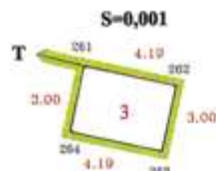
ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ
ДОДАТОК № 1 ДО АКТУ П-ЧН № 001752

ТАБЛИЦЯ ДОВЖИН ЛІНІЙ

№	Довж. ліній	№	Довж. ліній	№	Довж. ліній	№	Довж. ліній	№	Довж. ліній	№	Довж. ліній
1	11.38	33	4.89	65	82.78	97	86.15	129	18.11	161	11.34
2	13.54	34	11.78	66	38.31	98	89.74	130	18.11	162	10.36
3	88.18	35	4.89	67	23.59	99	31.28	131	30.36	163	34.81
4	18.38	36	88.18	68	46.29	100	18.27	132	38.36	164	46.57
5	18.38	37	18.38	69	22.32	101	33.62	133	18.47	165	38.36
6	18.38	38	28.81	70	18.47	102	127.81	134	22.33	166	9.74
7	11.81	39	18.38	71	46.25	103	33.63	135	21.89	167	38.18
8	8.84	40	11.81	72	34.78	104	21.17	136	21.35	168	25.77
9	38.33	41	8.84	73	37.57	105	17.12	137	18.82	169	34.24
10	52.88	42	11.81	74	127.88	106	34.38	138	32.43	170	38.34
11	87.84	43	8.84	75	37.57	107	38.37	139	38.42	171	13.32
12	4.88	44	11.81	76	34.13	108	79.54	140	128.88	172	8.34
13	42.58	45	4.88	77	21.47	109	8.15	141	184.88	173	20.13
14	4.88	46	1.78	78	23.53	110	178.38	142	81.88	174	88.18
15	38.18	47	18.38	79	23.88	111	4.88	143	7.38	175	5.88
16	18.38	48	38.18	80	18.38	112	6.75	144	36.48	176	3.88
17	28.18	49	18.38	81	18.38	113	121.88	145	38.38	177	38.38
18	125.88	50	4.75	82	18.38	114	121.88	146	38.38	178	18.38
19	88.71	51	4.75	83	18.38	115	121.88	147	38.38	179	18.38
20	58.72	52	4.75	84	18.38	116	121.88	148	38.38	180	18.38
21	1.21	53	4.75	85	18.38	117	121.88	149	38.38	181	18.38
22	12.28	54	4.75	86	18.38	118	121.88	150	38.38	182	18.38
23	3.58	55	4.75	87	18.38	119	121.88	151	38.38	183	18.38
24	2.48	56	4.75	88	18.38	120	121.88	152	38.38	184	18.38
25	28.32	57	4.75	89	18.38	121	121.88	153	38.38	185	18.38
26	33.18	58	4.75	90	18.38	122	121.88	154	38.38	186	18.38
27	1.78	59	4.75	91	18.38	123	121.88	155	38.38	187	18.38
28	1.78	60	4.75	92	18.38	124	121.88	156	38.38	188	18.38
29	22.78	61	4.75	93	18.38	125	121.88	157	38.38	189	18.38
30	3.18	62	4.75	94	18.38	126	121.88	158	38.38	190	18.38
31	7.88	63	4.75	95	18.38	127	121.88	159	38.38	191	18.38
32	8.88	64	4.75	96	18.38	128	121.88	160	38.38	192	18.38
33	7.31	65	4.75	97	18.38	129	121.88	161	38.38	193	18.38
34	3.88	66	4.75	98	18.38	130	121.88	162	38.38	194	18.38
35	4.87	67	4.75	99	18.38	131	121.88	163	38.38	195	18.38
36	8.37	68	4.75	100	18.38	132	121.88	164	38.38	196	18.38
37	3.37	69	4.75	101	18.38	133	121.88	165	38.38	197	18.38
38	42.14	70	4.75	102	18.38	134	121.88	166	38.38	198	18.38
39	17.32	71	4.75	103	18.38	135	121.88	167	38.38	199	18.38
40	1.78	72	4.75	104	18.38	136	121.88	168	38.38	200	18.38
41	1.78	73	4.75	105	18.38	137	121.88	169	38.38	201	18.38
42	1.78	74	4.75	106	18.38	138	121.88	170	38.38	202	18.38
43	1.78	75	4.75	107	18.38	139	121.88	171	38.38	203	18.38
44	1.78	76	4.75	108	18.38	140	121.88	172	38.38	204	18.38
45	1.78	77	4.75	109	18.38	141	121.88	173	38.38	205	18.38
46	1.78	78	4.75	110	18.38	142	121.88	174	38.38	206	18.38
47	1.78	79	4.75	111	18.38	143	121.88	175	38.38	207	18.38
48	1.78	80	4.75	112	18.38	144	121.88	176	38.38	208	18.38
49	1.78	81	4.75	113	18.38	145	121.88	177	38.38	209	18.38
50	1.78	82	4.75	114	18.38	146	121.88	178	38.38	210	18.38
51	1.78	83	4.75	115	18.38	147	121.88	179	38.38	211	18.38
52	1.78	84	4.75	116	18.38	148	121.88	180	38.38	212	18.38
53	1.78	85	4.75	117	18.38	149	121.88	181	38.38	213	18.38
54	1.78	86	4.75	118	18.38	150	121.88	182	38.38	214	18.38
55	1.78	87	4.75	119	18.38	151	121.88	183	38.38	215	18.38
56	1.78	88	4.75	120	18.38	152	121.88	184	38.38	216	18.38
57	1.78	89	4.75	121	18.38	153	121.88	185	38.38	217	18.38
58	1.78	90	4.75	122	18.38	154	121.88	186	38.38	218	18.38
59	1.78	91	4.75	123	18.38	155	121.88	187	38.38	219	18.38
60	1.78	92	4.75	124	18.38	156	121.88	188	38.38	220	18.38
61	1.78	93	4.75	125	18.38	157	121.88	189	38.38	221	18.38
62	1.78	94	4.75	126	18.38	158	121.88	190	38.38	222	18.38
63	1.78	95	4.75	127	18.38	159	121.88	191	38.38	223	18.38
64	1.78	96	4.75	128	18.38	160	121.88	192	38.38	224	18.38
65	1.78	97	4.75	129	18.38	161	121.88	193	38.38	225	18.38
66	1.78	98	4.75	130	18.38	162	121.88	194	38.38	226	18.38
67	1.78	99	4.75	131	18.38	163	121.88	195	38.38	227	18.38
68	1.78	100	4.75	132	18.38	164	121.88	196	38.38	228	18.38
69	1.78	101	4.75	133	18.38	165	121.88	197	38.38	229	18.38
70	1.78	102	4.75	134	18.38	166	121.88	198	38.38	230	18.38
71	1.78	103	4.75	135	18.38	167	121.88	199	38.38	231	18.38
72	1.78	104	4.75	136	18.38	168	121.88	200	38.38	232	18.38
73	1.78	105	4.75	137	18.38	169	121.88	201	38.38	233	18.38
74	1.78	106	4.75	138	18.38	170	121.88	202	38.38	234	18.38
75	1.78	107	4.75	139	18.38	171	121.88	203	38.38	235	18.38
76	1.78	108	4.75	140	18.38	172	121.88	204	38.38	236	18.38
77	1.78	109	4.75	141	18.38	173	121.88	205	38.38	237	18.38
78	1.78	110	4.75	142	18.38	174	121.88	206	38.38	238	18.38
79	1.78	111	4.75	143	18.38	175	121.88	207	38.38	239	18.38
80	1.78	112	4.75	144	18.38	176	121.88	208	38.38	240	18.38
81	1.78	113	4.75	145	18.38	177	121.88	209	38.38	241	18.38
82	1.78	114	4.75	146	18.38	178	121.88	210	38.38	242	18.38
83	1.78	115	4.75	147	18.38	179	121.88	211	38.38	243	18.38
84	1.78	116	4.75	148	18.38	180	121.88	212	38.38	244	18.38
85	1.78	117	4.75	149	18.38	181	121.88	213	38.38	245	18.38
86	1.78	118	4.75	150	18.38	182	121.88	214	38.38	246	18.38
87	1.78	119	4.75	151	18.38	183	121.88	215	38.38	247	18.38
88	1.78	120	4.75	152	18.38	184	121.88	216	38.38	248	18.38
89	1.78	121	4.75	153	18.38	185	121.88	217	38.38	249	18.38
90	1.78	122	4.75	154	18.38	186	121.88	218	38.38	250	18.38
91	1.78	123	4.75	155	18.38	187	121.88	219	38.38	251	18.38
92	1.78	124	4.75	156	18.38	188	121.88	220	38.38	252	18.38
93	1.78	125	4.75	157	18.38	189	121.88	221	38.38	253	18.38
94	1.78	126	4.75	158	18.38	190	121.88	222	38.38	254	18.38
95	1.78	127	4.75	159	18.38	191	121.88	223	38.38	255	18.38
96	1.78	128	4.75	160	18.38	192	121.88	224	38.38	256	18.38
97	1.78	129	4.75	161	18.38	193	121.88	225	38.38	257	18.38
98	1.78	130	4.75	162	18.38	194	121.88	226	38.38	258	18.38
99	1.78	131	4.75	163	18.38	195	121.88	227	38.38	259	18.38
100	1.78	132	4.75	164	18.38	196	121.88	228	38.38	260	18.38

ОПИС МЕЖ

Від А до Б - землі запасу Сморської сільради
Від Б до В - землі запасу Сморської сільради(проїзд)
Від В до Г - землі запасу Сморської сільради
Від Г до Д - землі запасу Сморської сільради(проїзд)
Від Д до Е - землі запасу Сморської сільради
Від Е до Ж - землі запасу Сморської сільради(проїзд)
Від Ж до З - землі запасу Сморської сільради
Від З до И - землі запасу Сморської сільради(проїзд)
Від И до К - землі запасу Сморської сільради
Від К до Л - землі запасу Сморської сільради(проїзд)
Від Л до М - землі запасу Сморської сільради
Від М до А - землі запасу Сморської сільради
Від Н до О - землі агрофірми "Сморська"
Від О до П - землі запасу Сморської сільради
Від П до Р - землі агрофірми "Сморська"
Від Р до С - землі агрофірми "Сморська"
Від С до Т - землі агрофірми "Сморська"
Від Т до А - землі агрофірми "Сморська"



Масштаб 1: 200

Інженер-землевпорядник
В.І. Шевчук
(підпис)

Рисунок 1.4 – Схема плану зовнішніх меж землекористування (Додаток № 1 до Акту П-ЧН № 001752)

1.2 Цілі планованої діяльності

Щурівське родовище знаходиться на завершальній стадії промислової розробки. Розробка ведеться відповідно до спецдозволу № 1736 від 05.02.1999 року.

Цілі планованої діяльності – продовження промислової розробки Щурівського родовища площею 1,7 км². Продовження видобування вуглеводнів НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі (НГКР), а саме: газ природний розчинений у нафті, нафта, експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу.

ПАТ «Укрнафта», яке проводить розробку родовища, має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси для видобування нафти та газу природного розчиненого в нафті на Щурівському родовищі.

ПАТ "Укрнафта" проводить промислову розробку Щурівського нафтового родовища у відповідності до вимог діючого законодавства. З метою збереження навколишнього середовища при проведенні видобування вуглеводнів використовуються екологічно безпечні методи будівництва промислових об'єктів видобування, транспортування та підготовки нафти і газу. Технології відповідають вимогам міжнародного стандарту ISO 14001-2005 і закладаються в основу проектів на будівництво промислових об'єктів з видобування, транспортування та підготовки продукції, які погоджуються відповідними органами державної влади.

Щурівське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу.

1.3 Опис характеристик планованої діяльності

Щурівське родовище в 1977 році введене в дослідно-промислову експлуатацію, промислова розробка родовища проводиться з 1986 року.

В геологічній будові Щурівського родовища приймають участь формування докембрійського кристалічного фундаменту, а також осадові породи палеозойського та кайнозойського віку.

Щурівське родовище в структурному розумінні представляє собою брахіантиклінальну складку.

Продуктивні горизонти Щурівського родовища пов'язані з верхньовізейськими відкладами.

Колектори продуктивних горизонтів представлені теригенними породами (пісковиками та алевролітами) і належать до гранулярних колекторів порового типу.

Експлуатаційні об'єкти Щурівського родовища характеризуються помітним розчленуванням пластів та мінливістю їх параметрів.

Станом на 01.01.2018 р на Щурівському родовищі пробурено 31 видобувну свердловину, сім (73,74,75,76,79,81,86) діючих, чотири свердловини

(72,78,83,85) – в бездії, шість свердловин (70,71,77,80,82,84) – спостережних, решта – ліквідовані (у більшості випадків через повне обводнення горизонтів та відсутність доцільного подальшого використання як контрольних чи нагнітальних) – таблиця 1.1:

Таблиця 1.1 – Характеристика фонду свердловин Щурівського родовища станом на 01.01.2018

Назва	Характеристика фонду свердловин	Кількість свердловин
Фонд видобувних свердловин	пробурено	31
	В тому числі діючі:	7
	З них: фонтанні	-
	ЕВН	7 (73,74,75,76,79,81,86)
	ІШГН	
	Газліфт	-
	В бездії	4 (72,78,83,85)
	В освоєнні після буріння	-
	В консервації	-
	Переведені під закачування	-
	Спостережні	6 (70,71,77,80,82,84)
	Переведені на інші горизонти	-
	В очікуванні ліквідації	-
	Ліквідовані	14

На діючому Щурівському родовищі облаштований весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і промислового транспорту нафти і газу.

Станом на 01.01.2018 р. на родовищі в експлуатації знаходяться сім свердловин, які експлуатуються ЕВН. Принципова схема транспортування продукції свердловин Щурівського родовища наведена на рисунку 1.5. Принципова схема збору продукції свердловин Щурівського родовища наведена 1.6.



Продукція (нафтогазоводяна суміш) від працюючих свердловин надходить по викидним лініям на прийом установки "Спутник Б-40" (ГЗУ "Щурівка").

На "Спутнику Б-40" відбувається індивідуальний замір рідини, по чергово кожної свердловини, а продукція інших свердловин направляється в нафтопровід "Щурівка – Мільки" і надходить на ДНС "Мільки".

До ГЗУ "Щурівка" та ДНС "Мільки" продукція свердловин надходить по промисловим трубопроводам (шлейфам) під буферним тиском.

На ДНС "Мільки" продукція свердловин (нафта, газ та пластова вода) від ГЗУ-1, 2 "Мільки" та ГЗУ "Щурівка" по нафтозбірних колекторах Ду = 200 мм разом із продукцією свердловин яка транспортується з ДНС "Прилуки", надходить на три буліти ДНС "Мільки", загальним об'ємом 300 м³.

На ДНС "Мільки" відбувається відділення та сепарація газу та нафти. Перша ступінь сепарації відбувається в горизонтальних булітах Е-1, Е-2, Е-3. Відсепарований газ після булітів надходить на другу ступінь сепарації в Е-4, пройшовши додаткове очищення від рідини в газовому сепараторі Е-4 при робочому тиску 0,6 МПа.

Газ разом з газом, що поступає із Мільківського родовища (УППГ "Мільки") транспортується газопроводом "УППГ Мільки – врізка в г/п МГБУ Прилуки – ДКС Леляки" Ду 300 мм на ГЗУ-2 Леляки, яка проходить додаткову сепарацію сепараторах СГ-2 і СГ-3 після яких газ поступає на ДКС "Леляки".

Газ з ДКС "Леляки" разом із газом видобутим на Леляківському родовищі (УПС "Леляки") транспортується по газопроводу Ду = 300 мм "Леляки – Гнідинці" на ГГПЗ.

Нафтоводяна суміш на ДНС "Мільки" з Щурівського, Мільківського та Прилуцького родовищ перекачується відцентровими насосами ДНС по нафтопроводу Ду = 200 мм на УПС "Леляки".

Нафтогазоводяна суміш (ГЗУ-1, 2, 3, 4, 5 "Леляки") яка надходила по нафтозбірних шлейфах Ду = 200 – 400 мм із свердловин Леляківського родовища разом із нафтоводяною сумішшю що відкачується після сепарації з ДНС "Мільки" (ГЗУ-1, 2 "Мільки", ГЗУ "Щурівка", ДНС "Прилуки") поступає на буліти, горизонтальні ємності УПС "Леляки" 1, 2, 3 об'ємом 200 м³, де проходить першу ступінь сепарації. В булітах УПС відбувається розділення газу, нафти та води. Відсепарований газ по газопроводу Ду = 100 – 300 мм за рахунок робочого тиску на булітах подається на ДКС "Леляки", а далі разом із газом, який поступив із ДНС "Мільки" та УППГ "Мільки" транспортується на ГГПЗ.

Відділена пластова вода на УПС за рахунок робочого тиску у булітах УПС поступає на резервуари РВС-2000 та РВС-5000, для додаткового її очищення та підготовки, після чого по трубопроводах Ду = 250 – 300 мм надходить на прийом насосних агрегатів КНС "Леляки" на ділянку ППТ.

Нафта з обводненістю до 20 % перекачуються насосами ДНС "Леляки" по нафтопроводу Ду = 200 мм на ГГПЗ, де проходить остаточну підготовку до товарних показників.

Промислові майданчики забезпечені централізованим електропостачанням за договором з "Чернігівобленерго" № 71/VI/10115/170-VI від 05.11.2007 р.

Водовідведення здійснюється у вигрібні ями з послідуочим вивозом накопичених стічних вод на міські очисні споруди та міську каналізаційну мережу згідно договору № 67105-VI від 01.06.2018 року з КП "Прилукитепловодопостачання".

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

1.4.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не відносяться до джерел забруднення атмосферного повітря. Продукція свердловин по нафтопроводах надходить на нафтозбірні пункти. Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

Установка автоматизована групова "Супутник" (ГЗУ) Щурівка розташована в Чернігівській області, Прилуцький район, землі Смоської сільської ради с. Смош. Територія проммайданчика оточена полем.

Найближча житлова забудова від проммайданчика знаходиться в північному напрямку на відстані близько 340 м – с. Смош; в південно-західному напрямку на відстані близько 420 м – с. Лісове Смоської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області.

Дитячі, спортивні та лікувально-оздоровчі установи у районі розташування проммайданчика підприємства відсутні. На території проммайданчика немає інших суб'єктів господарювання.

Відповідно до Санітарної класифікації підприємств, виробництв та споруд (Додаток 4 до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів ДСП-173-96 (із змінами, внесеними згідно з Наказами МОЗ № 362 від 02.07.2007, № 653 від 31.08.2009) промисловий майданчик ГЗУ Щурівка до 3 класу небезпеки (розділ "Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин", клас III, санітарно-захисна зона 300 м, п. 1 "Підприємство по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів"), і для нього встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони 300 м.

Карта-схема району розташування промислового майданчика ГЗУ «Щурівка» наведена на рисунку 1.7.

Групова замірна установка "Супутник-Б-40-14-500" призначена для періодичного вимірювання кількості рідини, яка поступає по викидним лініям (нафтопроводам) від нафтових свердловин, з наступним визначенням добового дебіту кожної свердловини індивідуально. Установка здійснює контроль за роботою свердловини, яка поставлена на замір, по наявності поступання рідини. Установка представляє собою технологічне приміщення з розподільчою гребінкою запірної арматури, сепараційною ємністю, лічильником рідини, приводом гідравлічним та перемикачем потоку рідини від свердловини, які змонтовані на спеціальній площадці і сполучені між собою трубопроводами.

Установка введена в експлуатацію у 2005 році.

До складу ГЗУ-Щурівка відноситься підземна дренажна ємність $V = 25 \text{ м}^3$ та вагончик оператора.

На груповій замірній установці готова продукція відсутня, реагенти та допоміжні матеріали не використовуються.

Сировиною на ГЗУ Щурівка є продукція нафтових свердловин Щурівського родовища, підключених на установку.

На установці застосовано герметизовану систему збору і сепарації продукції на всьому технологічному потоці.

При нормальному режимі роботи ГЗУ Щурівка, відходи виробництва відсутні.

Сепараційна ємність "Супутника Б-40" захищена від перевищення тиску запобіжним клапаном СППК4 50×40.

При спрацюванні запобіжного клапану попутний нафтовий газ скидається на підземну дренажну ємність.

Каналізаційна мережа представляє лінію у яку при необхідності стравлюється продукція з викидних ліній від свердловин, або нафтозбірного колектора та трубопроводів і скидається до підземної дренажної ємності.

У випадку зупинки об'єкту або при виконанні ремонтних робіт технологічна схема обв'язки дозволяє проводити роботи без загрози забруднення навколишнього середовища.

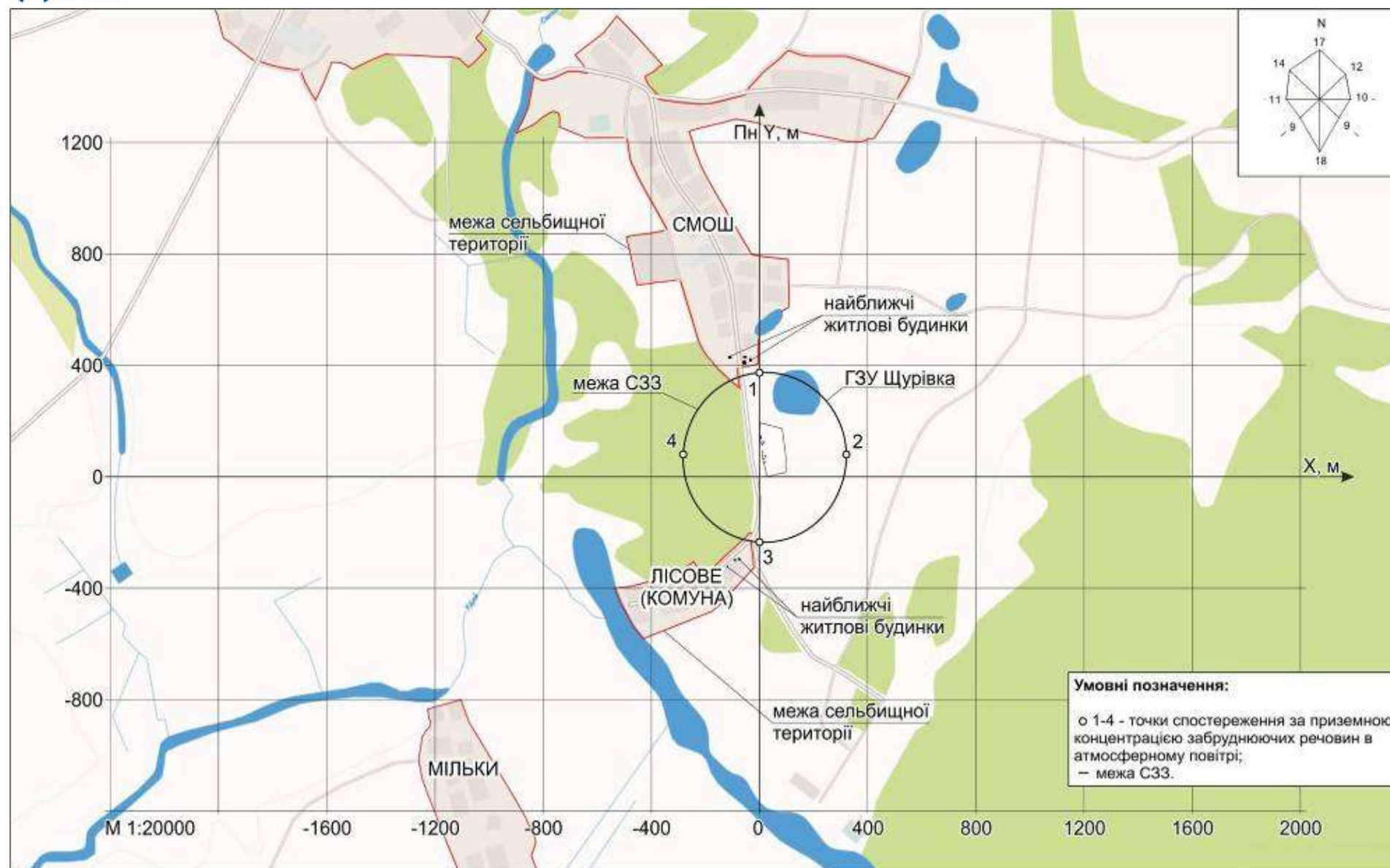


Рисунок 1.7 – Карта-схема району розташування промислового майданчика ГЗУ «Щурівка»

Установка "Супутник Б-40" має обвалування, яке при розгерметизації установки забезпечить утримання рідини в межах обвалування.

Технологічну схему ГЗУ Щурівка наведено на рисунку 1.8.

На промисловому майданчику ГЗУ Щурівка виявлено 2 джерела викидів забруднюючих речовин.

Джерело викиду 1101 – організоване – вентиляційна труба установки типу "Супутник" Б-40. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення установки. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

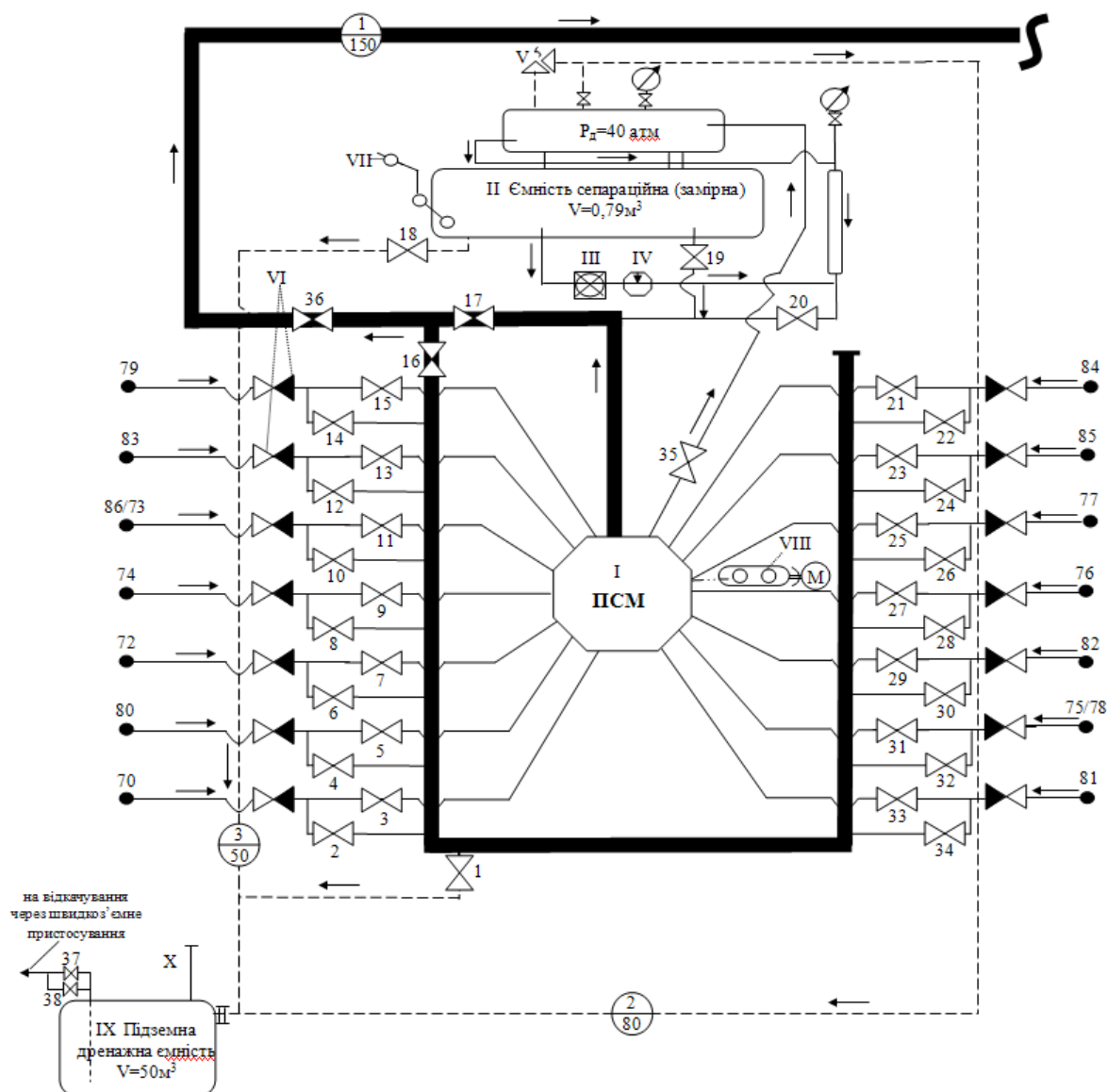
Джерело викиду 1102 – організоване – дихальний клапан ємності горизонтальної підземної $V = 25 \text{ м}^3$ для стравлювання рідини з нафтопроводів в аварійних випадках і збору дренажних стоків. Викиди в атмосферу відбуваються при зливі та зберіганні нафтопродуктів. Забруднюючі речовини – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Схему розміщення технологічного обладнання наведено на рисунку 1.9.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на промисловому майданчику ГЗУ «Щурівка» наведено в таблиці 1.2.

Таблиця 1.2 – Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на промисловому майданчику ГЗУ «Щурівка»

Забруднююча речовина		Фактичний викид, т/рік
код	найменування	
410	Метан	0,00109
	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:	0,00783
402	Бутан	0,00158
403	Гексан	0,00172
405	Пентан	0,00165
0304	Пропан	0,00162
10305	Етан	0,00126
Всього		0,00892



Специфікація обладнання				
Поз.	Найменування об'єкта	Д., мм	Р., кгс/см²	L, м
I	Перелік свердловин багатоходовий	80	40	
II	Ємність сепарційна (замірна) V=0,79m³		40	
III	Турбінний лічильник TOP 1-50	50	40	
IV	Підземний клапан	80	40	
V	Запобіжний клапан СППК4Р	50	40	
VI	Зворотний клапан КОП	80	40	
VII	Заслінка			
VIII	Привід гідролінійний ГП-ІМ			
IX	Підземна дренажна ємність V=50m³		0,7	
X	Світла вивітрювання			
ГЗУ „Супутник Б-40“	Засувки №№3,5,7,9,11,13,15,21,23,25,27,29,31,33	80	40	
	Засувки №№1,2,4,6,8,10,12,14,18,19,20,22,24,26,28,30,32,34	50	40	
	Кран шаровий №35	50	40	
	Засувки №16,17,36	150	40	
	Засувка №37	100	63	
Підземна дренажна ємність	Засувка №38	50	16	
Експлікація трубопроводів				
1	Нафтопровід Щурівка – Мильки:	114×10	40	35
		159×5		1407
		168×10		120
		219×7		6859
		159×5		1120
	резервні нитки (через р. Удай):	159×8		1066
2	Трубопровід скиду газу від запобіжного клапану „Супутника“ до підземної дренажної ємності	89×6	30	28
3	Трубопровід скиду нафтоводяної суміші до підземної дренажної ємності V=50m³	57×4	16	17

Рисунок 1.8 – Технологічна схема ГЗУ «Щурівка»

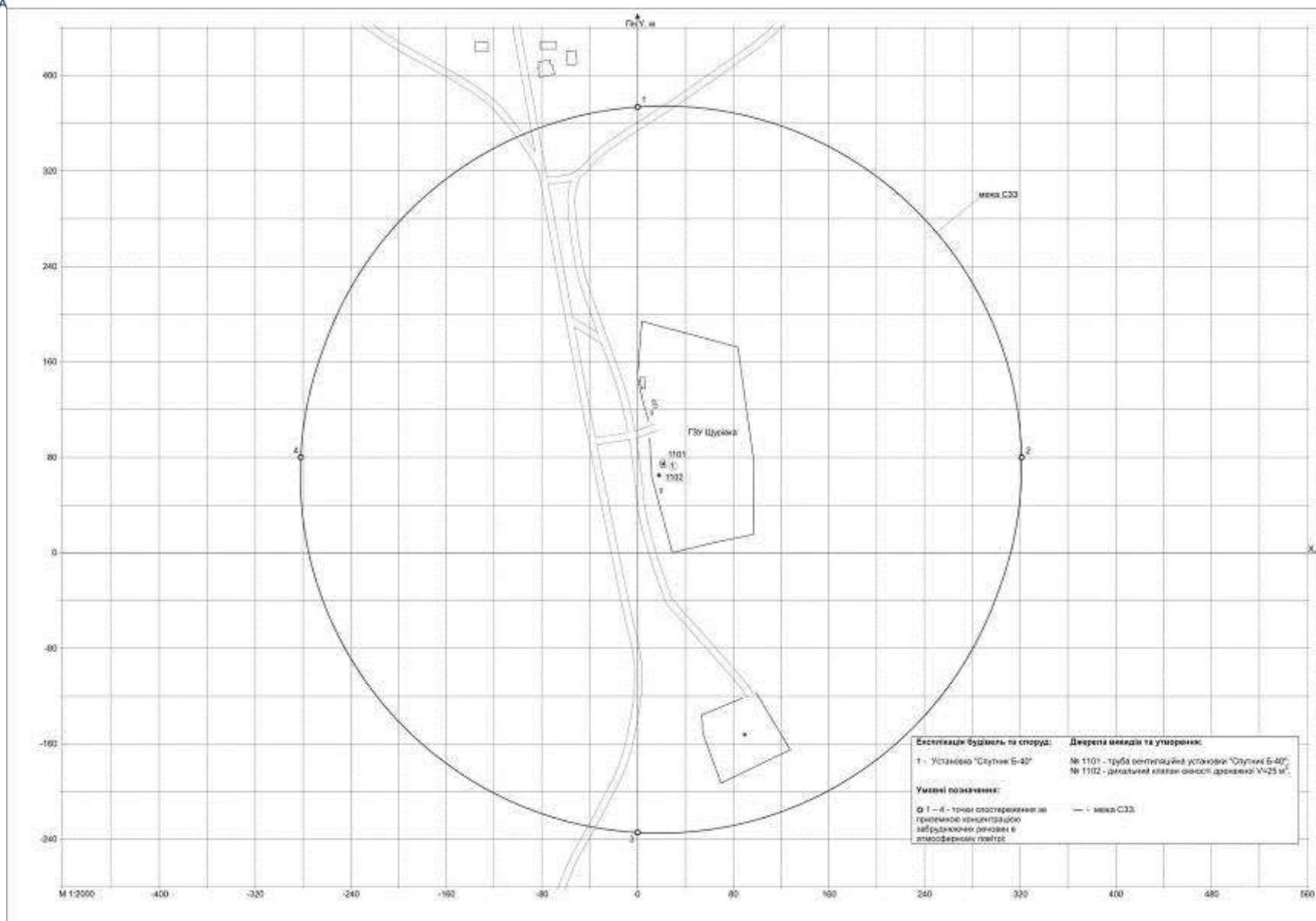


Рисунок 1.9 – Схема розміщення джерел викидів забруднюючих речовин на промисловому майданчику ГЗУ «Щурівка»

1.4.2 Шумовий вплив

На промислових майданчиках Щурівського родовища використовується технологічне обладнання 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 витриманої нормативної санітарно-захисної зони встановлених в ДСН 3.36.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013 і наведених у 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

У випадку переведення свердловин Щурівського родовища на експлуатацію ШГН потенційними джерелами шуму при планованій діяльності можуть бути верстат-качалки, що обладнана електродвигуном.

Відповідно до технічного каталогу підприємства-виробника електродвигун верстату-качалки характеризується рівнем звукового тиску 67 дБА. Відповідно до додатку 1 ДСН 3.3.6.037-99 передбачено врахування сумарного впливу рівнів звукового тиску. У випадку однакових рівнів звукового тиску (сім свердловини обладнані однаковими електродвигунами) сумарний рівень звукового тиску від двох електродвигунів становитиме 75,4 дБа.

Розрахунок звукового тиску L в дБ в розрахункових точках (на відстані 300 м виконано згідно п. 7.6 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій» за формулою:

$$LA_{\text{тер}} = LA_{\text{екв}} - \Delta LA_{\text{відст}} - \Delta LA_{\text{пов}} - \Delta LA_{\text{пок}} - \Delta LA_{\text{екр}} - \Delta LA_{\text{зел}} - \Delta LA_{\text{обм}} + \Delta LA_{\text{відб}}$$

- $de LA_{\text{екв}}$ – шумова характеристика джерела шуму в дБА;
- $\Delta LA_{\text{відст}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку залежно від відстані r , м, між джерелом шуму і розрахунковою точкою;
- $\Delta LA_{\text{пов}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі;

- $\Delta LA_{пок}$ – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці тип покриття території;
- $\Delta LA_{екр}$ - поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму;
- $\Delta LA_{зел}$ - поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень;
- $\Delta LA_{обм}$ - - поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки;
- $\Delta LA_{відб}$ – підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель;

Результати розрахунку наведені у таблиці 1.4 :

Таблиця 1.4 – Результати розрахунку звукового тиску

Назва показника	Позначення	100 м	150 м	250 м
Рівень звуку в розр точці, дБа	$LA_{тер}$	35,45	29,67306	22,37129
шумова характеристика джерела, дБа	$LA_{екв}$	75,4	75,4	75,4
Ширина джерела, м	A	1,5	1,5	1,5
Довжина джерела, м	B	0,63	0,63	0,63
Відстань, м	r	100	150	250
зниження рівня звуку залежно від відстані, дБа	$DLA_{відст}$	36,59	40,09791	44,5226
затухання звуку в повітрі, дБа	$DLA_{пов}$	0,5	0,75	1,25
тип покриття території	$DLA_{пок}$	2,86	4,879033	7,25611
відмітка акуст центр	hp	2	2	2
відм розр точк	hпок	2	2	2
σ		1,758	2,637481	4,395801
зниження рівня звуку екранами	$DLA_{екр}$	0	0	0
звуку смугами зелених насаджень	$DLA_{зел}$	0	0	0
обмеження кута видимості	$DLA_{обм}$	0	0	0
накладання звуку	$DLA_{відб}$	0	0	0

Рівень шуму на відстані 100 м – 35,45 дБА, 150 м – 30 дБА; 250 м – 22 дБА, що менше допустимого рівня шуму, який складає відповідно до п. 24 табл. 1 ДБН В.1.1-31:2013 на території житлової забудови – **55 дБА в денний час та 45 дБА в нічний час.**

1.4.3 Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища

Відповідно до вимог СОУ 09.1-20077720-020:2014 «Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів» виконано розрахунок водоспоживання і водовідведення.

Вихідні дані для розрахунку визначено за оптимальним варіантом розробки родовища згідно [2].

Розрахунок потреб води при видобуванні нафти на період продовження розробки Щурівського родовища наведено в таблиці 1.4., при видобуванні газу – таблиця 1.6. Обсяги водовідведення – таблиці 1.7-1.8.

Таблиця 1.4 – Потреба води при видобуванні нафти на період продовження розробки Щурівського родовища

Всього за період розробки	Видобув нафти		1	Спосіб виробництва/об'єкт	
	161,469	тис. тон		Найменування продукції	
	м³/ 1000 тон нафти				
тис. м³			3	Одиниці норми використання води	
–	–		4	питна	Свіжа вода
62,973	390,0		5	технічна	
763,506	4728,5		6	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	
3,149	19,5		7	втрати	
59,824	370,5		8	безповоротне споживання води	
–	–		9	питна	Свіжа вода
9,494	58,8		10	технічна	
4,489	27,8		11	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	
0,032	0,2		12	втрати	
9,462	58,6		13	безповоротне споживання води	
4,311	27,8		14	питна	Свіжа вода
4,650	28,8		15	технічна	
–	–		16	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	
0,468	2,9		17	втрати	
2,535	15,7		18	безповоротне споживання води	
4,311	26,7		19	питна	Свіжа вода
77,118	477,6		20	технічна	
81,429	504,3		21	Всього	
767,995	4756,3		22	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	
3,649	22,6		23	втрати	
71,821	444,8		24	безповоротне споживання води	

Таблиця 1.5 – Потреба води при видобуванні газу на період продовження розробки Щурівського родовища

Всього за період розробки	Видобув газу		1	2	3	Норми використання води, м³/одинаця виміру продукції																	
	12,597	млн. м³				Одиниці норми використання води		на технологічні потреби		на допоміжні потреби		на господарсько-питні потреби		Всього									
						питна	технічна	Свіжа вода	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	втрати	безповоротне споживання води	питна	технічна	Свіжа вода	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	втрати	безповоротне споживання води	питна	технічна	Всього	оборотна/повторно-послідовно використовуєма вода	втрати	безповоротне споживання води
тис. м³	м³/100 тис.м³ газу	м³/100 тис.м³ газу	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
0,301	2,39	2,39																					
2,278	18,08	18,08																					
16,55	131,42	131,42																					
1,1590	9,20	9,20																					
–	–	–																					
0,011	0,09	0,09																					
0,527	4,18	4,18																					
–	–	–																					
–	–	–																					
–	–	–																					
0,243	1,93	1,93																					
0,401	3,18	3,18																					
–	–	–																					
–	–	–																					
–	–	–																					
0,0566	4,41	4,41																					
3,205	25,44	25,44																					
3,760	29,85	29,85																					
16,555	131,42	131,42																					
1,159	9,20	9,20																					
–	–	–																					

Таблиця 1.6 – Водовідведення при видобуванні нафти на період продовження розробки Щурівського родовища

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-питні потреби	Всього
Видобування нафти	тис.т нафти	м ³ /тис.т нафти	–	–	36,8	36,8
	161,469					
Всього:		тис. м ³	–	–	5,942	5,942

Таблиця 1.7 – Водовідведення при видобуванні газу на період продовження розробки Щурівського родовища

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-питні потреби	Всього
Видобування газу	млн. м ³	м ³ /100 тис м ³	11,48	4,13	2,03	17,65
	12,597					
Всього:		тис. м ³	1,446136	0,520256	0,255719	2,223371

Таблиця 1.8 – Зведені показники водоспоживання і водовідведення на період продовження розробки родовища

Технологічний процес	Споживання свіжої води, тис. м ³	Водовідведення, тис. м ³
Видобування природного газу	3,760	2,223371
Видобування нафти	81,429	5,942
Разом	85,189	8,165371

1.4.4 Опис обсягів усіх видів відходів

При здійсненні діяльності з видобутку вуглеводнів на Щурівському родовищі та при виконанні виробничих процесів НГВУ «Чернігівнафтогаз» реалізує норми та вимоги екологічного законодавства у сфері поводження з відходами відповідно до ст.17 Закону України «Про відходи»:

- запобігає утворенню та зменшує обсяги утворення відходів;
- забезпечує комплексне використання матеріально-сировинних ресурсів;
- на основі матеріально-сировинних балансів виробництва виявляє і веде первинний поточний облік кількості, типу і складу відходів підприємства і подає статистичну звітність у встановленому порядку;
- забезпечує повне збирання, належне збирання та недопущення знищення і псування відходів, для утилізації яких в Україні існує відповідна технологія, що відповідає вимогам екологічної безпеки;
- здійснює організаційні та технологічні заходи для максимальної утилізації відходів, реалізації чи передачі їх іншим споживачам або підприємствам, що займаються збиранням, обробленням та утилізацією відходів, а також забезпечує за власний рахунок екологічно обґрунтоване видалення тих відходів, що не підлягають утилізації;
- не допускає зберігання та видалення відходів у несанкціонованих місцях;
- своєчасно в установленому порядку вносить плату за розміщення відходів;
- надає уповноваженим органам влади та місцевого самоврядування інформацію про відходи та пов'язану з ними діяльність;
- забезпечує розробку в установленому порядку та виконання планів організації роботи у сфері поводження з відходами.

В результаті виробничої діяльності НГВУ «Чернігівнафтогаз» з різною періодичністю утворюються відходи виробництва та відходи споживання. Видовий склад відходів є характерним для даного профілю. Відходи I, II та III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення на місцеві полігони ТПВ.

Види відходів підприємства:

- будівельні відходи (бій скла, відходи бетону і цементних розчинів, тощо);
- відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні відпрацьовані або зіпсовані різного типу);
- брукт чорних металів;
- огарки електродів;
- акумуляторні батареї свинцево-кислотні відпрацьовані або зіпсовані;
- пил металево-абразивний;
- тара металева використана чи забруднена (бочки металеві);
- тара пластикова дрібна використана (мішки поліпропіленові, бочки);
- відходи комунальні (рідкі побутові відходи);
- відходи комунальні (тверді побутові відходи);

- ґрунти забруднені нафтопродуктами;
- нафтошлами від зачистки резервуарів;
- брухт кольорових металів;
- лампи розжарювання відпрацьовані та лімінісцентні лампи відпрацьовані;
- тирса деревини,
- пісок, що містить нафтопродукти;
- відпрацьовані АКБ;
- зношені шини.

Згідно укладених договорів купівлі-продажу частина відходів, що утворюються в НГВУ «Чернігівнафтогаз» передаються наступним організаціям (таблиця 1.9):

Таблиця 1.9 – Поводження з відходами НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Код, найменування групи і виду відходів	Кількість, т	Кому передаються
Брухт чорних металів	126,891	ТОВ «Колори» Договір купівлі продажу № 97-МТР від 07.03.2018р.
Брухт чорних металів (канат сталевий відпрацьований)	1,268	
Брухт чорних металів (Труби НКТ)	9,9	
Автогума відпрацьована радіальна	12,256	ВКФ «Капітолій» Договір купівлі продажу № 251-МТР від 29.05.2018
Автогума відпрацьована діагональна	4,500	
Брухт міді	6,323	Товариство з обмеженою відповідальністю «Гradient-М» Договір купівлі продажу № 208-МТР від 17.05.2018р.
Брухт латуні	1,727	

Загальну річну звітність по утворенню та поводженню з відходами за 2017 рік по НГВУ «Чернігівнафтогаз» наведено в таблиці 1.10.

Між НГВУ «Чернігівнафтога» та КП «Послуга» укладено договір № 087/82-VI від 08.05.18 (переоформлено) про надання послуг з вивезення, розміщення та знешкодження побутових відходів. Вивезення відходів здійснюється за контейнерною схемою.

Ґрунти забруднені нафтопродуктами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Леляківський ЦВНГ, (Паспорт МВВ № 545 від 06.09.17).

В процесі подальшої розробки та обслуговування Щурівського родовища можуть утворюються різні види відходів. Безпосередньо на родовищі може утворюватись частково лише брухт чорних та кольорових металів, а також побутове сміття. Переважна більшість видів відходів (наприклад шини, свинцеві батареї, тощо) безпосередньо на родовищі не утворюється, проте відносяться до виду відходів від технологічного транспорту НГВУ «Чернігівнафтогаз», який обслуговує в тому числі і Щурівське родовище.

По мірі утворення відпрацьованих нафтопродуктів (масла, мастила моторні) останні збираються в окремі ємності з подальшим вивезенням на Гнідинціський ГПЗ згідно наряд-замовлення № 56-А від 18.01.2018р.

Потенційні види відходів та методи поводження з ними наведено в таблиці 1.11.

Таблиця 1.10 – Утворення і поводження з відходами НГВУ «Чернігівнафтогаз» за 2017 рік

Найменування відходів	Батареї свинцеві зіпсовані відпрацьовані	Масла та мастила моторні відпрацьовані	Лімінісцентні лампи та відходи, що містять ртуть	Відходи комунальні ТПВ	Відпрацьовані автомобіли	Брухт чорних металів	Грунти забруднені нафтою	Відходи кольорових металів (алюміній)	Відходи кольорових металів (мідь)	Відходи кольорових металів (латунь, бронза)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Код відходів за класифікатором	6000.29.04	60002.8.10	1170.3.1.26	7720.3.1.01	6000.2.9.03	7710.3.1.08	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.3.1.09	7710.3.1.09
Код категорії відходів за матеріалом	08.41	01.3	08	10.1	073	06.1	12.6	06.2	06.2	06.2
Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104	104	103	104	104	104
Код групи відходів за основним небезпечним складником	0123	1101	0122	1801	1801	0108	1104	0101	0116	0134
Наявність відходів на початок року	3,500	15,500	0,000	0,000	15,506	589,33	-	1,870	30,300	0,223
Утворилось відходів протягом року	5,598	0,154	0,222	190,870	38,234	609,944	-	5,489	112,506	2,164
Передано відходів на сторону	5,825	13,600	0,120	190,870	32,009	463,393	-	5,136	112,439	0,09

Кінець таблиці 1.10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
в тому числі:										
для утилізації	5,825	13,600	0,120	-	32,009	463,393		5,136	112,439	0,09
для видалення				190,870						
Наявність відходів на кінець року	3.273	2.054	0.102	0,000	21,731	735,881	-	2,223	30,376	2,378

Таблиця 1.11 – Потенційні види відходів та методи поводження з ними на період планованої діяльності

Технологічний процес	Елементарний технологічний процес	Найменування відходів	Код відходу	Клас небезпеки	Фізико-хімічна характеристика	Метод поводження
Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відрізанних акумуляторів	Батареї свинцеві зіпсовані або відпрацьовані	6000.2.9.04	1	Тверді, негорючі, свинець-10%, свинець сірчаноокислий – 40%, суміш вуглеводнів (пластмаси)-10%, електроліт відпрацьований – 10%, вода – 30%	По мірі накопичення у МТР передається спеціалізованому підприємству для утилізації
Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відрізанних шин	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	6000.2.9.03	4	Тверді горючі у воді не розчинні. Вулканізований каучук – 80%, добавки – 2%.	По мірі накопичення у МТР передається спеціалізованому підприємству для утилізації

Кінець таблиці 1.11

Технічне обслуговування автотранспорту	Заміна відрацьованих мастил	Відходи масел технічних	6000.2.9.10	2	В'язкі рідини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти – 90%, вода – 5%, механічні домішки-5%	По мірі накопичення у МТР передається спеціалізованому підприємству для утилізації
Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	Брухт металевий	7710.3.1.08	4	Тверді, негорючі. Залізо – 90%, окиси заліза – 5%, вуглець – 5%	По мірі накопичення передається спец. підприємствам для утилізації
Ремонт виробничого обладнання та автотранспорту	Ремонтні роботи, заміна частин	Брухт кольових металів дрібний інший	7710.3.1.01	4	Тверді, негорючі. Мідь – 98,85%, алюміній – 0,8%, латунь – 0,347%, бронза – 0,03%	По мірі накопичення у МТР передається спеціалізованому підприємству для утилізації
Технічне обслуговування обладнання	Зачистка резервуарів, ємностей	Нафтошлами зачистки резервуарів	1110.2.9.06	3	В'язкі рідини, горючі не розчинні у воді. Нафтопродукти, вода, механічні домішки	По мірі накопичення МТР передається спеціалізованому підрозділу ПАТ «Укрнафта»
Ліквідація аварійних ситуацій під час транспортування нафтопродуктів		Грунти забруднені нафтопродуктами	4590.3.1.06	3	Змішані, тверді, негорючі	Направляється для оброблення на майданчик відновлення замазучених ґрунтів ЦВНГ № 1

1.4.5. Опис радіаційного забруднення та випромінювання

Інформація про стан радіоактивного забруднення в загальному по Чернігівській області у червні 2018 року надана Департаментом з питань цивільного захисту та оборонної роботи Чернігівської обласної державної адміністрації. Рівень гамма-фону вимірюється на 7 постах: м. Ніжин, м. Остер, ВБ (Придеснянська) с. Покошичі, м. Прилуки, м. Семенівка, АМСЦ Чернігів, м. Сновськ.

У червні 2018 року потужність експозиційної дози гамма-випромінювання по області становила 8 – 15 мкР/год, що не відрізняється від минулорічних показників [24].

Законом України „Про використання ядерної енергії та радіаційної безпеки” і розділом 16 ОСПУ-2008 передбачається, що на всіх підприємствах з потенційною радіаційною небезпекою для персоналу та навколишнього природного середовища повинен здійснюватися радіаційний контроль. У зв’язку з цим, НГВУ „Чернігівнафтогаз” проводить радіоекологічне обстеження виробничих об’єктів, а також прилеглих до них територій.

Об’єм і параметри радіаційного обстеження визначені Програмою радіаційного контролю, яка діє на підприємстві. Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань переносними приладами радіаційного контролю МКС-07 „Пошук”, яким проводиться повірка ДП „Чернігівстандартметрологія” у терміни, що встановлюються графіками повірок.

Для промислових об’єктів НГВУ "Чернігівнафтогаз" характерною рисою є принципова відсутність аварійних ситуацій, при яких відбувалося б радіоактивне забруднення прилягаючої території. Це пов’язано з тим, що радіоактивні речовини можуть бути супутніми домішками при видобутку нафти і газу. Їх природна питома концентрація незначна. Небезпека виникає при накопиченні природних радіонуклідів у відкладеннях на внутрішній і зовнішній поверхнях устаткування.

Загальна оцінка радіаційного стану на території Щурівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” виконується щорічно по таких параметрах контролю:

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

Радіоекологічне обстеження та подальший аналіз його результатів, що виконані у рамках Програми радіаційного контролю дозволяють зробити такі висновки – таблиця 1.12:

Таблиця 1.12 – Результати радіоекологічного контролю:

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	Фон	Тери- торія	Устатку- вання	Гирло сверд- ловини	Пригир- ловий приямок	Бета част./хв. см ²	Альфа част./хв. см ²
73	10-12	10-12	09-11	09-11	10-12	4	Н/В
74	10-12	10-12	09-11	10-12	10-12	4	Н/В
75	10-12	10-12	10-12	10-12	11-13	4	Н/В
76	11-14	12-14	14-16	16-18	12-14	5	Н/В
79	10-14	12-14	14-16	14-16	14-16	5	Н/В
81	10-12	14-16	11-13	12-14	11-13	5	Н/В
86	10-12	12-14	10-12	10-12	12-14	6	Н/В
72	12-14	12-14	11-13	11-13	12-14	5	Н/В
78	13-15	14-16	12-14	14-16	14-16	7	Н/В
83	14-16	14-16	13-15	14-16	14-16	7	Н/В
85	14-16	14-16	14-16	14-16	15-17	7	Н/В

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

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

3. Радіоактивне забруднення промислового обладнання на родовищі обумовлене геологічними причинами та технологією розробки.

4. В ході ведення обстеження території діяльності обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи для населення виявлено не було.

Роботи з радіаційного обстеження проведено працівниками відділу екології та радіаційної безпеки НГВУ “Чернігівнафтогаз”.

1.4.6 Опис вібраційного та світлового забруднення

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не створюють вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля.

1.4.6.1 Вібраційний вплив

Потенційними джерелами вібраційного впливу при здійсненні планованої діяльності є дорожньо-транспортна техніка, що відноситься до джерел загальної вібрації першої категорії (транспортна вібрація); другої категорії (транспортно-технологічна – екскаватор, бульдозер).

До джерел локальної вібрації відносяться: ручний механізований інструмент, ручки управління обладнанням.

Вся застосовувана техніка сертифікована і має необхідні допуски до використання. При дотриманні вимог ДСН 3.3.6.039-99 вплив джерел загальної вібрації буде мати локальний характер і не розповсюджуватиметься за межі території майданчика робіт. Вплив джерел локальної вібрації очікується незначний при використанні засобів індивідуального захисту і виконанні заходів і рекомендацій, направлених на його зниження.

При дотриманні правил і умов експлуатації машин і ведення технологічних процесів, використанні техніки тільки у відповідності з її призначенням, застосуванні засобів вібраційного захисту, вплив буде мати локальний характер.

1.4.6.2 Світловий вплив

Всі монтажні роботи ведуться в денний час, у відповідності з графіком будівництва.

Джерелами світлового впливу в темний час доби є світильники загального і чергового освітлення, що використовуються на промислових майданчиках. Передбачаються світильники аварійного та евакуаційного освітлення

Всі джерела освітлення передбачені відповідно до ДБН В.2.5-28-2006 «Природне і штучне освітлення», та ВСН 34-91 «Отраслевые нормы проектирования искусственного освещения предприятий нефтяной и газовой промышленности». При умові виконання захисних заходів, передбачених ГОСТ 14254-96, світловий вплив на навколишнє середовище при проведенні робіт очікується незначний.

В цілому, очікуваний вплив фізичних факторів (вібраційного, світлового та шумового) прогнозується незначним, допустимим і відповідає вимогам діючих нормативів.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З ВРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

2.1 Базовий стан

Згідно прийнятих по ТЕО [2] та затверджених ДКЗ запаси нафти Щурівського родовища визначені в дев'яти покладах нафти, що відносяться до горизонтів візейського ярусу. Висока обводненість та досягнуті коефіцієнти вилучення нафти свідчать, що родовище знаходиться на завершальній стадії розробки.

Станом на 01.01.2018 р. по Щурівському родовищу в розробці перебувають поклади горизонтів В-14, В-15^в, В-15^н, В-15_з, В-17 та В-21н. Горизонти В-18 та В-19в закінчені розробкою, а горизонт В-21в через незначні запаси розробляти не передбачається.

Протягом 2017 р. на родовищі в експлуатації перебувало 7 свердловин. Середньорічний дебіт нафти становив 4,7 т/д при обводненні продукції 93,9 %.

За фактом планованої діяльності – продовження промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – альтернативи географічного характеру відсутні.

З родовища отримують вуглеводні, видобуток яких технологічно можливий і економічно доцільний під час розробки покладів із застосуванням сучасної технології і техніки видобутку за умови додержання вимог з охорони надр і навколишнього природного середовища, згідно всіх нормативних документів, що контролюють державні органи та стандарти підприємства.

2.2 Перспективний стан (планована діяльність)

Варіанти розробки Щурівського родовища виконано на основі прогнозних технологічних показників.

Об'єкт І – водоплаваючий поклад нафти, що належить до горизонту В-21н. Розроблявся послідовно чотирма свердловинами. Зараз на об'єкті працює лише одна свердловина. Поклад практично закінчено розробкою та надалі планується експлуатація виключно свердловиною 86 до повного обводнення продукції.

Об'єкт ІІ розташований на горизонті В-21в і являє собою літологічно обмежену нафтонасичену лінзу в районі свердловини 11. Через відсутність видобувних свердловин складні геологічні умови та незначні геологічні запаси нафти розробка даного об'єкта не передбачається.

Об'єктом ІІІ є нафтовий поклад горизонту В-19в. Поклад завершений розробкою.

Об'єкт ІV представлений малою лінзою нафтонасиченого колектора по горизонту В-18 на ділянці свердловини 77. В зв'язку з низькими продуктивними характеристиками, малими запасами нафти та відсутністю

свердловин в межах продуктивної частини подальша розробка об'єкту не передбачається.

До **Об'єкта V** відноситься нафтовий поклад горизонту В-17. Даний об'єкт розроблявся самостійним фондом у п'ятьох свердловинах. Поклад на кінцевій стадії розробки з високим обводненням продукції. Подальша розробка передбачена двома свердловинами.

Об'єкт VI – основний за запасами на Щурівському родовищі нафтовий поклад горизонту В-15₃. Поклад водоплаваючий, пов'язаний з товстою пачкою високопроникних пісковиків. По горизонту спостерігається швидка динаміка обводнення та відновлення пластового тиску. Розробка даного об'єкту проводилась 12 свердловинами, часто сумісно з верхньозалягаючими горизонтами. По покладу досягнуто високий коефіцієнт нафтовилучення.

Об'єкт VII – нафтоносний горизонт В-15₂^В, що є верхнім теригенним пропластком горизонту В-15₂. Надалі розробка передбачена існуючими на покладі експлуатаційними свердловинами шляхом переводу свердловин з нижніх покладів.

Об'єкт VIII являє собою карбонатний нафтовий поклад горизонту В-15₂^В. Розроблявся дев'ятьма свердловинами, найчастіше сумісно з іншими горизонтами. Подальша розробка передбачається існуючим фондом та перевідними свердловинами після відпрацювання на нижчезалягаючих покладах.

Об'єкт IX – нафтовий поклад горизонту В-14. На даний час поклад експлуатують дві свердловини. Подальша розробка передбачається існуючим фондом свердловин та залученням свердловин, що завершили розробку нижчезалягаючих горизонтів.

Горизонти В-17 та В-21н розробляються на природному режимі та на даний момент сильно обводнені. Враховуючи досягнуті коефіцієнти нафтовилучення подальша розробка передбачається існуючим на даних горизонтах фондом свердловин.

2.2.1 Вибір альтернативних варіантів

Невеликі площі продуктивних покладів, висока щільність сітки свердловин, високі поточні КВН основних об'єктів розробки та низька продуктивність покладів де зосереджена більшість залишкових запасів нафти обумовлюють розгляд лише трьох основних варіантів розробки родовища:

- варіант перший (базовий) – існуючим фондом свердловин до їх обводнення чи виснаження об'єктів розробки;
- варіант другий – технологічні показники подальшої розробки розраховано окремо для кожного об'єкту з врахуванням техніко-економічної оцінки по доцільності експлуатації свердловин для кожного об'єкту. Свердловини поступово переводяться на вищезалягаючий об'єкт та проектується введення в розробку свердловин, які знаходяться відповідно в п'єзометричному та бездіючому фонді (горизонт В-15₂^В) на горизонт В-14. В свердловині 74 з метою збільшення проектних відборів рідини пропонується проведення потужного ГРП в 2018 р.

– варіант третій – передбачає розробку родовища за умовами другого варіанту розробки та додатковим бурінням свердловини 87 і введенням в експлуатацію в 2020 р. на горизонт В-15₂^В

Оптимальна альтернатива розробки Щурівського родовища (II варіант) була вибрана і затверджена згідно Уточненого проекту промислової розробки Щурівського нафтового родовища»[2].

За оптимальним варіантом за рентабельний період (2018-2052рр.) буде видобуто 161,469 тис. т нафти, 12,597 млн м³ газу.

3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ

3.1.1 Дані про стан атмосферного повітря

Район розташування Щурівського родовища відноситься до області, де переважає помірно-континентальний клімат з достатньою кількістю опадів, теплим літом і порівняно м'якою зимою. Середньорічна кількість атмосферних опадів складає 500-650 мм. Середньорічна температура повітря плюс 5-7°С.

Кліматологічну характеристику і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, приведено в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Кліматологічна характеристика і коефіцієнти які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

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, %	
П	17
ПС	12
С	10
ПдС	9
Пд	18
ПдЗ	9
З	11
ПЗ	14
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, U*, м/с	4-5

Кліматологічну характеристику і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в повітрі, надано Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (лист 05/518-4 від 30.03.2016 р.) (Додаток Б).

Відомості щодо фонових показників стану забруднення атмосферного повітря в районі Щурівського родовища вказують на задовільний стан (таблиця 3.2). В додатку В наведено лист Чернігівського обласного центру з гідрометеорології (лист №01-27/519-4 від 30.03.2016 р.)

Таблиця 3.2 – Фонові концентрації забруднюючих речовин

Забруднююча речовина		Гігієнічні нормативи		Фонова концентрація (мг/м ³)
код	найменування	ГДК (мг/м ³)	ОБРД (мг/м ³)	
110	Ванадію п'ятиоксид	0,002		0,0008
121	Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,007		0,0028
122	Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,004		0,0016
123	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,04	–	0,016
143	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,01	–	0,004
301	Азоту діоксид	0,2	–	0,008
316	Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,2	–	0,08
322	Сульфатна кислота	0,3	–	0,12
328	Сажа	0,15	–	0,06
330	Ангідрид сірчистий	0,5	–	0,2
330	Ангідрид сірчистий	0,5	–	0,2
337	Вуглецю оксид	5	–	0,4
342	Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,02	–	0,008
402	Бутан	200	–	80
403	Гексан	60	–	24
405	Пентан	100	–	40
410	Метан	–	50	20
1052	Спирт метиловий	1	–	0,4
1325	Формальдегід	0,035	–	0,014
1555	Кислота оцтова	0,2	–	0,08
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий у перерахунку на вуглець)	5	–	2
2735	Масло мінеральне нафтове	–	0,05	0,02
2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	1	–	0,4
2908	Пил неорганічний, з вмістом діоксидом кремнію в %: 70-20	0,3	–	0,12
10304	Пропан	–	65	26
10305	Етан	–	65	26

На промисловому майданчику ГЗУ «Щурівка» було проведено контроль дотримання нормативів гранично-допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел.

Основне завдання контролю – отримання достовірних даних про кількість масових викидів забруднюючих речовин, що надходять в атмосферне повітря, порівняння отриманих результатів з затвердженими значеннями граничнодопустимих викидів.

Оцінка відповідності складу та маси забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснювалась шляхом порівняння концентрації (мг/м^3) або масової витрати (г/сек) отриманих при контролі, з тими, що надані у Дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря підприємству.

Гранично-допустимий викид в грамах за секунду є науково-технічним нормативом, встановленим для конкретного джерела забруднення атмосфери, виходячи з умов, що викид забруднюючих речовин не складе приземні концентрації за межами санітарно-захисної зони промислового майданчика, які перевищують встановлені нормативи якості атмосферного повітря населених місць.

З метою забезпечення єдності вимірювань концентрацій забруднюючих речовин у промислових викидах в атмосферне повітря, відбір проб та визначення концентрацій забруднюючих речовин проводились за методиками виконання вимірювань, що рекомендовані до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України.

Вимірювальне обладнання, що використовувалось, повірене та атестоване у визначеному законодавством порядку.

Відбір проб здійснювався при встановленому технологічному режимі роботи обладнання та постійній об'ємній витраті газу.

Вимірювання проводяться протягом 20 хвилин в одних і тих самих умовах при незмінних параметрах, що визначають вибраний режим роботи обладнання. У період виконання вимірювань періодично кожні 10 хвилин реєструють атмосферний тиск за барометром-анероїдом.

Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов: у випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості); у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура 273 К, тиск 101,3 кПа; 3 % кисню для газоподібного палива.

Результати вимірювань наведено в таблиці 3.3

Таблиця 3.3 – Результати досліджень концентрацій забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел

Дата відбору проби	Місцезнаходження і найменування джерела утворення, номер джерела викиду	Параметри газопилового потоку (у місці відбору проб)				Найменування речовини, яка контролюється	Номер об'єдн. проби	Фактичний обсяг викидів, (фактичне значення кисню)		Дозволений обсяг викидів, (нормативний вміст кисню)		Відомості про МВВ		
		діаметр, м	швидкість, м/с	температура, °С	об'ємна витрата зведена до н.у., м³/с			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с	шифр МВВ, модель газоаналізатора	похибка вимірювання, δ, %, P=0,95	
													концентрації ЗР ρВ	масової витрати qm
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ГЗУ Щурівка														
07.08.2017 р.	Супутник Б-40, труба вентиляційна дж. № 1101	0,114	9,6	23,2	0,089	Метан	797	1,53	0,00015	–	0,00019	МВВ, [Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г.]	10,0	11,0
						Етан	797	0,51	0,00006	нормативи не встановлено				
						Пропан	797	1,33	0,00013					
						Бутан	797	1,74	0,00017					
						Пентан	797	2,76	0,00026					
						Гексан	797	4,63	0,00044					

З метою визначення впливу обладнання промислового майданчика ГЗУ «Щурівка» на атмосферне повітря проводився контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на межі нормативної санітарно-захисної зони.

Оцінка стану атмосферного повітря здійснювалась шляхом порівняння результатів спостережень за максимально разовими концентраціями з нормами, які наведені в додатках списку гранично допустимих концентрацій (ГДК) та орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

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.

Результати визначення концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика ГЗУ «Щурівка» за 2017 рік наведено у таблиці 3.4.

За результатами контролю 2017 р. [6] концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони промислового майданчика не перевищують встановлених нормативів гранично-допустимих концентрацій та орієнтовно-безпечних рівнів діяння забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Як видно з результатів досліджень у відібраних пробах газоповітряних сумішей переважає метан, при цьому концентрації вуглеводневих газів суттєво менші за ГДК і складають – метан – 0,17 ГДК, етан – 0,06 ГДК, пропан – 0,017 ГДК, бутан – 0,0013 ГДК, пентан – 0,00032 ГДК, що вказує на незначний вплив об'єкту на стан атмосферного повітря.

Таблиця 3.4 – Результати досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони

Дата відбору проби	Місце відбору проби	Метеорологічні показники навколишнього середовища в місці відбору проби					Забруднююча речовина, яка контролюється			
		покази термометра, °C		відносна вологість повітря, %	атмосферний тиск, кПа	швидкість та напрямок руху вітру, м/с	назва речовини	визначена концентрація, мг/м ³	ГДК/ОБУВ, мг/м ³	методика дослідження
		сухого	вологого							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
07.08.2017 р.	ГЗУ "Щурівка" межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	23,2	20,5	78,53	99,9	4,0 північний	Метан	8,453	–/50	МВВ, [Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г.]
							Етан	3,654	–/65	
							Пропан	1,122	–/65	
							Бутан	0,265	200/–	
							Пентан	0,032	100/–	
							Гексан	–	60/–	

Для оцінки поточного стану атмосферного повітря в районі діяльності НГБУ «Чернігівнафтогаз» в межах Щурівського родовища у першому півріччі 2018 року у визначених пунктах проведено відбір проб газоповітряних сумішей.

Виконання робіт проведено відповідно до існуючих методичних посібників. Метрологічне забезпечення здійснювалось відповідно до КНД 211.2.3063-98 "Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів".

Виміри, порядок відбору проб речовин, що забруднюють атмосферне повітря, проводились згідно "Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах" та РД 52.04.186.89 "Руководство по контролю загрязнения атмосферы".

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

Визначення вуглеводневого складу газоповітряної суміші проводилось хроматографічним методом на хроматографі "Chrom-5" згідно методичних вказівок № 1994-79 "Методические указания на хроматографическое определение водорода, метана, оксида углерода, этана, пропана, этилена, пропилена, гексана, циклогексана, бензола, толуола в воздухе" на хроматографі "Кристаллюкс-4000" згідно МВУ 045/05-2011.

Кількісний аналіз проводився за методом абсолютного калібрування кожного компоненту. Використовувалась повірочна суміш виготовлена згідно ДСТУ 3214-2003 "Державна повірочна схема для засобів вимірювань концентрації компонентів у газових середовищах". Розрахунок проводився відповідно ГОСТ 30319.1-96.

Отримані результати наведено в таблиці 3.4.

За результатами проведених досліджень видно, що концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК.

Таблиця 3.4 – Результати аналізу проб атмосферного повітря відібраних в першому півріччі 2018 року в межах Щурівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (червень 2018р.)

Місце відбору проби	Одиниці виміру	Склад газоповітряної суміші										Сума CH_4 - C_6H_{14}
		CH_4	C_2H_6	C_2H_4	C_3H_8	C_3H_6	i- C_4H_{10}	n- C_4H_{10}	i- C_5H_{12}	n- C_5H_{12}	$\text{C}_6\text{H}_{14}+\text{B}$	
с. Смош вул. Хутірська 49	%, $\times 10^{-4}$	60,400	1,300	0,133	1,600	–	0,900	3,600	1,300	3,700	4,700	–
	мг/м ³	43,232	1,744	0,166	3,148	–	2,334	9,336	4,185	11,910	18,071	94,125
с. Лісове вул. Удайська 1	%, $\times 10^{-4}$	8,400	0,432	0,600	0,230	0,062	0,067	0,153	0,107	0,086	0,066	–
	мг/м ³	6,012	0,580	0,751	0,452	0,116	0,174	0,396	0,344	0,276	0,252	9,354
с. Смош вул. Польова 7	%, $\times 10^{-4}$	0,500	0,032	0,132	0,096	–	0,031	0,059	0,045	0,027	0,022	–
	мг/м ³	0,358	0,043	0,166	0,190	–	0,081	0,153	0,143	0,088	0,085	1,307
ГДК (ОБРД)	мг/м³	50	65	3,0	200	3,0	1,5	100	–	100	60	–

3.1.2 Дані про стан поверхневих вод

В гідрогеологічному відношенні район розташування Щурівського родовища відноситься до центральної прибортової частини Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну, який характеризується системою поверхневих водоносних горизонтів, які змінюють один одного по всьому розрізу осадових відкладів (рисунок 3.1)

Щурівське родовище розташоване на лівому березі р. Удай. Безпосередньо через площу з півночі на південь протікає ліва притока р. Удай – р. Смош. Довжина ріки 35 км, площа басейну 557 км². Долина ріки трапецієподібна, завширшки до 3,5 км. Заплава місцями заболочена, завширшки до 400 м. Річище слабозвивисте, завширшки до 10 м. Похил річки 1,1 м/км. На річці та її притоках є чимало ставків. Обидві водойми несудохідні. Русла рік звивні, утворюють багаточисельні стариці. Абсолютна відмітка рельєфу коливається від 111 до 170 м вище рівня моря.

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 гідропоста в м. Прилуки (19 км нижче по течії від родовища) середня багаторічна витрата води р. Удаю становить 4,3 м³/с. Мінералізація води змінюється протягом року: весняна повінь — 729 мг/дм³; літньо-осіння межень — 807 мг/дм³; зимова межень — 853 мг/дм³ [26].

Заплава заболочена, зайнята чагарниками, лучною рослинністю.

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

Створ спостережень р. Удай знаходиться на 2 км нижче м. Прилуки [27]. Кисневий режим упродовж 2016 року був задовільним – 7,49 (6,04 - 8,51) мгО₂/дм³. Перевищення норм ГДК у 2016 році для водойм рибогосподарського призначення спостерігалось по: залізу загальному – у 2,1 раза (0,094 - 0,42 мг/дм³), марганцю – у 7,2 раза (0,047 - 0,082 мг/дм³). Інші показники знаходились в межах норм ГДК для водойм рибогосподарського призначення. Порівняно з минулим роком, збільшився кількісний вміст фосфат-іонів у 1,4 раза, амоній іонів у 1,8 раза, нітрит- іонів у 1,6 раза, зменшився вміст заліза загального та залишився на рівні минулого року вміст марганцю. Підвищений вміст заліза загального пояснюється переважно природними факторами і зазнає сезонних коливань, які характерні для річок і озер території Полісся. Перевищення по біологічному споживанню кисню, азоту амонійному та нітритах (періодично) зумовлені в основному антропогенним навантаженням. Сезонні і річні коливання гідрохімічних показників пояснюються такими факторами, як повеневі явища, атмосферні опади, підвищення температури,

значним зменшенням водності протягом останніх декількох років, фактами тимчасового зниження вмісту розчиненого кисню водних об'єктів.

Річка Удай також має певне антропогенне навантаження, оскільки протікає по території міста Прилуки і в неї також скидаються господарсько-побутові стічні води КП «Прилуки тепловодопостачання» Прилуцької міської ради близько 1,5 млн. м³. За Методикою екологічної оцінки якості поверхневих вод за відповідними категоріями на основі середніх значень блокових індексів води річки Удай можна віднести до 2 класу (добрі) 3 категорії (добрі) за їх станом, а за ступенем їх чистоти до 2 класу (чисті) 3 категорії (досить чисті). За комплексною оцінкою якості на основі ІЗВ води річки Удай можна віднести до 3 класу якості (помірно забруднена).

Для визначення поточного стану підземних вод в межах території Щурівського родовища у першому півріччі 2018 року відібрано 5 проб. Отримані результати аналізів наведено в таблиці 3.5.

Аналізуючи проведені дослідження видно, що вміст хлоридів у відібраних пробах коливався від 21,17 мг/дм³ (с.Смош, вул. Польова 7) до 106,35 мг/дм³ (2 перевулок Юрченків, будинок 2, колодязь); максимальна концентрація сульфатів – 262,95 мг/дм³ (2 перевулок Юрченків, будинок 2); вміст гідрокарбонатів не перевищує 662,2 мг/дм³ (с.Лісове, Удайська, 1).

В жодній з проб нафтопродукти не виявлені, серед катіонів переважають гідрокарбонати, концентрація хлорид іону значно нижче ГДК, що вказує на відсутність впливу об'єктів нафтогазової промисловості на підземні води прилеглих територій.

В межах Щурівського родовища в липні 2018 року хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ «Чернігівнафтогаз» також було відібрано проби підземних та поверхневих вод. Результати досліджень наведено в таблиці 3.6.



Рисунок 3.1 –Карта-схема найбільших водних об'єктів в районі розташування Щурівського родовища

Таблиця 3.5 – Результати аналізу проб підземних вод відібраних в травні-липні 2018 р в межах Щурівського родовища

Місце відбору проби	Дата відбору	Масова концентрація контрольованих компонентів													Водневий показник, од рН
		Хлориди, мг/дм ³	Сульфати, мг/дм ³	Карбонати, мг/дм ³	Гідрокарбонати, мг/дм ³	Кальцій, мг/дм ³	Магній, мг/дм ³	Натрій, мг/дм ³	Калій, мг/дм ³	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація, мг/дм ³	Амоній, мг/дм ³	Залізо загальне, мг/дм ³	Нафтопродукти, мг/дм ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
с.Смош, вул. Хутірська, 49 колодязь	30.05-08.06 2018	63,81	77,77	< 3,5	390,4	112,22	47,42	34,6	4,3	9,5	734,02	0,21	< 0,05	< 0,04	7,81
с.Лісове, Удайська, 1 колодязь		99,26	< 50,0	< 3,5	622,2	142,28	76,61	28,6	1,4	13,4	1023,85	0,36	< 0,05	< 0,04	7,50
с.Смош вул. Польова, 7 колодязь		21,27	< 50,0	< 3,5	366,0	78,16	20,67	7,8	1,1	5,6	548,5	0,37	< 0,05	< 0,04	7,62
с.Смош артсвердловина		46,09	< 50,0	24,0	341,6	14,03	2,43	157	11,1	0,9	646,25	0,17	0,071	< 0,04	8,14
2 перевулок Юрченків, будинок 2, колодязь		106,35	262,95	< 3,5	573,4	196,39	62,02	40,5	2,3	14,9	1247,41	0,20	< 0,05	< 0,04	7,62

Місце відбору проби	Дата відбору	Масова концентрація контрольованих компонентів													Водневий показник, од рН
		Хлориди, мг/дм ³	Сульфати, мг/дм ³	Карбонати, мг/дм ³	Гідрокарбонати, мг/дм ³	Кальцій, мг/дм ³	Магній, мг/дм ³	Натрій+калій, мг/дм ³	Залізо ⁺² , мг/дм ³	Залізо ⁺³ , мг/дм ³	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація, мг/дм ³	Амоній, мг/дм ³	Сухий залишок, мг/дм ³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
с.Смош, вул. Хутірська, 49 колодязь	12.07.2018р.	85,10	56,79	0,4	427,14	108,22	43,78	308,66	1,0	1,2	9,0	1033,29	1,0	819,72	7,86
с.Смош, вул. Польова, 7 колодязь		262,40	89,71	н/в	439,34	162,32	52,29	91,08	н/в	1,2	12,4	1098,44	0,1	878,77	7,58
с.Смош, вул. Польова, 7		42,55	8,23	н/в	451,55	96,19	55,94	-	1,0	2,1	9,4				7,74
с.Смош, р.Удай		0,4	9,05	0,4	439,34	88,18	68,10	539,35	1,0	1,2	10,0	1147,42	0,4	927,75	8,01
с.Лісове, вул.Удайська 1		148,93	43,62	н/в	732,24	142,28	102,14	16,56	1,0	0,9	15,5	1189,17	1,5	823,05	7,39

3.1.3 Дані про стан ґрунтового покриву

Чернігівська область розміщена в межах двох ґрунтово-кліматичних зон, що обумовлює значну строкатість ґрунтового покриву. Експлікація ґрунтів сільськогосподарських угідь області включає 253 ґрунтові відміни, які об'єднують в 10 агро виробничих груп.

У Прилуцькому районі площа орних земель складає 110,4 тис. га, дерново-підзолисті ґрунти становлять 2% – 1,8 тис. га, сірі-лісові та дернові ґрунти – 6% – 6,4 тис. га, темно-сірі ґрунти та чорноземи опідзолені – 8% – 9,1 тис. га, чорноземи типові, лучно-чорноземні та лучні ґрунти – 84% – 93,1 тис. га.

В межах території розташування Щурівського родовища зустрічаються дерново-підзолисті, сірі лісові та дернові ґрунти, темно-сірі ґрунти, чорноземи опідзолені, чорноземи типові, лучно-чорноземні. Незважаючи на значні генетичні відмінності між різними групами ґрунтів, для всіх них характерний понижений щодо їхніх типових ознак рівень природної родючості. Це пов'язано з легким гранулометричним складом, малогумусністю, підвищеною кислотністю, значною оглеєністю. Ґрунти мають нестійку структуру, низьку ємність вбирання, невисоку буферність, малу насиченість ґрунтовими колоїдами, що призводить до погіршення водного, повітряного та поживного режимів ґрунту [21].

З метою оцінки якісного стану ґрунтового покриву в межах Щурівського родовища у визначених ділянках відібрано проби ґрунту. Проби були відібрані відповідно до ГОСТ 17.4.3.01-83 „Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб” та ГОСТ 17.4.4.02-84 „Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовка проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа”.

Результати лабораторних досліджень проб ґрунту наведено в таблиці 3.7.

Рівень рН не перевищує 7,59 одиниць рН. Карбонати відсутні. Максимальна концентрація бікарбонатів – 244,0 мг/кг (проба 3, с.Смош, вул. Польова, 7), хлоридів – 38,7 мг/кг (проба 1, вул.Чернігівська, 38).

Вміст кальцію у досліджуваних пробах коливається від 45,0 до 90,0 мг/кг, сульфатів – від 36,9 до 445,8 мг/кг. Максимальний вміст токсичних солей – 133,5 мг/кг (с.Смош-3, вул. Польова, 7).

Максимальна визначена концентрація нафтопродуктів не була високою і становила 288,6 мг/кг (проба у с.Смош-3, вул. Польова, 7). Перевищень ОДК нафтопродуктів в ґрунті – 4000 мг/кг в жодній пробі не виявлено, що дає змогу робити висновок про відсутність впливу об'єктів нафтогазової промисловості на досліджувані ґрунти.

Таблиця 3.7 – Результати аналізу проб ґрунту відібраних в першому півріччі 2018 року в межах Щурівського родовища

Місце відбору проби	Концентрація контрольованих компонентів, мг/кг																
	рН водної витяжки, од рН	Карбонати	Бікарбонати	Хлориди	Кальцій	Магній	Сульфати	Натрій	Калій	Щільний залишок, %	Токсичні солі	Залізо загальне	Вуглець органічної речовини, %	Гумус, %	Азот лужногідролізований	Рухомий фосфор (за Чириковим)	Нафтопродукти
Проба № 1 (с.Лісове, вул.Удайська, 1)	6,37	н/в	61,0	17,2	45,0	15,3	36,9	9,8	28,7	0,09	42,3	63,9	1,98	3,42	22,4	178,4	197,4
Проба № 2 (с.Смош, вул. Хутірська, 49)	7,07	н/в	122,0	21,5	50,0	24,4	45,2	13,8	51,5	0,10	81,2	45,6	4,93	8,50	23,8	196,4	288,6
Проба № 3 (с.Смош-3, вул. Польова, 7)	7,59	н/в	244,0	25,8	95,0	27,5	104,2	11,7	22,7	0,13	133,5	45,9	1,09	1,88	35,0	914,8	151,2

3.2 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Щурівське родовище є діючим об'єктом розробки, відкрите в 1975 році, в дослідно-промислову експлуатацію введене в 1977 році, з 1986 року здійснюється промислова розробка родовища. Відповідно до вибраного оптимального варіанту розробки родовища заплановано експлуатацію родовища продовжена наявним фондом свердловин. Виходячи з результатів інструментальних замірів, тривалий період видобування нафти і газу на родовищі не призвів до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля. Без подальшої експлуатації родовища показники якості довкілля залишаться на рівні даних, наведених у попередніх розділах.

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

4.1 Опис впливу на стан здоров'я населення з боку планованої діяльності

Здоров'я населення є важливим показником стану якості навколишнього середовища, і екологічно обумовлені зміни стану здоров'я населення у порівнянні з іншими даними, мають найбільш інформативний характер.

Кількість наявного населення Прилуцького району (2017 рік) – 35,3 тис осіб. Міського населення – 10,8 тис осіб, сільського – 24,5 тис осіб. Щільність наявного населення 0,020 тис.осіб на км².

Серед багатьох факторів, які визначають стан здоров'я населення, близько 50% залежить від соціально-економічних умов та способу життя, по 20 % – від якості навколишнього середовища та генотипу людини.

Таблиця 4.1 - Вплив факторів навколишнього середовища на стан здоров'я населення

Основні групи факторів навколишнього середовища, що обумовлюють загальне екологічне навантаження	Основні показники, на які впливають санітарно-гігієнічні фактори
Комплексне хімічне навантаження (формується атмосферним повітрям, водою, ґрунтами, продуктами харчування)	Захворюваність дітей, вагітних, розповсюдження хвороб органів дихання у населення, в т.ч. онкологічні захворювання, професійні захворювання, смертність в працездатному віці
Біологічне навантаження (формується якістю питної води, продуктами харчування)	Захворювання дорослих, розповсюдження захворювань органів травлення, сечостатевої системи
Радіаційне навантаження (за рахунок всіх радіаційних факторів)	Розповсюдження хвороб крові і кровотворних тканин у дітей, онкологічні захворювання.
Шумове навантаження в селитебних зонах	Захворюваність всього населення, професійні захворювання

Одним з факторів навколишнього середовища, що впливає на стан здоров'я населення є якість атмосферного повітря. Державною установою «Чернігівський обласний лабораторний центр Міністерства охорони здоров'я України» спостереження за станом атмосферного повітря області у 2017 році здійснювалися на маршрутних постах та в районі впливу промислових підприємств – в містах Чернігові, Ніжині, Прилуках та в районах на маршрутних та підфакельних постах за показниками: пил, азоту діоксид, вуглецю оксид, ангідрид сірчистий. В м. Чернігів зафіксовано перевищення максимально разових концентрацій (в долях ГДК): пилу (1,3 ГДК) та вуглецю оксиду (1,4 ГДК).

Результат оцінки ризику впливу розвитку неканцерогенних ефектів на здоров'я населення показав, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядається як зневажливо малий (детальний розрахунок приведено у розділі 5 цього Звіту).

Соціальний ризик виробничої діяльності існуючого промислового майданчика – прийнятний.

Результати проб повітря, ґрунтів, поверхневих та підземних вод – перевищень встановлених нормативів ГДК не виявили.

При шумовому навантаженні основними джерелами шумово впливу є двигуни будівельної техніки, великогабаритного транспорту. Шумові характеристики приймаються згідно паспортних даних спецтехніки та транспорту. Режим роботи автотранспорту і спецтехніки за технологічною схемою в денний і в нічний час не викликають негативного шумового впливу.

4.2 Опис впливу на стан флори і фауни з боку планованої діяльності

Рослинність районі розташування Щурівського родовища представлена лісами та луками. В лісах переважає дуб, береза, вільха, осика. В підліску зустрічаються ліщина, клен татарський, в травостої – нерідко конвалія. Значна частина території, особливо в заплавах Удаю, зайнята луками. Для рослинного покриву лучних угідь характерним є переважання осоки та злаків. Серед злакових найбільш часто зустрічаються тонконіг лучний, костриця, тимофіївка, щучник та інші, осоки – рання, заяча, лисяча. Злаки й осоки створюють зелений фон, який доповнюється великим лучним різнотрав'ям. Також в заплавах Удаю значних площ набули болотні масиви, вкриті вологолюбними рослинами. В рослинному покриві цих боліт переважають рогіз, очерет, осоки, лепешняк.

Перелік видів рослин та грибів, що підлягають особливій охороні на території Чернігівської області (станом на 01.01.2018 року): альдрованда пухирчаста, астрагал піщаний, астрагал шерстистоквітковий, баранець звичайний, береза низька, билинець довгоногий, билинець найзапашніший, борідник паростковий, бровник однобульбовий, булатка довголиста, булатка

червона, верба лапландська, верба Старке, верба чорнична, водяний горіх плаваючий, герицій коралоподібний, глевчак однолистий, гніздівка звичайна, горицвіт весняний, гронянка багатороздільна, гронянка віргінська, гронянка півмісяцева, гудієра повзуча, діфазіаструм сплюснутий, діфазіаструм Цайллера, змієголовник Рюйша, зозулинець болотний, зозулинець блощичний, зозулинець жилкуватий, зозулинець рідко квітковий, зозулинець шоломоносний, зозулинець салеців, зозулині сльози яйцевидні, зозулині черевички справжні, коручка болотна, коручка темно-червона, коручка чемерниковидна, косарики болотні, косарики тонкі, косарики черепитчасті, ломикамінь болотний, лілія лісова, любка дволиста, любка зелено квіткова, мути́н собачий, осока дводомна, осока житня, осока затінкова, осока тонко кореневищна, росичка англійська, росичка середня, рябчик руський, сальвінія плаваюча, ситняг сосочкоподібний, смілка литовська, сон чорніючий, сон широколистий, тофі́льдія чашечкова, цибуля ведмежа, шафран сітчастий, шолудивник високий, шолудивник королівський, шейхцерія болотна.

Серед дикої природи області зустрічаються багато тварин, занесених до Червоної книги України (2009), серед яких ссавці: видра річкова, норка європейська, рись, горностай; птахи: лелека чорний, лунь польовий, лунь степовий, змії́д, орел-карлик, підорлик малий, орлан-білохвіст, журавель сірий, поручайник; риби: стерлядь, марена дніпровська, ялець звичайний, карась звичайний, йорж носар, мінога українська.

Область населяє близько 425 видів хребетних тварин, серед яких понад 65 видів ссавців, близько 290 вид птахів, більше 45 видів риб. З них до Червоної книги України занесено – 161 вид, до списку міжнародного союзу охорони природи – 29 видів, до Європейського червоного списку – 52 види, до списку видів Бернської конвенції – 390 видів, Бонської конвенції – 30 видів. З 290 видів птахів 194 види гніздяться на території області, 50 видів є осілими, 207 видів мають статус пролітних в групу залітних або випадково залітних входить 41 вид, зимуючих 51 вид.

Перелік видів тварин, що охороняються, в регіоні (станом на 01.01.2018 року): хромадорина двоока, п'явка медична, псевдотрохета п'ятикільчаста, бронхі́пус Шаффера, красуня-діва, красоті́л пахучий, поводень двосмугастий, плавунець широкий, стафі́лін волохатий, жук-олень, жук-самітник, ковалик сплющений, плоскоті́лка червона, вусач великий дубовий, вусач-червонокрил Келера, вусач мускусний, вусач земляний хрестоносець, пі́стри́нка весела, махаон, подалі́рій, полі́ксена, мнемозина, сатир залізний, сінниця Геро, райду́жниця велика, стрічка́рка тополева, лю́цина, синявець ерої́дес, павиноочка мала, павиноочка руда, бра́жник мертва голова, бра́жник дубовий, бра́жник скабі́озовий, бра́жник шовкопряд кульбабовий, е́ндроміс березовий, стрічка́рка орденська, стрічка́рка блакитна, капту́рниця пишна, капту́рниця срі́бна, совка соки́ркова, совка розкі́шна, ведме́диця-хазя́йка, ведме́диця велика,

бластикотома папоротева, ценоліда сітчаста, мегариса рогохвостова, сколія-гігант, аноплій самарський, сфекс рудуватий, лярра анафемська, дисцелія зональна, мелітурга булаво вуса, ксилокопа фіолетова, ксилокопа звичайна, джміль лезус, джміль моховий, джміль глинистий, джміль червонуватий, джміль яскравий, джміль пахучий, ктир гігантський, ктир шершнеподібний, мінога українська, стерлядь, марена дніпровська, ялець звичайний, вирезуб, карась звичайний, минь річковий, йорш Балона, йорш носар, мідянка звичайна, гадюка Нікольського, пелікан рожевий, баклан малий, лелека чорний, лебідь малий, казарка червоно вола, нерозень, чернь червонодзьоба, чернь білоока, гоголь, крохаль довгоносий, скопа, шуліка чорний, шуліка рудий, лунь лучний, лунь польовий, лунь степовий, канюк степовий, зміїд, орел-карлик, орел степовий, підорлик великий, сапсан, тетерук, глухар, рябчик, журавель сірий, журавель степовий, дрофа, лежень, кулик-сорока, ходуличник, поручайник, дупель, кроншнеп великий, кроншнеп середній, веретенник великий, дерихвіст лучний, дерихвіст степовий, чеграва, голуб-синяк, сипуха, пугач, сова болотяна, сич волохатий, сичик-горобець, сова довгохвоста, сова бородата, дятел зелений, дятел білоспинний, сорокопуд сірий, очеретянка прудка, хохуля руська, кутора мала, нічниця ставкова, нічниця водяна, вухань звичайний, вечірниця руда, нетопир звичайний, нетопир середземноморський, нетопир лісовий, нетопир-карлик, лилик двоколірний, кажан пізній, кажан північний, рись європейська, горностай, норка європейська, тхір лісовий, тхір степовий, видра річкова, заєць-біляк, ховрах крапчастий, вовчок садовий, мишівка лісова, тушканчик великий, хом'як звичайний, хомячок сірий.

Шляхи міграції та місця розмноження диких тварин в межах розташування та впливу об'єктів Щурівського родовища відсутні.

Потенційні ефекти впливу різних об'єктів лінійної інфраструктури розробки Щурівського родовища на диких тварин, шляхи їх міграції наведено в таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Потенційні ефекти впливу різних об’єктів лінійної інфраструктури розробки Щурівського родовища на диких тварин

Потенційний ефект	Трубопроводи
Зіткнення диких тварин з автотранспортом	низький
Заплутування в дротах/неможливість вибратись з місць розміщення об’єктів	низький
Фрагментація ареалу	низький
Зміна поведінки	низький
Створення перешкоди для переміщення	низький
Зміна характеру використання середовища існування	низький
Присутність великої кількості людей	помірний
Створення каналів для проникнення інвазійних видів	низький
Вплив на генетичний статус популяції	низький
Забруднення повітря	незастосовний

Негативний вплив від господарської діяльності для птахів найбільше проявляється у шумовому забрудненні та порушенні їх традиційного гніздування.

В штатному режимі роботи при умові дотримання екологічних вимог вплив на рослинний покрив буде в допустимих межах і не приведе до незворотних наслідків.

Вплив на флору і фауну при планованій діяльності – очікуваний опосередкований. Можливі порушення рослинного покриву при проведенні будівельних чи ремонтних робіт;

4.3 Опис впливу на стан біорізноманіття та ландшафтів з боку планованої діяльності

Чернігівська область розташована у двох фізико-географічних зонах – Полісся і Лісостепу, що обумовлює своєрідність її ландшафту. Більша частина області розміщується у Придніпровській низовині, південна її частина у межах Полтавської рівнини і має переважно рівнинну, злегка хвилясту поверхню, абсолютні висоти 100-220 м.

Область має значні площі природних ландшафтів, досить поширені біологічні різновиди. Мозаїчність ландшафтних комплексів обумовлена різноманітністю геоморфологічної будови місцевого стоку, особливостями природно-кліматичних умов, ґрунтово-рослинного покриву, а також антропогенними змінами середовища. В цілому ландшафт території відноситься до класу рівнинних, мішанолісових та лісостепових типів.

Ландшафтам області властивий високий ступінь поширення природних територій. Значна частина з них зберігає потенційні можливості відновлення – повернення до природного стану або деякого наближення до нього. Непогано збережені і заплавні ландшафтні комплекси середніх та великих рік – Десни, Сейму, Снову, Сожу. Лучні, лучно-болотні і болотні заплавні комплекси верхів'їв, а здебільшого і всієї течії багатьох малих річок дуже змінені – осушені і частково розорані.

Територія планованої діяльності відноситься до південної, лісостепової частини Чернігівської області.

У Прилуцькому районі вплив на ландшафти відбувається внаслідок аграрної діяльності та від промислових об'єктів. Частка сільськогосподарських угідь у Прилуцькому районі становить 40%.

Об'єкти нафтогазової промисловості у випадку порушення технологічних режимів роботи устаткування чи аварійної ситуації можуть стати потенційними джерелами забруднення навколишнього середовища.

Потенційний вплив на ландшафти з боку планованої діяльності оцінюється як опосередкований допустимий.

4.4 Опис впливу на ґрунти з боку планованої діяльності

Стан ґрунтів у процесі експлуатації родовища зазнав незначних змін і харак

теризується як задовільний. Рух технологічного транспорту для обслуговування об'єктів Щурівського родовища передбачається виключно по під'їзних дорогах без порушення ґрунтового покриву. На випадок аварійного розливу пластових флюїдів передбачено застосування спецзасобів (біодеструктори, сорбенти, мати, тощо) для ліквідації забруднення.

Потенційний вплив ґрунти з боку планованої діяльності оцінюється як очікуваний допустимий.

4.5 Опис впливу на водне середовище з боку планованої діяльності

Планована діяльність з продовження видобування вуглеводнів на Щурівському родовищі на водне середвище бути мати очікуваний допустимий вплив. Для забезпечення потреб водопостачання на період здійснення планованої діяльності – вода привозна. Забір води – з артезіанської свердловини № 6, розташованої за межами с.Боршна та с.Мільки Прилуцького району.

Державним агентством водних ресурсів України НГВУ «Чернігівнафтогаз» видано дозвіл на спеціальне воєкористування № 124/ЧГ/49д-18 від 18 червня 2018 року. Термін дії дозволу до 18 червня 2023 року. Скан-копію Дозволу наведено в додатку Ж.

Потенційний вплив на водне середовище з боку планованої діяльності оцінено як очікуваний допустимий.

4.6 Опис впливу на стан атмосферного повітря з боку планованої діяльності

При здійсненні планованої діяльності атмосферне повітря зазнаватиме впливу від викидів забруднюючих речовин, спричинених виробничою діяльністю. Розрахунок викидів від стаціонарних джерел приведено у розділі 1 цього звіту. Потенційний вплив оцінюється як – очікуваний допустимий. Викиди забруднюючих речовин не повинні перевищувати встановлених нормативів.

Для цього на період здійснення планованої діяльності передбачено ряд заходів:

- здійснювати організаційно-господарські, технічні та інші заходи щодо забезпечення виконання умов і вимог, передбачених дозволами на викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив;
- вживати заходи щодо зменшення обсягів викидів забруднюючих речовин і зниження шкідливого впливу фізичних та біологічних чинників;
- забезпечувати безперебійну ефективну роботу та підтримання у справному стані споруд, устаткування і апаратури для очищення викидів та зменшення рівнів іншого шкідливого впливу;
- здійснювати контроль за обсягом та складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, і рівнем іншого шкідливого впливу та вести їх постійний облік;
- мати заздалегідь розроблені спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок аварійних ситуацій і несприятливих для ліквідації причин та наслідків забруднення атмосферного повітря.

Потенційний вплив на атмосферне повітря з боку планованої діяльності оцінено як очікуваний прийнятний.

4.7 Опис впливу на стан природно-заповідного фонду з боку планованої діяльності

На території с.Ряшки та с.Смош Прилуцького району знаходиться Ряшківський гідрологічний заказник місцевого значення. Площа заказника 425 га. Заказник створений на основі: рішення Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561; рішення Чернігівського облвиконкому від 27.12.1984 року № 454; рішення Чернігівського облвиконкому від 28.08.1989 року № 164.

Карту-схему розташування Ряшківського гідрологічного заказника наведено на рисунку 4.2.

Крім того, Щурівське родовище межує з гідрологічним заказником місцевого значення «Бунилівське». Загальна площа заказника 1370,9 га. Місцезнаходження заказника с. Смош, с. Переволочна, с. Мільки. Заказник створений на підставі рішення Чернігівського облвиконкому № 164 від 28.08.1989 року (рисунк 4.1).

Об'єкти природно-заповідного фонду знаходяться за межами санітарно-захисних зон технологічних установок та споруд родовища, які можуть створювати загрозу негативного впливу на природні комплекси заповідних територій.



Рисунок 4.1 – Карта схема розташування гідрологічного заказника Бунилівське

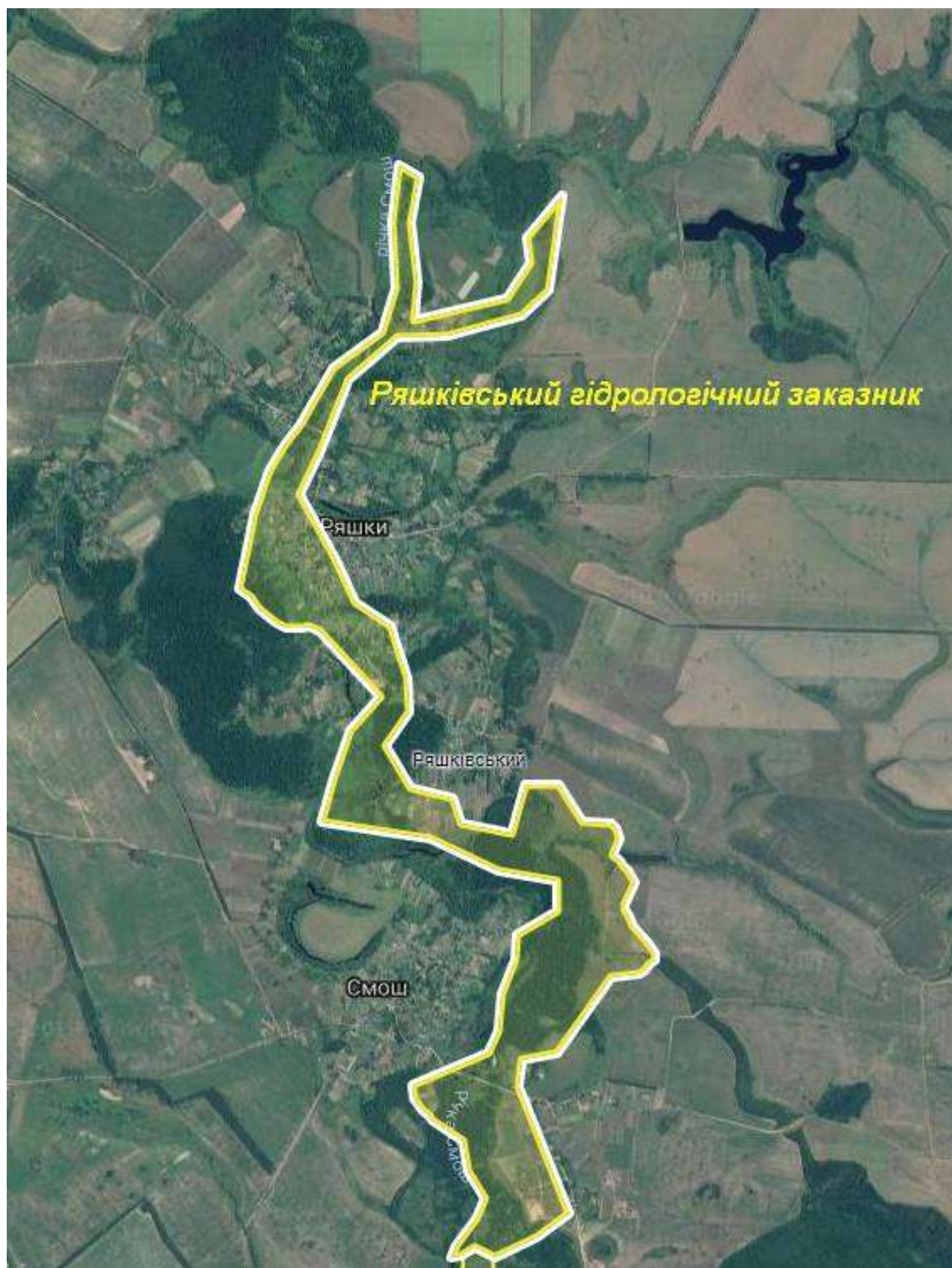


Рисунок 4.2 – Карта схема розташування Ряшківського гідрологічного заказника

4.8 Опис впливу на архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Серед об'єктів історично-культурної спадщини в зоні розташування Щурівського родовища у с.Смош знаходиться дерев'яна церква Покрови Пресвятої Богородиці, збудована у ХІХ столітті (рисунок 4.2).



Рисунок 4.2 - Дерев'яна церква Покрови Пресвятої Богородиці
 (фото з офіційного веб сайту Прилуцької РДА)



Рисунок 4.3 – Місце розташування дерев'яної церкви
 Покрови Пресвятої Богородиці (топооснова з сайту ДП «Геоінформ»)

Відповідно до Закону України «Про охорону культурної спадщини» в процесі планованої діяльності з подальшого видобування вуглеводнів на Щурівському родовищі будуть дотримані вимоги органів протипожежної, санітарної, екологічної охорони для запобігання змінам чи погіршенню естетичної, історичної, мистецької чи художньої цінності пам'ятки культурної спадщини.

4.9 Опис впливу на соціально-економічні умови з боку планованої діяльності

Планована діяльність з продовження видобування вуглеводнів на Щурівському родовищі здійснюватиметься на території Прилуцького району. Площа району – 1,8 тис. км². У районі діють 7 промислових підприємств, ведеться видобуток нафти і газу. Найбільша – група підприємств – „Пожспецмаш” (сmt. Ладан), яка виготовляє пожежну, сільськогосподарську техніку, ПАТ "Линовицький цукрокомбінат "Красний" – єдине підприємство по виготовленню цукру в області. Підприємств сільськогосподарського виробництва – 94, в тому числі: державних – 5, недержавних/сільгосппідприємств, ТОВ, ПП, акціонерних товариств і інших – 34, фермерських господарств – 55.

Позитивний вплив на соціально-економічні умови з боку планованої діяльності – щорічні податкові надходження в районний бюджет від видобувної діяльності, створення робочих місць та зміцнення паливно-енергетичної бази України.

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності:

- геологічне середовище – вплив очікуваний допустимий;
- клімат – безпосереднього впливу планованої діяльності на клімат не очікується;
- атмосферне повітря – очікуваний прийнятний (допустимі викиди при здійсненні промислової діяльності);
- поверхневі та підземні води – очікуваний допустимий;
- ґрунт – очікуваний допустимий;
- стан флори і фауни – очікуваний опосередкований (флора – порушення рослинного покриву при проведенні будівельних робіт; фауна - присутність людей на виробничих об'єктах);
- здоров'я населення – очікуваний прийнятний (величина індексу небезпеки кожної забруднюючої речовини свідчить, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий)
- соціально-економічний – очікуваний позитивний.
- об'єкти археологічної, архітектурної та культурної спадщини – вплив відсутній.

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення атмосферного повітря. Продукція свердловин по нафтопроводах надходить на нафтозбірні пункти. Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

В обґрунтовуючих матеріалах для отримання дозволів на викиди стаціонарними джерелами на промисловому майданчику Щурівського

родовища [4] наведено розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі із врахуванням його фонового забруднення.

Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації видано дозвіл № 7424188501-1 на викиди забруднюючих речовин установкою автоматизованою груповою «Супутник» (ГЗУ) Щурівка нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» – Чернігівська обл., Прилуцький район, землі Смоської сільської ради. Дата видачі дозволу 28.10.2016р. Термін дії – необмежений.

Дані щодо стану атмосферного повітря від роботи обладнання по 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.

5.1 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до Додатку 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» 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 спектра шкідливих ефектів.

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

$$HI = \sum HQ_i,$$

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

За інгалаційного надходження розрахунок коефіцієнта небезпеки можна здійснювати за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC},$$

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, для яких не встановлено безпечно референтну концентрацію, приймається значення середньодобової граничнодопустимої концентрації (ГДК) або орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД).

Критерії коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 – 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 коефіцієнту небезпеки (HQ)	> 1

Вихідні дані для розрахунку оцінки ризику впливу планованої діяльності на промислових майданчиках Щурівського родовища відповідно до [5].

Результати розрахунку ризику розвитку неканцерогенних ефектів наведено в таблиці 5.2

Таблиця 5.2 – Результати розрахунку ризику розвитку неканцерогенних ефектів. Промисловий майданчик ГЗУ «Щурівка»

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
Бутан	0,000027	–	20,0*	$1,35 \cdot 10^{-6}$
Гексан	0,000032	0,2	–	$1,60 \cdot 10^{-4}$
Пентан	0,000029	–	25,0	$1,16 \cdot 10^{-6}$
Метан	0,000019	–	5,0*	$3,80 \cdot 10^{-6}$
Пропан	0,000027	–	6,5*	$4,15 \cdot 10^{-6}$
Етан	0,000021	–	6,5*	$3,23 \cdot 10^{-6}$

* – для речовин, для яких середньодобова концентрація не встановлена, у розрахунку, згідно з ОНД-86, прийнята концентрація рівна 0,1 максимально-разової граничнодопустимої концентрації даної речовини або орієнтовно безпечного рівня діяння.

Величина коефіцієнту небезпеки кожної забруднюючої речовини свідчить, що ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий.

5.2 Оцінка соціального ризику

Соціальний ризик виробничої діяльності промислового майданчика Щурівського родовища 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 5.3.

Таблиця 5.3 – 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:

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

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 – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці;

N – чисельність населення, чол., що визначається:

- за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;
- за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;
- за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами;

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 промислового майданчика ГЗУ «Щурівка» складає:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot 0,049 \cdot \frac{321}{70} = 0,22 \cdot 10^{-6}$$

Рівень соціального ризику виробничої діяльності – $< 10^{-6}$ – прийнятний.

5.3 Сумарний вплив наявних об'єктів Чернігівської області

Таблиця 5.4 – Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2017 рік (Чернігівська область)

Показники	2017 рік
Загальна кількість (одиниць) дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, виданих у поточному році суб'єкту господарювання, об'єкт якого належить до:	295
другої групи.	50
третьої групи	245
Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від стаціонарних джерел, тис. т	31,574 1627,794
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км ² , т	0,990
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	30,752

Таблиця 5.5 – Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за видами економічної діяльності

№ з/п	Види економічної діяльності	Обсяги викидів за регіоном	
		тис.т	% до загального підсумку
1	Усі види економічної діяльності	31,574	100
	у тому числі:		
1.1.	Сільське господарство, мисливство та надання пов'язаних із ними послуг	10,215	32,4
1.2.	Добування сировини нафти та природного газу	2,203	7
1.3.	Виробництво харчових продуктів	0,537	1,7
1.4.	Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря	11,922	37,8
1.5.	Виробництво паперу та паперових виробів	1,118	3,5
1.6.	Забір, очищення та постачання води	1,182	3,7
1.7.	Виробництво залізничних локомотивів і рухомого складу	0,561	1,8
1.8.	Складське господарство та допоміжна діяльність у сфері транспорту	0,587	1,9
1.9.	Виробництво продуктів нафтоперероблення	0,209	0,7
1.10.	Інші	3,04	9,5

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

З метою оцінки впливу на довкілля використано дані аналогічних нафтогазових об'єктів. Крім того, для оцінки впливу на довкілля використано методи, які описані в методиках, що перелічені нижче:

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

Розрахунок викидів забруднюючих речовин – згідно методик:

- 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: УНЦТЭ, 1994.
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т.1, 2 – Донецьк, 2004.
- Методика розрахунку технологічних втрат газу в процесах видобутку, підготовки і транспортування. Затверджено наказом Міністерства палива та енергетики України.
- Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від транспортних засобів, затверджена наказом держкомстату № 452 від 13.11.2008 року.
- Збірник методик розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами. Гідрометеовидав, 1986.
- Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони:
- атмосферному повітрі шкідливих речовин, які містяться у викидах підприємства.

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

При здійсненні планованої діяльності на Щурівському родовищі на промислових об'єктах передбачається комплекс заходів, що спрямовані на запобігання розвитку аварій, збільшення надійності роботи обладнання і трубопроводів, локалізацію викидів небезпечних речовин, забезпечення пожежної та вибухобезпеки:

- герметизована система збору, сепарації, зневоднення, обліку та транспорту нафти і газу;
- автоматизація і контроль технологічного процесу, що забезпечують безаварійну роботу;
- місцевий і дистанційний контроль технологічних та облікових параметрів;
- сигналізація відхилень параметрів від норми і порушень технологічного режиму;
- місцеве, дистанційне і автоматичне керування електропровідним обладнанням;
- протиаварійний захист технологічного обладнання – автоматичне блокування роботи, автоматична аварійна зупинка;
- опресування трубопроводів перед пуском їх в експлуатацію;
- герметизація клапанів, фланців, ущільнень в комунікаціях і на обладнанні;

- влаштування бордюрів площадок (висота бордюру перевищує рівень розрахункового об'єму рідини, що може розлитись, бордюр і покриття площадок виключає можливість забруднення ґрунту);
 - резервування обладнання, байпасні лінії.
- Ведення обліку споживання свіжої води.

7.1 Заходи по ліквідації аварійних розливів нафтопродуктів

При виникненні аварійного розливу нафтопродуктів на поверхні ґрунту, щоб убезпечити навколишнє природне середовище від поширення забруднюючої речовини виконують наступні роботи:

- зону розливу обваловують, дотримуючись вимог 1.23.10-1.23.18 НПАОП 0.00-1.21 і 4.47 НАОП 11.1-1.01;
- готують земляні тимчасові амбари або інші технологічні вмістилища та прокладають до них тимчасові трубопроводи чи дренажні траншеї;
- розлиті нафтопродукти по цих трубопроводах чи дренажних траншеях відпомповують чи спрямовують самопливом у підготовлені технологічні вмістилища;
- якщо розлив нафтопродукту стався на поверхні ґрунту, вкритій снігом, то в технологічні вмістилища снігову масу, просочену нафтопродуктом, збирають за допомогою будь-яких механічних та інших засобів.

Щоб зменшити кількість вуглеводнів, які просочуються в ґрунт, на дзеркало плями, що залишилась після від помпування нафтопродукту чи збирання забрудненої снігової маси, наносять мати, сорбент (торф, солому, тирсу, тощо з розрахунку 0,5 м³ сорбенту на 10 м² поверхні плями), якщо за один раз пляму не вибрано, то операцію повторюють.

Просочений нафтопродуктами сорбент, не порушуючи верхній шар ґрунту, збирають, складають у поліетиленові мішки чи іншу тару та транспортують до спеціальних пунктів, де його знешкоджують чи утилізують відповідно до вимог статей 1, 16, 17, 23 Закону України «Про відходи».

Після закінчення аварійно-відновлювальних робіт зібрані нафтопродукти перепомповують або транспортують за допомогою транспортних засобів спеціального призначення з тимчасових технологічних вмістилищ до нафтозбирального пункту чи до нафтоперекачувальної станції, чи до магістрального трубопроводу.

Нафтоснігову (нафтоводоснігову) суміш транспортують виключно до найближчих установок підготовки нафти чи до відстійників нафти.

Залишки нафтопродуктів на обвалуванні, у земляних тимчасових амбрах, накопичувальних ямах, приямках, дренажних траншеях тощо ліквідовують за допомогою сорбентів (торфу, соломи, тирси тощо чи сортувальних матів.

Під час виконання цих робіт заборонено:

- засипати амбари, приямки, інші накопичувальні ями та дренажні траншеї до повного вилучення і відсортування з них залишків нафтопродуктів;
- спалювати залишки нафтопродуктів прямо в амбрах, накопичувальних ямах або інших технологічних вмістилищах, крім випадків, передбачених 1.23.11 НАОП 0.00-1.21.

Після ліквідації нафтопродуктів, розлитих на поверхні ґрунту, порушені землі рекультивують відповідно до вимог статті 166 Земельного кодексу України., ВБН В 2.3-00013741-07, ГСТУ 41-00032626-00-023.

Усі етапи з ліквідування забруднень ґрунтів поділяють на два етапи – технічних і біологічний.

До технічного етапу належать роботи з планування, очищення ґрунту, його зняття, формування схилів, споруджування гідротехнічних і меліоративних споруд, роботи з хімічної меліорації, а також інші роботи, що створюють передумови для відновлення родючості ґрунту.

Біологічний етап включає комплекс агротехнічних та фітомеліоративних заходів щодо підготовки ґрунту, внесення добрив, підбір травосумішей, засівання, догляд за засіяними ділянками.

Для ділянок, де вміст нафтопродуктів у ґрунті перевищує 0,5 г/кг, на першій стадії технічного етапу, щоб вилучити забруднюючу речовину із складу ґрунту, рекомендовано створити потрібні аеробні умови та активізувати вуглеводнекислювальні процеси, застосовуючи спеціальні механічні та мікробіологічні методи.

Механічний метод рекомендовано застосовувати лише до невеликих обмежених ділянок за умови просочення нафтопродуктів у ґрунт не глибше ніж на $(0,125 \pm 0,025)$ м і дуже сильної його забрудненості.

При цьому методі забруднений шар знімають автогрейдером або за допомогою будь-яких інших технічних засобів, здатних зняти шар ґрунту завтовшки $(0,125 \pm 0,025)$ м і вивозять до спеціально відведеного місця, де його очищують і/або утилізують.

Замість знятого шару забрудненого ґрунту на ділянку наносять новий шар родючого ґрунту відповідно до вимог п.№ статті 166 Земельного кодексу. Ґрунт наносять, застосовуючи бульдозер (який працює поперечними ходами, переміщаючи та розрівнюючи ґрунт), за умови теплої пори року, нормальної вологості повітря та достатньої прохідної здатності ґрунту для машин.

Мікробіологічний метод ґрунтується на підвищеній деструктивній активності деяких культур мікроорганізмів відносно вуглеводнів нафти й складається з комплексу біоремедіаційних заходів, які проводять безпосередньо на забрудненій нафтопродуктами ділянці:

- забруднений ґрунт обробляють нафтоокислювальними штамами мікроорганізмів, поєднуючи це з введенням комплексних мінеральних добрив;
- забруднений ґрунт обробляють стимуляторами росту аборигенної нафтоокислювальної мікрофлори.

Для ділянок, де вміст нафтопродуктів у ґрунті не перевищує 0,1 г/кг, на технічному етапі рекомендовано застосовувати лише агротехнічні заходи, які активізують процеси самоочищення ґрунту від нафти та /чи нафтопродуктів (вносять добрива, обробляють поверхню та розпушують ґрунт тощо).

Щоб інтенсифікувати та стимулювати біохімічні процеси окислювання вуглеводневих компонентів нафтопродуктів, на технічному етапі треба періодично аерувати ґрунт і забезпечувати його оптимальну вологість, що становить від 15% до 17%.

Аерують ґрунт механічним обробленням (глибоко орють, розпушують дискують).

В умовах надлишкової вологості ґрунту біодеструкція складників нафти уповільнюється через створення анаеробних умов. Тому в роботах технічного етапу з відновлювання ґрунтів на ділянках із надлишковою вологістю замість зволоження передбачається дренавання та осушування. Орієнтовний термін закінчення технічного етапу наведено в таблиці 7.2.

Таблиця 7.2 – Орієнтовні терміни технічного етапі відновлювання ґрунтів

Сезон поточного року, у якому відбулося забруднення ґрунту	Термін закінчення технічного етапу
Зима	Перша весна через рік після забруднення
Весна	Весна наступного року
Літо	Весна наступного року
Осінь	Перша весна через рік після забруднення

Перша стадія біологічного відновлення – пробне сіяння трав – інтенсифікує процеси біодеструкції нафтопродуктів та поліпшує агрофізичні властивості ґрунту.

На другій стадії біологічного етапу ділянку засівають багаторічними травами. Відновлювальну ділянку боронують, вносять добрива та культивують. Орієнтовна норма внесення добрив на один гектар становить :

- мінеральних (суперфосфату, аміачної селітри) тощо від 40 кг/га до 60 кг/га;
- органічних (гною, торфу, тощо) від 20 т/га до 40 т/га.

В разі потрапляння нафтопродуктів у підземні води згідно з 9 ГОСТ 17.1.3.05 усі застосовувані способи й заходи повинні:

- забезпечувати виявлення й ліквідування джерела забруднення;
- запобігати подальшому поширенню забруднення;
- забезпечувати якнайповніше вилучення нафтопродукту, що потрапив до підземних вод, та відновлення показників якості цих вод.

Забруднення вод глибинних підземних водотоків нафтопродуктами ліквідовують за допомогою водозабірних свердловин (наявних чи спеціально пробурених під час виконання цих робіт).

Схема розташування свердловин повинна відповідати проекту й враховувати інженерно-геологічні умови, глибину залягання та напрямок розвантаження забруднення ґрунтових вод.

Забруднену воду з водотоку відпомповують у трубопровід чи збирають у технологічні резервуари та транспортують, щоб очистити від нафтопродуктів.

Забруднення ґрунтових вод нафтопродуктами ліквідовують за допомогою дренажних траншей чи водонепроникних бар'єрів, споруджуваних на шляху водотоку.

Для спорудження водонепроникного бар'єру використовувати цементувальні та глинисті матеріали, гумові, поліетиленові (чи з інших полімерних матеріалів) гідроізолювані мембрани тощо.

Нагромаджену перед бар'єром забруднену воду видаляють за допомогою устаткування, вибір якого залежить від можливості змонтувати його в певних умовах і об'єму забрудненої води, яку потрібно видалити.

Воду, що видаляють (відпомповують), періодично перевіряють на вміст нафтопродуктів.

Залежно від вмісту нафтопродуктів зібрані забруднені води транспортують до місць підготовки нафти або до відстійників (зокрема нафтовловлювача) очищувальних споруд, де за встановленими для цих об'єктів технологіями розділяють нафту і воду.

Вилучену нафтопродукти повертають у виробничий цикл, а воду – до загального очищувального циклу стічних вод.

З відходами, що утворилися під час ліквідації забруднень нафтопродуктами підземних вод, поводяться згідно з вимогами й правилами Закону України «Про відходи», ДСанПіН 2.2.7.029.

При ліквідації забруднень поверхневих вод нафтопродуктами для запобігання поширення нафти встановлюють бонові огорожі чи проводять будь які інші заходи щодо локалізування плями забруднюючої речовини на водній поверхні.

На водоймах і малих річках для затримання та збирання нафтопродуктів можна створювати тимчасові чи постійні загати з водопускальними трубами. На мілинах і неглибоких річках на завчасно вибраних і відповідно підготованих місцях можна також використовувати спеціальні мати із солом, очерету тощо.

Залежно від інтенсивності витікання та обсягів витоків нафтопродукту бонові огорожі можуть встановлювати в декілька ліній.

Щоб запобігти швидкому поширенню нафтопродуктів на водній поверхні та її розбризкуванню, до й під час встановлення бонових огорож застосовують струмені пожежних стволів, спрямовуючи їх на поверхню води приблизно за 1 м від межі плями забруднюючої речовини.

Встановлені бонові огорожі обов'язково закріплюють за допомогою якорів, кріплять до берега або утримують катерами, запобігаючи їх переміщенню під впливом вітру та/чи течії.

В зимовий період (якщо дозволяє товщина криги) під кутом не більше ніж 30° відносно напрямку течії прорізують або пропилюють вловлювальні траншеї завширшки від 1 м до 3 м. Нижній бік траншеї є екраном для нафтопродуктів, що спливає на поверхню води. Через ці траншеї забруднюючу речовину спрямовують до берега, де її збирають.

Довжина траншеї повинна перекривати рух плями нафтопродуктів, а кількість траншей становити не менше трьох. Траншеї розташовують послідовно з інтервалом (45 ± 5) м.

Основним способом збирання нафтопродуктів із поверхні водного об'єкту є механічний спосіб збирання за допомогою спеціальних нафтозбиральних технічних засобів (нафтозбиральників, нафтосміттєзбиральників, нафтозбиральних пристроїв тощо).

7.2 Заходи, які регулюють викиди в період особливо небезпечних метеорологічних умов

Регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферу – короткочасне їх скорочення в періоди несприятливих метеорологічних умов (НМУ). Регулювання викидів виконується з врахуванням НМУ на основі попередження про можливий небезпечний ріст концентрацій забруднюючих речовин в повітрі з метою його запобігання.

В залежності від очікування рівня забруднення атмосфери контролюючими органами передається повідомлення про несприятливі метеорологічні умови, які відповідають трьом категоріям небезпеки:

- перша категорія небезпеки, коли біля поверхні землі очікується нагромадження забруднюючих речовин, концентрації яких можуть досягти перевищення гранично допустимого рівня до трьох разів;
- друга категорія небезпеки, коли біля поверхні землі очікується нагромадження забруднюючих речовин, концентрації яких можуть досягти перевищення гранично допустимого рівня в 3-5 разів;
- третя категорія небезпеки, коли біля поверхні землі очікується нагромадження забруднюючих речовин, концентрації яких можуть досягти перевищення гранично допустимих рівнів більше 5-ти разів.

План заходів, що регулюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря в періоди НМУ, розробляються на три режими роботи об'єкту, що відповідають категоріям небезпеки.

При першому режимі роботи кількість забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу, повинна бути зменшена на 15-20 % за рахунок організаційно-технічних заходів.

При другому режимі роботи заходи, що регулюють викиди, повинні забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі

атмосфери на 20-40%. Вони включають заходи для першого режиму, а також заходи, які знижують продуктивність обладнання на 30%.

При третьому режимі роботи заходи повинні забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 40-60 % і включають заходи для першого режиму роботи і заходи, які знижують продуктивність обладнання на 50 %.

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні втрат, спричинених самим процесом втілення проектів. Такі розрахунки проводять на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Зокрема, в проектах передбачається 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. Також передбачається сплата екологічного податку.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Щурівському родовищі при дотриманні технічних і технологічних нормативів, нормативно-правових документів не очікується.

Суттєвий вплив на довкілля можливий лише в результаті виникнення аварійних ситуацій.

Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по розміщенню об'єктів, короточасний і попереджається, насамперед, суворим регламентом технологічного процесу в рамках проектного режиму; 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.

До аварійних причин відносяться:

- порушення технології облаштування та обладнання;
- пориви трубопроводів;
- зловмисні пошкодження трубопроводів та технологічних ємностей.

В таблиці 8.1 вказані основні причини, що обумовлюють технічний ризик відмов трубопроводів.

Таблиця 8.1 – Основні причини, що створюють технічний ризик відмов трубопроводів

Групи причин	Причини
Техногенні	Внутрішня корозія труб. Дефекти будівельного походження: rischi, задири, вм'ятини, подряпини. Дефекти металургійного походження: осадочні раковини, флокери, пухирці, осьові пори, малозернисті тріщини, надрізи. Дефекти зварювальних швів: напливи, кратери, тріщини, перериви у шві, непровари.
Природні	Зсуви та просідання земної поверхні. Інтенсивні опади.
Антропогенні	Помилки при: проектуванні, будівництві, техобслуговуванні, експлуатації трубопроводів. Землерийні роботи. Зловмисні пошкодження.

На технологічних об'єктах Щурівського родовища є план ліквідації аварій (ПЛАС), що містить вказівки сповіщення відповідних служб організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та наслідків, перелік необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способи збору і знешкодження забруднюючих речовин.

8.1 Основні причини, які можуть спричинити аварії і нещасні випадки на ГЗУ і заходи по їх запобіганню

До основних причин, які можуть спричинити аварії та нещасні випадки на ГЗУ відносяться наступні :

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

Сценарій виникнення і розвитку аварій на ГЗУ наведено на рисунку 8.1

Для запобігання причин, які можуть спричинити аварії та нещасні випадки необхідно :

1. Суворо дотримуватись технологічного режиму роботи ГЗУ.
2. Постійно слідкувати за справністю посудин, газових колекторів, замірних ділень.
3. Своєчасно ліквідовувати пропуски конденсату і газу у фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях запірного обладнання.
4. Слідкувати за справністю всіх показуючих і регулюючих засобів КВП і А, встановлених на ГЗУ.
5. Слідкувати за справністю запобіжних клапанів, встановлених на посудинах.
6. Своєчасно виявляти місця загідрачування обладнання і ліквідовувати гідратні пробки відігріванням парою або введенням метанолу, дотримуючись всіх правил з охорони праці.

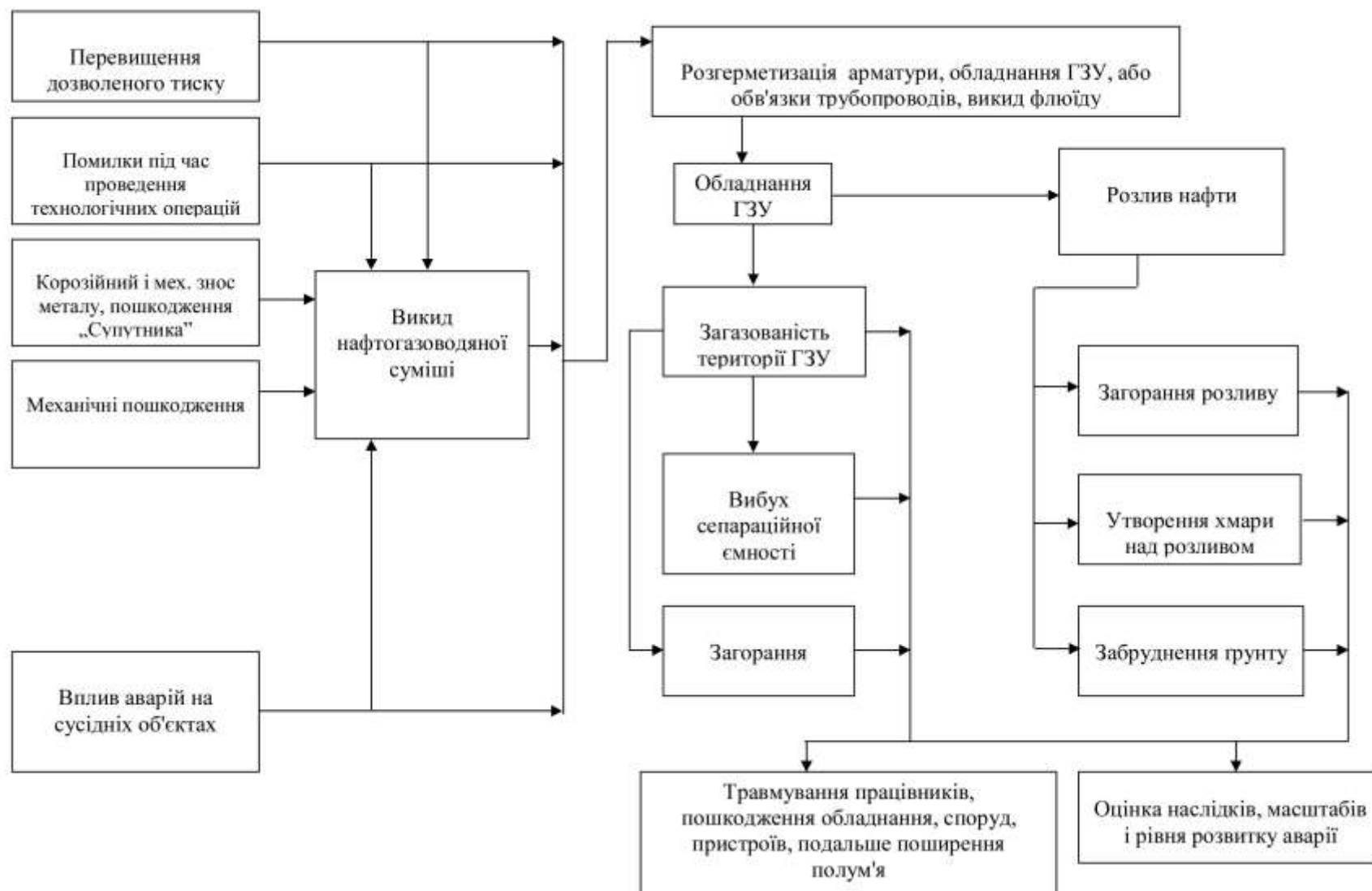


Рисунок 8.1 - Сценарій виникнення і розвитку аварій на ГЗУ

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

На стадії проектування розробки родовищ нафти і газу відсутні вихідні дані для проведення розрахунків. Такі дані для планової діяльності передбачаються робочими проектами на будівництво конкретних промислових об'єктів. В Україні відсутні методики, що дозволяють здійснювати прогнозування впливу на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив розробки родовищ.

10 ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ЩОДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про планову діяльність (20187101196/2742), що підлягає оцінці впливу на довкілля опубліковано у газетах «Аір» № 28 від 11.07.18р., «Град Прилуки» № 28 від 11.07.18р., а також на сайті міністерства екології та природних ресурсів України [19].

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 (12.07.18 р.) повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, надійшли зауваження і пропозиції від громадських організацій, сільських рад, депутата районної ради. Скан-копії листів з зауваженнями та пропозиціями громадськості, а також інформацію врахування пропозицій і зауважень і наведено в додатку Е.

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

У випадку визначення умовами експертного висновку, післяпроектний моніторинг може включати аналіз стану атмосферного повітря, поверхневих вод та ґрунтового покриву.

Проведення періодичних спостережень за станом атмосферного повітря один раз на рік на межі санітарно-захисної зони існуючого промислового майданчика ГЗУ «Щурівка». Показники, для контролю: метан, етан, пропан, бутани, пентан, гексан.

Для проведення спостережень за станом поверхневих вод рекомендовані показники для контролю: вміст нафтопродуктів, вміст хлоридів, нітратів, карбонатів, заліза загального, гідрокарбонатів, сульфатів, калію, натрію, кальцію, магнію, амонію солевого, загальна мінералізація води, водневий показник рН, жорсткість.

Проведення спостережень за станом ґрунтового покриву рекомендується 1 раз на рік. Показники, для контролю: рН водної витяжки, вміст карбонатів, вміст бікарбонатів, вміст хлоридів, вміст кальцію, вміст магнію, вміст сульфатів, вміст натрію, вміст калію, щільний залишок, токсичні солі, вміст заліза загального, вміст вуглецю органічної речовини, гумус, вміст азоту лужногідролізованого, вміст рухомого фосфору, вміст нітратів, вміст нафтопродуктів.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Щурівське нафтове родовище знаходиться на території Прилуцького району Чернігівської області.

Мета планової діяльності – продовження видобування корисних копалин на Щурівському родовищі, експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу в межах гірничого відводу.

Щурівське родовище відкрите у 1975 році, в дослідно-промислово-експлуатацію введене у 1977 році, в промисловій експлуатації – з 1986 року.

Промислово-нафтонасичені пласти продуктивних горизонтів залягають в інтервалі глибин від 3028 до 3382 м.

Станом на 01.01.2018 р на Щурівському родовищі пробурено 31 видобувну свердловину, сім діючих, чотири свердловини – в бездії, шість свердловин – спостережні, решта – ліквідовані (у більшості випадків через повне обводнення горизонтів та відсутність доцільного подальшого використання як контрольних чи нагнітальних). Буріння нових свердловин не передбачено.

За оптимальним варіантом планової розробки родовища за рентабельний період (2018-2052рр.) буде видобуто 161,469 тис. т нафти, 12,597 млн м³ газу. Буріння нових свердловин не передбачено.

Видобування нафти і газу на Щурівському родовищі, які згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 12.12.1994 р. № 827 «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» відносяться до корисних копалин загальнодержавного значення, ПАТ «Укрнафта» передбачає і в подальшому проводити структурним підрозділом НГВУ «Чернігівнафтогаз». ПАТ «Укрнафта», яке проводить розробку родовища, має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси для видобування вуглеводнів (промислової розробки) Щурівського родовища.

На межі санітарно-захисної зони промислового майданчика Щурівського родовища, відповідно до затвердженого план-графіку аналітичного контролю, лабораторією екологічних досліджень НДПІ ПАТ «Укрнафта» проводиться регулярний контроль за вмістом забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.

За результатами моніторингових досліджень встановлено, що концентрації забруднюючих речовин (вуглеводневі гази, оксиди азоту, оксиди вуглецю) суттєво нижчі за гранично допустимі величини.

За результатами досліджень проб вод на території с. Смош нафтопродуктів не виявлено, концентрація хлорид-іону нижче допустимих норм, серед аніонів переважають гідрокарбонати що свідчить про відсутність впливу об'єктів нафтогазової промисловості на підземні води.

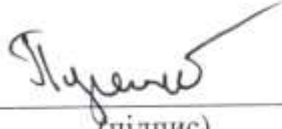
У пробах ґрунту визначено концентрації нафтопродуктів та токсичних солей на рівні фонових значень.

Все вищенаведене свідчить про зовсім незначний вплив промислових об'єктів на стан компонентів довкілля.

13 ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

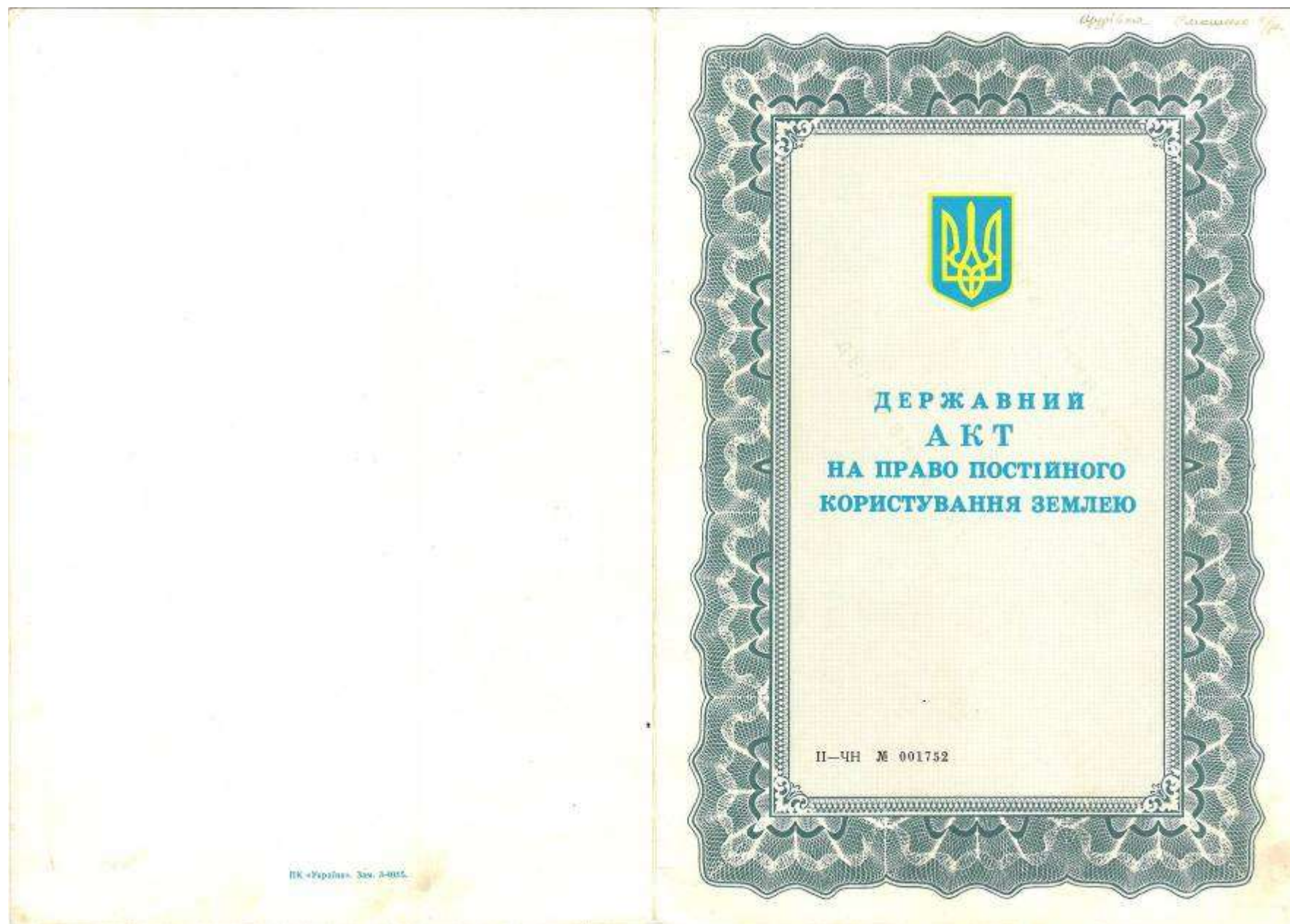
1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля". – Відомості Верховної Ради України, 2047, № 29, ст. 315.
2. Уточнений проект промислової розробки Щурівського нафтового родовища», 2018 р. Відповідальний виконавець – В.Семенюк.
3. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. ДСП № 173-96", затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996, зареєстровані 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.
4. Документи, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» ГЗУ «Щурівка», 2016 р.
5. Матеріали звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» 2016 р.
6. Звіт «Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ», 2017 рік, Відповідальний виконавець – інженер I кат. відділу екології НДПІ Т.Римарчук
7. СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 Охорона довкілля. Природоохоронні заходи під час споруджування свердловин на нафту та газ. Київ, Держгеослужба України, 2005
8. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т.1, 2 – Донецьк, 2004.
9. Тищенко Н.Ф. Охрана атмосферного воздуха. Расчет содержания вредных веществ и их распределение в воздухе. Справ. изд. – М.:Химия, 1991.
10. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производителями. – Л: Гидрометеиздат, 1986.
11. МВВ № 081/12-0161-05 Викиди газопилові промислові. Методика виконання вимірювань масової концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок в організованих викидах стаціонарних джерел гравіметричним методом. Затверджено та надано чинності наказом Міністра охорони навколишнього природного середовища України № 219 від 21 червня 2005 р.
12. Testo 350 M/XL. Инструкция по эксплуатации. Газоанализатор ОКСИ 5М-5. Инструкция по эксплуатации
13. Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. г. Москва, Медицина, 1982 г.

14. КПУ 413322002 ПС Газоанализатор универсальный ГАНК-4.
15. МУ № 4167-86 Методические указания по газохроматографическому измерению концентраций бензина, толуола, этилбензола, о-, м-, п-ксилола, изопропилбензола, стирола, псевдокумола в воздухе рабочей зоны.
16. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы. Госкомгидромет СССР, 1991.
17. Методика розрахунку технологічних втрат газу в процесах видобутку, підготовки і транспортування. Затверджено наказом Міністерства палива та енергетики України.
18. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. – Министерство охраны окружающей среды и ядерной безопасности. Украинский научный центр технической экологии, - Донецк, 1994
19. <http://eia.menr.gov.ua/uploads/documents/1196/reports/c7b050f99ef4ed3d3f156cc84c3f3977.pdf>
20. Санитарно-химический контроль воздуха промышленных предприятий. Москва, Медицина, 1982.
21. Гігієнічний норматив "Перелік речовин, продуктів, виробничих процесів, побутових та природних факторів, канцерогенних для людини", затверджені наказом МОЗ України № 7 від 13.01.2006 р.
22. Чернігівська ОДА, Департамент екології та природних ресурсів «ДОПОВІДЬ про стан навколишнього природного середовища в Чернігівській області за 2016 рік», Чернігів 2017р.
23. Постійний технологічний регламент установки автоматизованої групової «Супутник» ГЗУ Щурівка ТРП 00136573 – 108:2011.
24. Чернігівська ОДА. Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів. «Стан довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд», червень 2018р.
25. Закон України «Про охорону культурної спадщини».
26. електронний ресурс, режим доступу - URL: <https://uk.wikipedia.org/wiki/Удай>
27. <https://menr.gov.ua/files/docs/Reg.report/%D0%94%D0%BE%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D1%96%D0%B4%D1%8C%20%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D1%96%D0%B3%D1%96%D0%B2%D1%81%D1%8C%D0%BA%D0%B0%202016.pdf>

Виконавець	
Пукіш А.В.	
<i>Начальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів</i>	
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)	 (підпис)

Виконавець	
Кедик М.В.	
<i>інженер лабораторії моніторингу вод та ґрунтів</i>	
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)	 (підпис)

Додаток А



ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

[illegible]

М. П. Инженер-землеустроитель

(Подпис)

(эргэнх)

Державний акт на право постійного користування землею видано **ВАТ "Укрнафта"**

НГВУ "Чернігівнафтогаз" м. Прилуки вул. Свердлова, 1

(назва землекористувачів та його місцезнаходження)

"Щурівське родовище" на території Смоської сільської Ради

Прилуцкою районною

—Радюю народних депутатів

Прилуцького

районы

Чернігівської

— області України

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування 10,575 гектарів

землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для **обслуговування свердловин**

(мета, прикрасения)

відповідно до рішення десятої сесії XXIII скликання Прилуцької районної Ради народних

депутатів від «**29**» **лютого** **2000** року №

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

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 361

М. П.

Придзунської районної

Ради народних депутатів

В.М.Бобомко
(продолжение)

И-УН № 001752

Додаток Б



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. № 05/518-4

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. Красляни 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.Овсєєнко

Додаток В



УКРАЇНА

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

14017, м.Чернігів, вул. Малясова,12 тел. /факс (0462) 678-464 , 677-145 e-mail pgdchernigiv@meteo.gov.ua

3203.16 N^o 01-25/519-4

ПАО «Укрнафта»

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені розрахунковим методом)

Чернігівський обласний центр з гідрометеорології

(назва організації, яка видає величини фонових концентрацій)

Місто (населений пункт) с. Красляни Прилуцького р-ну область Чернігівська

(112589)

(113000)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Діноче підприємство – Прилуцько-Леляківський цех видобутку нафти та газу, цех підземного і капітального ремонту свердловин (Прилуцька дільниця).

с. Красяни Прилуцького р-ну Чернігівської обл.

(назва, зазначити діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумарії шкідливого впливу:

оксид вуглецю; діоксид азоту; сульфатна кислота; амонію сульфат; залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо); манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану); бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець); вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$; масло мінеральне нафтове; спирт метиловий; водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl ; сажа; ангідрид сірчистий; ванадію п'ятиоксид; пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в %: - 70-20; вуглеводні насичені C_1-C_6 ; формальдегід; кислота оцтова; фтористий водень (у перерахунку на фтор)

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються так

(ТАК, И)

Згідно з «Порядком визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» (п.п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 30.07.01 № 286, зареєстрованого Міністерством юстиції України 15.08.01 № 700/5891 та ОНД-85 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м^3):

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10000x10000	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 санепідемслужби.

Начальник центру



Р.Р. Овсєнко

Додаток Г



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 № 7424188501-1на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джереламиВидано: **Публічне акціонерне товариство "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: **необмежений**

Рішення Держпродспоживслужби:

Управління Держпродспоживслужби в Прилуцькому районі

(назва установи держпродспоживслужби)

від **06.09.2016р. № 01-29/169**Дата видачі дозволу: **28.10.2016р.**

(число, місяць, рік)

В.о. директора Департаменту



Т.Г. Небрат

Умови, які встановлюються в дозволі та дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються на 2 аркушах.

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

1. 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)

**Установка автоматизована групова "Супутник" (ГЗУ) Щурівка
нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "УКРНАФТА" -
Чернігівська обл., Прилуцький р-н., землі Смоської сільської ради**

(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 ємностей, 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.

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. Старший оператор і оператори з обслуговування установок повинні регулярно перевіряти роботу установок, звертаючи особливу увагу на підтримання заданого робочого режиму.

1.2.4. Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в дозволі, повинні досягатись без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов: температура: 273К, тиск: 101,3кПа.

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 Держуправлінню, 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

№1101 - 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 0,00024

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

№1102 - 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 0,00561

Для речовин бутан, гексан, пентан, пропан, етан, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються і не нормуються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у розділі 2.

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.

Дозвіл складено в 2-х примірниках.

Начальник відділу регулювання
водних ресурсів, атмосферного повітря
та відходів


(підпис)

Є. О. Воловатова

Додаток Д

	
МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ	
ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО	
„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”	
СВІДОЦТВО про технічну компетентність	
№ <u>ІФ 114</u>	Видане " <u>01</u> " <u>грудня</u> 2017 р. Чинне до " <u>01</u> " <u>грудня</u> 2020 р.
Це свідоцтво засвідчує, що	
<i>Лабораторія екологічних досліджень</i>	
(назва лабораторії та підприємства)	
<u>Науково-дослідний і проектний інститут</u>	<u>33603711</u> (код)
<u>ПАТ "Укрнафта"</u>	
(адреса)	
<u>76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2</u>	
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.Сасевич
М.П.	



ДП "Івано-Франківськстандартметрологія" 0.4.1. 2002

Аркуш 1 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. № ІФ 114

галузі технічної компетентності лабораторії екологічних досліджень НДПІ ПАТ
 „Укрнафта” на проведення вимірювань у сфері та поза сферою поширення
 законодавчо регульованої метрології

Назва величин, що вимірюються	Назва та опис об'єктів вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
1	2	3	4
03 Вимірювання параметрів потоку, витрат, рівня, об'єму речовин			
Відбір проб	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	від 1 до 40 дм ³	Похибка вимірювань не визначена
		Діапазон вимірювань не обмежений	Похибка вимірювань не визначена
	Викиди організованих стаціонарних джерел	Кількість проб не менше 5. Загальний час відбору серії точкових проб 20 хв	Похибка вимірювань не визначена
Швидкість газопилового потоку		≥ 4 м/с від 1 до 25 м/с від 0,3 до 10 м/с	δ = ± 10 % Δ = ± (0,25+0,03V) м/с Δ = ± (0,1+0,05V) м/с
Швидкість вітру, швидкість руху повітря	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 0,3 до 10 м/с	Δ = ± (0,1 ± 0,05V) м/с
04 Вимірювання тиску, вакуумні вимірювання			
Коефіцієнт стисливості	Газ горючий природний, газ нафтовий	ρ < 0,7 кг/м ³ P < 3 МПа P – від 3 до 7 МПа P > 7 МПа	δ = ± 0,12 % δ = ± 0,18 % δ = ± 0,41 %
		ρ = 0,7 – 0,75 кг/м ³ P < 3 МПа P – від 3 до 7 МПа P > 7 МПа	δ = ± 0,13 % δ = ± 0,19 % δ = ± 0,42 %
		ρ > 0,75 кг/м ³ P < 3 МПа P – від 3 до 7 МПа P > 7 МПа	δ = ± 0,20 % δ = ± 0,57 % δ = ± 1,09 %
		ρ = 0,74 – 1,0 кг/м ³ P – від 0,1 до 11 МПа	δ = ± 0,15 %

Генеральний директор
 ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”




І.Б.Саєвич

Аркуш 2 аркушів 14
Додаток до свідоцтва про
технічну компетентність
від 01.12.2017р.№ ІФ 114

1	2	3	4			
Коефіцієнт стисливості	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	P – від 0 до 12 МПа T – від 263 до 338K Hs – від 30 до 45 МДж·м ⁻³ d – від 0,55 до 0,80	Невизначеність = ± 0,1 %			
		P – від 0 до 12 МПа T – від 263 до 338K Молярна частка: CO ₂ – від 0 до 0,20 H ₂ – від 0 до 0,10 Hs – від 30 до 45 МДж·м ⁻³ d – від 0,55 до 0,80	Невизначеність = ± 0,1 %			
Тиск газопилового потоку	Викиди організованих стаціонарних джерел	від -2000 до 2000 мм.вод.ст.	Y = ±1 %			
Тиск барометричний	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 80 до 106 кПа	Δ= ± 0,2 кПа			
05 Вимірювання фізико-хімічного складу та властивостей речовин						
Молярна частка компонентів C ₁ –C ₆ , N ₂ , CO ₂ .	Газ горючий природний, газ природний	< 0,1 % від 0,1 до 1 % від 1 до 50 % від 50 до 100 %	Збіжність, %		Відтворюваність, %	
			Абс.	Відн.	Абс.	Відн.
			0,003	-	0,006	-
			-	3	-	6
			-	1	-	3
-	0,1	-	0,2			
Об'ємна частка O ₂	Газ горючий природний	< 0,1 % від 0,1 до 1 %	Збіжність, %		Відтворюваність, %	
			Абс.	Відн.	Абс.	Відн.
			0,003	-	0,006	-
			-	3	-	6
			-	1	-	3
Об'ємна частка CO ₂	Газ горючий природний	< 0,1 % від 0,1 до 1 %	Збіжність, %		Відтворюваність, %	
			Абс.	Відн.	Абс.	Відн.
			0,003	-	0,006	-
			-	3	-	6
			-	1	-	3
Об'ємна частка N ₂	Газ горючий природний	< 0,1 % від 0,1 до 1 % від 1 до 50 %	Збіжність, %		Відтворюваність, %	
			Абс.	Відн.	Абс.	Відн.
			0,003	-	0,006	-
			-	3	-	6
			-	1	-	3

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 3 аркушів 14
Додаток до свідоцтва про
технічну компетентність
від 01.12.2017р. № ІФ 114

1	2	3	4	
Масова частка компонентів, %:	Фракція широка легких вуглеводнів		Збіжність, %	Відтворюваність, %
C ₁ -C ₂		від 1 до 5%	0,06	1,0
C ₄ -C ₅		від 5 до 15%	1,0	2,0
C ₃		від 15 до 30%	1,5	3,0
>C ₆		> 30 %	2,5	4,0
Масова частка вуглеводнів C ₁ -C ₆	Нафта сира , нафта з конденсатом	від 0,01 до 0,1 % від 0,1 до 0,5 % від 0,5 до 1,0 % від 1,0 до 2,0 % від 2,0 до 6,0 %	$\delta = \pm 0,01 \%$ $\delta = \pm 0,05 \%$ $\delta = \pm 0,1 \%$ $\delta = \pm 0,14 \%$ $\delta = \pm 0,3 \%$	
Концентрація вуглеводнів C ₁ -C ₃ по (метану)	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 0,4% від 0,4 до 4%	$\Delta = \pm 0,04 \%$ $\Delta = \pm 10 \%$	
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 25 до 3500 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$	
Концентрація вуглеводнів C ₁ -C ₁₂ по (гексану)		від 30 до 150 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$	
Концентрація вуглеводнів C ₁₂ -C ₁₉ (по дизельному топливу)		від 30 до 150 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$	
Концентрація вуглеводнів	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0 до 2000 млн ⁻¹ від 2000 до 5000 млн ⁻¹	$\Delta = \pm 100 \text{млн}^{-1}$ $\Delta = \pm 250 \text{млн}^{-1}$	
Об'ємна частка компонентів: N ₂ H ₂ O CH ₄ C ₂ H ₆ C ₃ H ₈ C ₄ H ₁₀ C ₅ H ₁₂ C ₆ H ₁₄	Газ нафтовий	від 0,1 до 60 % від 0,05 до 5 % від 0,1 до 95 % від 0,1 до 25 % від 0,1 до 25 % від 0,1 до 20 % від 0,1 до 10 % від 0,1 до 10 %	$\delta = \pm 10,0 \%$	

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"




І.Б.Саєвич

Аркуш 4 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Об'ємна частка O_2	Газ нафтовий	від 0,1 до 10 %	$\delta = \pm 10,0 \%$
Об'ємна частка CO_2		від 0,1 до 14 %	$\delta = \pm 10,0 \%$
Концентрація метану	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	0,5 – 300 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація етану			
Концентрація етилену			
Концентрація пропану			
Концентрація пропилену			
Концентрація бутану			
Концентрація пентану			
Концентрація гексану			
Концентрація суми вуглеводнів			
Об'ємна частка вуглеводнів C_1-C_6	Насичені і ненасичені вуглеводні в породах	від 0,01 до 0,1 % від 0,1 до 1,0 % від 1,0 до 10,0 % від 10,0 до 100,0 %	$\delta = \pm 0,01$ $\delta = \pm 0,02$ $\delta = \pm 0,04$ $\delta = \pm 0,2$
Відносна густина	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий,	$C_2-C_5 > 0,005 \%$ $C_{6+H} \leq 0,1 \%$	Збіжність = 0,1 %
Масова концентрація сірководню	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	від 0,01 до 0,02 г/м ³ від 0,02 до 0,05 г/м ³ від 0,05 до 0,1 г/м ³ від 0,1 до 0,2 г/м ³ від 0,2 до 0,5 г/м ³ від 0,5 до 2,0 г/м ³ від 2,0 до 6,0 г/м ³ від 6,0 до 15,0 г/м ³ від 15 до 20 г/м ³ від 20 до 40 г/м ³ від 40 до 80 г/м ³ від 80 до 150 г/м ³	$\Delta = \pm 0,002 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,005 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,011 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,014 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,03 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,10 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,25 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,43 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 1,0 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 1,8 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 3,0 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 3,6 \text{ г/м}^3$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 0,004 до 0,12 мг/м ³ від 0,004 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$ $\delta = \pm 20 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасвич

Аркуш 5 аркушів 14
Додаток до свідоцтва про
технічну компетентність
від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Масова концентрація сірководню	Нафта сира , нафта з конденсатом	від 2,0 до 3,0 млн ⁻¹ від 3,0 до 10,0 млн ⁻¹ від 10,0 до 30,0 млн ⁻¹ від 30,0 до 50,0 млн ⁻¹ від 50,0 до 100,0 млн ⁻¹ від 100,0 до 150,0 млн ⁻¹ від 150,0 до 200,0 млн ⁻¹	Збіжність, млн ⁻¹
			Відтворюваність, млн ⁻¹
			1,0 1,5 3,0 5,0 8,0 13,0 17,0
			1,5 3,0 6,0 11,0 17,0 26,0 30,0
	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 від 40 млн ⁻¹ від 40 від 300 млн ⁻¹	$\Delta = \pm 2 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$
		0,125 – 150 мг/м ³	$\delta = \pm 19 \%$
	Повітря робочої зони	> 5 мг/м ³ від 0,2 до 15 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена $\delta = \pm 18 \%$
Масова концентрація меркаптанової сірки	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	від 0,01 до 0,02 г/м ³ від 0,02 до 0,05 г/м ³ від 0,05 до 0,1 г/м ³ від 0,1 до 0,2 г/м ³ від 0,2 до 0,5 г/м ³ від 0,5 до 1,0 г/м ³	$\Delta = \pm 0,002 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,005 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,011 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,014 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,03 \text{ г/м}^3$ $\Delta = \pm 0,09 \text{ г/м}^3$
Маса механічних домішок	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	Діапазон вимірювань необмежений	Збіжність 0,05 г на 100 м ³
Динамічна в'язкість	Газ горючий природний, газ нафтовий, газ природний	P < 0,5 МПа P – від 0,5 до 12 МПа	$\delta = \pm 3 \%$ $\delta = \pm 6 \%$
Масова частка води	Фракція широка легких вуглеводнів	Діапазон вимірювань необмежений	Похибка вимірювань не визначена
Масова частка луку			
Густина	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	При відсутності H ₂ S ρ – від 0,66 до 1,05 кг/м ³ T – від 240 до 270 К P < 6 МПа P – від 6 до 12 МПа T – від 270 до 480 К P > 12 МПа	$\delta = \pm 0,3 \%$ $\delta = \pm 0,4 \%$ $\delta = \pm 0,2 \%$
		H ₂ S присутній ρ – від 0,66 до 1,05 кг/м ³ T – від 240 до 270 К P < 6 МПа P – від 6 до 12 МПа T – від 270 до 480 К P > 12 МПа	$\delta = \pm 0,6 \%$ $\delta = \pm 1-1,5 \%$ $\delta = \pm 0,4 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 6 аркушів 14
Додаток до свідоцтва про
технічну компетентність
від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Масова концентрація метил- меркаптанів	Нафта сира, нафта з конденсатом		Збіжність, млн ⁻¹
			Відтворюв аність, млн ⁻¹
		від 2,0 до 3,0 млн ⁻¹	1,0
		від 3,0 до 10,0 млн ⁻¹	1,5
		від 10,0 до 30,0 млн ⁻¹	3,0
		від 30,0 до 50,0 млн ⁻¹	5,0
		від 50,0 до 100,0 млн ⁻¹	8,0
Концентрація пилу	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 1 до 100000 мг/м ³	δ = ± 15 %
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,26 до 50 мг/м ³	δ = ± 25 %
	Повітря робочої зони	> 1 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація силікатвмістн ого пилу з будь яким вмістом діоксиду кремнію		Діапазон вимірю- вань не обмежений	δ = ± 25 %
Концентрація оксидів азоту (NO _x)	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 10 до 1000 мг/м ³	δ = ± 13 %
Концентрація діоксиду азоту (NO ₂)	Повітря робочої зони	від 1 до 42 мг/м ³ від 1 до 17 мг/м ³	δ = ± 25 % δ = ± 25 %
Концентрація оксиду азоту (NO)		від 0,65 до 27 мг/м ³ від 0,65 до 11 мг/м ³	δ = ± 25 % δ = ± 25 %
Концентрація оксиду азоту NO	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 1000 млн ⁻¹ від 0 до 200 млн ⁻¹ > 200 млн ⁻¹ від 0 до 99 млн ⁻¹ від 100 до 1999,9 млн ⁻¹ від 2000 до 3000 млн ⁻¹	δ = ± 15 % Δ = ± 10 млн ⁻¹ δ = ± 10 % Δ = ± 5 млн ⁻¹ δ = ± 5 % δ = ± 10 %
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,016 до 0,94 мг/м ³	δ = ± 25 %
	Повітря робочої зони	від 0,65 до 27 мг/м ³	δ = ± 25 %

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 7 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація оксиду азоту, NO _x низьке	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 40 млн ⁻¹ від 40 до 300 млн ⁻¹	$\Delta = \pm 2 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$
Концентрація оксиду азоту NO ₂	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 100 млн ⁻¹ від 0 до 300 млн ⁻¹ від 100 до 500 млн ⁻¹ від 500 до 1000 млн ⁻¹	$\delta = \pm 15 \%$ $\Delta = \pm 5 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$ $\delta = \pm 15 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,0 до 1,4 мг/м ³ від 0,03 до 2,5 мг/м ³ від 0,02 до 1,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$ $\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 20 \%$
Концентрація оксиду вуглецю CO	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,2 до 20 мг/м ³ від 20 до 600 мг/м ³ від 0 до 5000 млн ⁻¹ від 0 до 200 млн ⁻¹ > 200 млн ⁻¹ від 0 до 99 млн ⁻¹ від 100 до 2000 млн ⁻¹ від 2001 до 10000 млн ⁻¹	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 15 \%$ $\delta = \pm 10 \%$ $\Delta = \pm 10 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$ $\Delta = \pm 5 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,2 до 30,0 мг/м ³ від 1,5 до 10 мг/м ³	$\delta = \pm 5 \%$ $\delta = \pm 20 \%$
Концентрація оксиду вуглецю CO	Повітря робочої зони	від 0,5 до 500 мг/м ³ від 4,0 до 80 мг/м ³	$\delta = \pm 4 \%$ $\delta = \pm 25 \%$
	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0 до 10 %	$\Delta = \pm 0,25 \%$
Концентрація оксиду вуглецю, CO, низьке	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 40 млн ⁻¹ від 40 до 500 млн ⁻¹	$\Delta = \pm 10 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$
Концентрація діоксиду сірки, SO ₂		від 0 до 200 млн ⁻¹ > 200 млн ⁻¹ від 0,6 до 12 мг/м ³ від 1 до 1000 мг/м ³ від 0 до 99 млн ⁻¹ від 100 до 2000 млн ⁻¹ від 0 до 99 млн ⁻¹ від 2001 до 5000 млн ⁻¹	$\Delta = \pm 10 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$ $\delta = \pm 20,9 \%$ $\delta = \pm 16,2 \%$ $\Delta = \pm 5 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 5 \%$ $\Delta = \pm 10 \text{ млн}^{-1}$ $\delta = \pm 10 \%$
		від 0,5 до 12,5 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація діоксиду кремнію	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,03 до 10 мг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,1 до 3,0 мг/м ³ від 0,6 до 12,0 мг/м ³ від 0,5 до 12,5 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 20 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 8 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація оксиду хрому (Cr_2O_3)	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0,5 до 9,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,5 до 9,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація оксиду хрому (CrO_3)	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0,003 до 0,06 мг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,003 до 0,06 мг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
Концентрація хрому (Cr^{6+}) у перерахунку на триоксид хрому (CrO_3)	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,0004 до 0,0015 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація маргану та його сполук в перерахунку на (MnO_2)	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0,05 до 1,2 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація марганцю і його сполук в перерахунку на MnO_2	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,001 до 0,005 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація марганцю	Повітря робочої зони	від 0,05 до 1,25 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація аміаку	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 2 до 2000 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,01 до 2,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	> 5 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація ацетону	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
	Повітря робочої зони	> 2 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація бенз(а)пирена	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,00025 до 1,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,0005 до 10 мкг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,02 до 5000 мкг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація бензину	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 50 до 30000 мг/м ³	$\delta = \pm 5,6 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,4 до 40 мг/м ³ від 30 до 750 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$ $\delta = \pm 15 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"


 І.Б.Сасвич

Аркуш 9 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація бензолу	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 0,02 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
	Повітря робочої зони	від 4 до 80 мг/м ³ від 0,5 до 300 мкг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Концентрація бутилацетату	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
Концентрація аліфатичних вуглеводнів, C ₁ -C ₈		від 50 до 30000 мг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
Концентрація парафінових вуглеводнів C ₁ -C ₁₀	Викиди організованих стаціонарних джерел, повітря робочої зони	від 0,5 до 300 мг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
Концентрація парафінових вуглеводнів C ₁₁ -C ₁₄	Викиди організованих стаціонарних джерел, атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території, сельбищній території, повітря робочої зони	Діапазон вимірювань не обмежений	$\delta = \pm 12 \%$
Концентрація парафінових вуглеводнів C ₁₃ -C ₂₁		Діапазон вимірювань не обмежений	$\delta = \pm 10 \%$
Концентрація кисню, O ₂	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0 до 25 % від 0 до 21 %	$\Delta = \pm 0,2 \%$ $\delta = \pm 5 \%$
Концентрація газу	Викиди організованих стаціонарних джерел, повітря робочої зони	від 30 до 750 мг/м ³	$\delta = \pm 15 \%$
Концентрація етилацетату	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
Концентрація етилцелозольву (2-етоксіетанол, етиловий ефір етиленгліколю)			
Концентрація заліза	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 1,5 до 15 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	від 1,5 до 15 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація гідроксиду натрію	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,03 до 5,2 мг/м ³	$\delta = \pm 11 \%$
Концентрація о-, м-, п - ксилола	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території, повітря робочої зони	від 0,02 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасевич

Аркуш 10 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація ксилолів	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5,0 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
	Повітря робочої зони	від 4 до 80 мг/м ³ від 0,5 до 300 мкг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Концентрація мінерального нафтового масла	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,3 до 30 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,3 до 30 мг/м ³ від 2,5 до 50 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$ $\delta = \pm 25 \%$
Концентрація метилетилкетону (2-бутанон)	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
Концентрація метилізобутилкетону (4-метил-2-метилпентанон, 2-пропанол)		від 5 до 1000 мг/м ³	$\delta = \pm 24 \%$
Концентрація свинцю	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,005 до 0,3 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,005 до 0,12 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація свинцю і його неорганічних з'єднань (у перерахунку на свинець)	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,00024 до 0,0024 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація спиртів ряду C ₁ -C ₄	Викиди організованих стаціонарних джерел, повітря робочої зони	від 1,4 до 280 мг/м ³	$\delta = 21,2\%$
Концентрація спирту метилового	Повітря робочої зони	> 2,5 мг/м ³ від 1,4 до 280 мг/м ³ від 1,0 до 1500 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена $\delta = \pm 21,2 \%$ $\delta = \pm 25 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 11 аркушів 14
Додаток до свідоцтва про
технічну компетентність
від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація спирту етилового	Повітря робочої зони	від 1,4 до 280 мг/м ³ від 1,0 до 1500 мг/м ³	$\delta = \pm 21,2 \%$ $\delta = \pm 25 \%$
Концентрація спирту пропилового		від 1,4 до 280 мг/м ³ від 1,0 до 1500 мг/м ³	$\delta = \pm 21,2 \%$ $\delta = \pm 25 \%$
Концентрація спирту бутилового		від 1,4 до 280 мг/м ³ від 1,0 до 1500 мг/м ³	$\delta = \pm 21,2 \%$ $\delta = \pm 25 \%$
Концентрація толуолу	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 0,02 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,5 до 300 мкг/м ³	$\delta = \pm 10 \%$
Концентрація уайт-спириту	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 30 до 750 мг/м ³	$\delta = \pm 15 \%$
Концентрація меркаптанів	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,5 до 50000 мг/м ³	$\delta = \pm 17 \%$
		від 2 до 3 млн ⁻¹ від 3 до 10 млн ⁻¹ від 10 до 30 млн ⁻¹ від 30 до 50 млн ⁻¹ від 50 до 100 млн ⁻¹ від 100 до 150 млн ⁻¹ від 150 до 200 млн ⁻¹	Збіжність, млн ⁻¹ 1,0 1,5 3,0 5,0 8,0 13,0 17,0 Відтворюваність, млн ⁻¹ 1,5 3,0 6,0 11,0 17,0 26,0 30,0
Концентрація фтору і його пароподібних та газоподібних сполук у перерахунку на фтористий водень		від 0,03 до 62 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація фтористого водню	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,1 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сельбищній території	від 0,002 до 0,7 мг/м ³	$\delta = \pm 23 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,1 до 5,0 мг/м ³ від 0,003 до 1,6 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$ $\delta = \pm 10 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Аркуш 12 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація погано розчинених солей фтористо-водневої кислоти	Викиди організованих стаціонарних джерел, повітря робочої зони	від 1,0 до 20,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація добре розчинених солей фтористо-водневої кислоти	Повітря робочої зони	від 0,25 до 12,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація акролеїну	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,3 до 13 мг/м ³	$\delta = \pm 22 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,1 до 1,4 мг/м ³	$\delta = \pm 9,5 \%$
Концентрація оцтової кислоти	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 10 до 1500 мг/м ³	$\delta = \pm 12 \%$
Концентрація аніліну	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,04 до 0,8 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
	Повітря робочої зони	$> 0,06$ мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація аерозолів сірчаної кислоти	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,005 до 3 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
	Повітря робочої зони	$> 0,5$ мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація кислоти сірчаної	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,1 до 300 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація сірчастого ангідриду	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,08 до 1,5 мг/м ³	$\delta = \pm 15 \%$
		від 0,025 до 5,0 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
	Повітря робочої зони	$> 0,6$ мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація формальдегіду	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,1 до 30,0 мг/м ³	$\delta = \pm 14,5 \%$
	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 0,01 до 0,22 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,2 до 50 мг/м ³	$\delta = \pm 5,5 \%$
Концентрація міді	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,4 до 8,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація олова	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,5 до 500 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
	Повітря робочої зони	від 0,2 до 5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація хлористого водню	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,5 до 50 мг/м ³ від 2,0 до 330 мг/м ³	$\delta = \pm 20,5 \%$ $\delta = \pm 20,5 \%$
	Повітря робочої зони	> 3 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасвич

Аркуш 13 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
Концентрація алюмінію	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 0,4 до 30 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація мангану		від 0,05 до 1,2 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація діетиленгліколю	Повітря робочої зони	від 5 до 50 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація дихлоретану		від 5 до 50 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація етилбензолу		від 4 до 80 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація ізопропилбензолу		від 4 до 80 мг/м ³	$\delta = \pm 20 \%$
Концентрація озону		від 0,04 до 2,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація їдких лугів		від 0,25 до 5,0 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація карбонату натрію		від 1 до 20 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація металевої ртуті		від 0,005 до 0,50 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація фенолу		Діапазон вимірювань не обмежений	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація хлору	Повітря робочої зони	> 0,5 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація первинних аліфатичних амінів:			
метиламіну		від 0,12 до 1,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
пропіламіну		до 1,25–15 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
бутиламіну		від 1,25 до 15 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
моноетаноламіну		від 0,12 до 1,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
етиламіну		від 0,12 до 1,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
гексиламіну		від 0,12 до 1,5 мг/м ³	$\delta = \pm 25 \%$
Концентрація хромового ангідриду		> 0,002 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Концентрація оксиду цинку		> 0,1 мг/м ³	Похибка вимірювань не визначена
Натуральний показник поглинання	Викиди з пересувних джерел забруднення	від 0 до 29 м ⁻¹	$\delta = \pm 2 \%$

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Сасвич

Аркуш 14 аркушів 14
 Додаток до свідоцтва про
 технічну компетентність
 від 01.12.2017р. ІФ 114

1	2	3	4
06 Температурні та теплофізичні вимірювання			
Теплота згоряння	Газ горючий природний, газ природний	$C_2-C_5 > 0,005 \%$ $C_{6+H} \leq 0,1 \%$ $CH_4 > 0,5 \%$ $N_2 \leq 0,3 \%$ $CO_2 \leq 0,15 \%$ $C_2H_6 \leq 0,15 \%$ $C_3-C_{6+H_{вищі}} \leq 0,05\%$	Збіжність = 0,1 % $\delta = \pm 0,1 \%$
Число Воббе	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	$C_2-C_5 > 0,005 \%$ $C_{6+H} \leq 0,1 \%$ $CH_4 > 0,5 \%$ $N_2 \leq 0,3 \%$ $CO_2 \leq 0,15 \%$ $C_2H_6 \leq 0,15 \%$ $C_3-C_{6+H_{вищі}} \leq 0,05\%$	Збіжність = 0,1 % $\delta = \pm 0,1 \%$
Температура точки роси по волозі	Газ горючий природний, газ природний, газ нафтовий	від $-40^{\circ}C$ до $+20^{\circ}C$	$\Delta = \pm 0,5^{\circ}C$
Температура точки роси вуглеводнів	Газ природний, газ нафтовий	від 20 до $0^{\circ}C$ від 0 до $-20^{\circ}C$ $< -20^{\circ}C$	$\Delta = \pm 1,0^{\circ}C$ $\Delta = \pm 1,5^{\circ}C$ $\Delta = \pm 2,0^{\circ}C$
Температура газопилового потоку	Викиди організованих стаціонарних джерел	від -50 до 100 від 100 до $300^{\circ}C$ від 300 до $600^{\circ}C$	$\Delta = \pm 1^{\circ}C$ $\Delta = \pm 2^{\circ}C$ $\Delta = \pm 3^{\circ}C$
Температура навколишнього середовища	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від -25 до $+50^{\circ}C$	$\Delta = \pm 0,2^{\circ}C$
Температура	Повітря робочої зони	від 0 до $+50^{\circ}C$	$\Delta = \pm 0,2^{\circ}C$
Вологість газопилового потоку	Викиди організованих стаціонарних джерел	від 10 до 100% $< 60^{\circ}C$	$\Delta = \pm 0,2^{\circ}C$
Відносна вологість повітря	Атмосферне повітря в СЗЗ, на межі СЗЗ, сільбищній території	від 10 до 100%	$\Delta = \pm (2-6) \%$
	Повітря робочої зони		

Примітка: Δ - абсолютна похибка

δ - відносна похибка

V - швидкість руху повітря, вітру, газопилового потоку

Генеральний директор
 ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"



І.Б.Саєвич

Додаток Е



УКРАЇНА

**ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: dnpn_post@csa.gov.ua, ЄДРПОУ 0073370219.07.2018 № 11-08/1996

На № _____ від _____

**Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз» Публічного
акціонерного товариства
«Укрнафта»**17500, Чернігівська область, м. Прилуки,
вул. Вокзальна 1

*Заступник В.А.
директора управління
екології та природних
ресурсів*

Шодо зауважень та пропозицій

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації на виконання п. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та п. 13 Додатку 2 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) повідомляє про отримані від громадськості зауваження та пропозиції до планованої діяльності «Продовження видобування на Щурівському родовищі корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті)», за реєстраційним номером справи 20187101196 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля.

Звертаємо увагу, що згідно п. 10 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та п. 10 Додатку 4 Порядку суб'єкт господарювання повинен врахувати надані зауваження і пропозиції у звіті з оцінки впливу на довкілля та надати інформацію про їх врахування у вищезазначеному звіті.

Додаток: Зауваження та пропозиції депутата Прилуцької районної ради Опанасенко Л. І. до планової діяльності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» на Щурівському родовищі на 2 арк. в 1 екз.

Заступник директора –
начальник управління екології
та природних ресурсів



В. НОВАК



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: depart@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

13.06.2018 № 11-08/2443

На № _____ від _____

**Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз» Публічного
акціонерного товариства «Укрнафта»**вул. Вокзальна 1, м. Прилуки, Чернігівська
область, 17500

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації повідомляє, що:

- відповідно до Повідомлення про плановану діяльність Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 20187101196 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо продовження видобування на Щурівському родовищі корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті), розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;

- з дня офіційного оприлюднення зазначеного Повідомлення про плановану діяльність до Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації надійшли зауваження і пропозиції від громадськості до планованої діяльності, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а саме від: депутата Прилуцької районної ради Опанасенко Л.І., виконавчого комітету Смоської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області, територіальної громади Смоської сільської ради, громадської організації «Прилуцька районна організація ветеранів України» Смоської первинної громадської ветеранської організації Прилуцького району Чернігівської області, громадської організації «Прилуцький аероклуб», Ряшківської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області;

- відповідно частини сьомої статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» надсилаємо вказані копії зауважень та пропозицій, що надійшли до зазначеного Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Додатки:

копія листа з зауваженнями та пропозиціями депутата Прилуцької районної ради Опанасенко Л.І. – на 2 арк. в 1 екз.;

копія листа з зауваженнями та пропозиціями виконавчого комітету Смоської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області – на 2 арк. в 1 екз.;

копія листа з зауваженнями та пропозиціями територіальної громади Смоської сільської ради – на 2 арк. в 1 екз.;

копія листа з зауваженнями та пропозиціями громадської організації «Прилуцька районна організація ветеранів України» Смоської первинної громадської ветеранської організації Прилуцького району Чернігівської області – на 2 арк. в 1 екз.;

копія листа з зауваженнями та пропозиціями громадської організації «Прилуцький аероклуб» – на 1 арк. в 1 екз.;

копія листа з зауваженнями та пропозиціями Ряшківської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області – на 2 арк. в 1 екз.

Директор



Ю. ТКАЛИЧ

ДЕПУТАТ

Прилуцької районної ради Чернігівської області сьомого скликання

Департаменту аграрнопромислового розвитку, екології
 та природних ресурсів Чернігівської обласної
 державної адміністрації

Зауваження та пропозиції до планової діяльності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (код 00135390) з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» (00136573) на Щурівському родовищі

Депутат Прилуцької районної ради від виборчого округу №37 Опанасенко
 Лідія Іванівна, від імені територіальної громади Смоцької сільської ради
 Прилуцького району Чернігівської області, яка звернулася до депутата з
 відповідним зверненням, надає пропозиції у зв'язку з майбутнім проведенням
 громадського обговорення «Звіту з оцінки впливу на довкілля планової
 діяльності з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ
 «Укрнафта» на Щурівському родовищі.

1. Діяльність здійснювати за умови проведення капітального ремонту
(а не ямкового, як заплановано місцевою владою) семи кілометрів
автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці А/д Н-07
(повна назва дороги: Борщина – Валки – Смош – Рясники – Оникіївка) О 251513).

Вищезазначену дорогу до такого, вкрай критичного стану, виродив
 кількох десятиліть довів саме рух важковагового транспорту НГВУ
 «Чернігівнафтогаз». Рух великогабаритного, важковагового транспорту цього
 підприємства негативно впливає на екологію, вихлопними газами
 забруднюється навколишнє середовище, а ще наносить шкоду здоров'ю
 територіальній громаді - руйнуються будинки, погіршується стан питної води,
 хворіють діти й дорослі, тощо.

Через пошкоджене підприємством «Чернігівнафтогаз» дорожнє покриття
 на ділянці семи кілометрів від Смоші до Валок, виникла загроза підвозу учнів із
 села Смош до опорної загальноосвітньої школи в село Мажосівка. Батьки

19.07.2016
 03
 К.п.
 Голова Прилуцької районної ради

відмовляються ризикувати життям та пускати дітей, які автобусом два рази в день долають небезпечний шлях у вибоїнах і ямах.

Через забруднене навколишнє середовище на шляху слідування, повітря, яке насичене вихлопними газами, шкідливими речовинами, згубно діє на самопочуття дітей, що позначається на здоров'ї підростаючого покоління.

2. Також прохання до підприємства НГВУ «Чернігівнафтогаз» надати допомогу у наданні щебню, транспорту та асфальту для ремонту 2 пров. Юрченків у селі Смош (провулок названий на честь трьох братів Юрченків, загиблих на фронтах Другої світової війни).

З повагою та вдячністю,
депутат Прилуцької районної ради
Опаласенко Лідія Іванівна
Роб. (04637) 50036
Моб. 066 4848440

Л. Опаласенко
13.07.2018р



Україна

ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ СМОСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ

ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

17531, с.Смош, Прилуцького району, Чернігівської області, вул. Покровська, 32, (04637)6-06-42,
 е-адреса: smosh.srada @ ukr.net

18.07.2018 № 03-03/127 Департаменту агропромислового розвитку,
 На № _____ від _____ екології та природних ресурсів Чернігівської
 обласної державної адміністрації

Зауваження та пропозиції до планової діяльності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (код 00135390) з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» (00136573) на Щурівському родовищі

Смоська сільська рада Прилуцького району Чернігівської області, як орган місцевого самоврядування, в особі Смоського сільського голови Миколаснка Олександра Івановича, якому надійшло Звернення від всієї територіальної громади, надає пропозиції у зв'язку з майбутнім проведенням громадського обговорення «Звіту з оцінки впливу на довкілля планової діяльності з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі».

І. Підприємству НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» провести КАПІТАЛЬНИЙ ремонт (не ямковий), семи кілометрів автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці А/д Н-07 (повна назва дороги: Борина – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка О 251513) та в подальшому утримувати її в належному стані.

Курсуючи даною дорогою важковаговий транспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз» впродовж кількох десятиліть вщент зруйнував її. На даний час, щоб здійснювати планову діяльність з видобування корисних копалин на Щурівському родовищі потрібний капітальний ремонт дорожнього полотна.

Рух важковагового, великогабаритного транспорту НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» негативно впливає на екологію, вихлопними газами забруднюється навколишнє середовище, а ще наносить шкоду здоров'ю територіальній громаді - руйнуються будинки, погіршується стан питної води, хворіють діти й дорослі, тощо.

Актуально, що по вказаній дорозі, яка в аварійному стані, два рази на день здійснюється підвіз учнів до опорної ЗОШ І–ІІ ступенів в село Манжосівку,

Відомості: 01-36/2341
 «24» 07 до 18.07
 Департамент агропромислового розвитку,
 екології та природних ресурсів

виникає загроза їх життю і здоров'ю, через що породжується соціальна напруга серед батьківської громадськості та всієї територіальної громади, яка налаштована вдатися до більш радикальних методів захисту.

Небезпечний стан аварійної вищевказаної дороги, по якій курсує важковаговий транспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз», тісно пов'язаний з постійним забрудненням навколишнього середовища. На шляху слідування, повітря, яке насичене вихлопними газами, шкідливими речовинами, згубно діє на самопочуття дітей, що позначається на здоров'ї підростаючого покоління і всієї територіальної громади чотирьох населених пунктів (Смош, Лісове, Високе, Заудаївське), які входять до складу Смоської сільської ради.

2. Постійно здійснювати моніторинг якості питної води в колодязях спільного користування на території Смоської сільської ради за адресами:

- с. Смош, вул 2 провулок Юрченків, № 2, Малюга Валерій Іванович;**
- с. Смош, вул. Берегова, № 26, Оникісіко Володимир Анатолійович;**
- с. Смош, вул. Польова, № 7, Федоренко Іван Миколайович;**
- с. Лісове, вул. Удайська, №1, Мусієнко Володимир Володимирович.**

З повагою

Смоський сільський голова

Миколаєнко Олександр Іванович

Роб. (04637) 60642



(О.І.Миколаєнко)

Департаменту агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації

Зауваження та пропозиції до планової діяльності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (код 00135390) з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» (00136573) на Щурівському родовищі

Територіальна громада Смоської сільської ради від імені всієї громадськості, яка проживає на території місцевої ради та жителів, які не зареєстровані, але вважають населені пункти, які входять до складу ради, своєю малою батьківщиною, звертаються щодо надання пропозицій та зауважень у зв'язку з майбутнім проведенням громадського обговорення «Звіту з оцінки впливу на довкілля планової діяльності з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі.

1. НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» здійснити КАПІТАЛЬНИЙ ремонт семи кілометрів автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці А/д Н-07 (повна назва дороги: Боршна –Валки– Смош – Ряшки - Оникіївка) О 251513).

Аварійний стан вказаної дороги унеможливує подальший рух великогабаритного, важковагового транспорту НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» до Щурівського родовища. Рух багатотонної техніки підприємства по зруйнованій дорозі негативно впливає на екологію, вихлопними газами забруднюється навколишнє середовище, наносить шкоду здоров'ю територіальній громаді - руйнуються будинки, погіршується стан питної води, хворіють діти й дорослі, зростає смертність.

Громадськість щодня ризикує життям та здоров'ям дітей, яким, через пошкоджене підприємством «Чернігівнафтогаз» дорожнє покриття на ділянці семи кілометрів від Смоші до Валок, проблемно добратися шкільним автобусом із села Смош до опорної загальноосвітньої школи в село Манжосівка.

Через забруднене навколишнє середовище, повітря, сповнене вихлопними газами, на шляху слідування у дітей та дорослих після таких переїздів по ямах і вибоїнах виникає погане самопочуття, знижується розумова активність, погіршується фізичне, моральне та психологічне здоров'я. Про це батьківська громадськість, рідні, близькі, родичі учнів надіслали відповідні Звернення до

01-36/2342
14. 07 2018 р.
Департамент агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів

громадської ветеранської організації та до органів місцевого самоврядування. Громадськість серйозно занепокоєна і категорично відмовляється ставити під загрозу життя та здоров'я підростаючого покоління.

Громадськість також стурбована, що через зруйновану небезпечну дорогу скоро перевізники просто відмовляться возити пасажирів до Прилук, так як несуть значні затрати на ремонт автобусів, зростає вартість квитків, виникає загроза автобусного сполучення.

Висловлюємо надію, що пропозиції та зауваження громадськості будуть враховані.

З повагою,
Територіальна громада Смоської сільської ради
та вся громадськість

Громадська організація
«Прилуцька районна організація ветеранів України»
СМОСЬКА ПЕРВИННА ГРОМАДСЬКА
ВЕТЕРАНСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ
Прилуцького району Чернігівської області

Департаменту агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації

Завваження та пропозиції до планової діяльності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (код 00135390) з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» (00136573) на Щурівському родовищі

Смоська первинна громадська ветеранська організація (Прилуцької районної громадської організації ветеранів України) в особі голови Смоської первинної громадської організації Тарасенко Ніни Андріївни, від імені Президії та членів організації, які звернулись з відповідним зверненням, надала пропозиції у зв'язку з майбутнім проведенням громадського обговорення «Звіту з оцінки впливу на довкілля планової діяльності з видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта» на Щурівському родовищі.

1. Діяльність здійснювати за умови проведення КАПІТАЛЬНОГО ремонту семи кілометрів автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці А/д Н-07 (повна назва дороги: Борщина – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка) О 251513).

Ветерани, які проживають на території Смоської сільської ради, є живими свідками того, що до такого критичного, жалюгідного стану вищезазначену дорогу впродовж кількох десятиліть довів саме рух важковагового транспорту НГВУ «Чернігівнафтогаз». Рух великогабаритного, важковагового транспорту цього підприємства по зруйнованій дорозі негативно впливає на екологію, вихлопними газами забруднюється навколишнє середовище, наносить шкоду

ВКС № 04-33/2343
«14» 07 2018 р.
Департамент агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
Державної адміністрації

здоров'ю територіальній громаді - руйнуються будинки, погіршується стан питної води, хворіють діти й дорослі, зростає смертність.

Через пошкоджене підприємством «Чернігівнафтогаз» дорожнє покриття на ділянці семи кілометрів від Смоші до Валок, виникла загроза підвозу учнів із села Смош до опорної загальноосвітньої школи в село Манжосівка. Батьки надіслали відповідні звернення до громадської ветеранської організації та до органів місцевого самоврядування, вони відмовляються ризикувати життям дітей, які шкільним автобусом два рази в день долають небезпечний шлях у вибоїнах і ямах.

Через забруднене навколишнє середовище на шляху слідування, повітря, яке насичене вихлопними газами, шкідливими речовинами, згубно діє на самопочуття дітей, що позначається на здоров'ї підростаючого покоління.

Через зруйновану небезпечну дорогу скоро зовсім зникне зв'язок населення з районним центром, адже перевізники несуть значні затрати на ремонт автобусів, зростає вартість квитків, виникає загроза автобусного сполучення.

Просимо врахувати висловлені зауваження та пропозиції.

З повагою,
Голова Смоської первинної
ветеранської організації
Тарасенко Ніна Андріївна



(Н.А.Тарасенко)

Моб. 063 9813839



Департаменту агропромислового
розвитку, екології та природних
ресурсів Чернігівської обласної
державної адміністрації
14000, м. Чернігів, пр. Миру, 14

**Зауваження та пропозиції до планової діяльності Публічного акціонерного
товариства «УКРНАФТА» (код 00135390) з видобування корисних копалин
НГВУ «Чернігівнафтогаз» (код 00136573) на Щурівському родовищі**

Громадська організація «Прилуцький аероклуб» здійснює свою діяльність на території аеродрому за адресою: 5-й кілометр автодороги Смош – Оникіївка – Ряшки. В свою чергу використання та експлуатація аеродрому пов'язана з його транспортним забезпеченням. Тобто, перевезення льотної техніки, персоналу, паливно-мастильних матеріалів та іншого відбувається виключно по автодорозі: Боршна – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка (автодорога А/д Н-07).

Відрізок вказаної автодороги Валки – Смош знаходиться фактично в зруйнованому стані. Вірогідно допустити, що такий стан автодороги був спричинений інтенсивним використанням великовагового транспорту НГВУ «Чернігівнафтогаз».

Зважаючи на вищевикладене та відповідно до пунктів 4, 13, 14, 15 Повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля Публічного акціонерного товариства «УКРНАФТА» код 00135390, Громадська організація «Прилуцький аероклуб» надає свої зауваження і пропозиції:

1. Підприємству НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «УКРНАФТА» провести капітальний ремонт (не ямковий), семи кілометрів автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці А/д Н-07 (повна назва дороги: Боршна – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка О 251513) та в подальшому утримувати її в належному стані.

19 липня 2018 року

Голова Громадської організації
«Прилуцький аероклуб»



/Куча В.В./

01-53/2350
Департамент агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації



УКРАЇНА

**РЯВІКІВСЬКА СІЛЬСЬКА РАДА
ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ**

вул. Шевченка, 41, с. Ряски, Прилуцький р-н, Чернігівська обл. 17110, тел. (04637) 63-3 33, fax (04637) 63-3 33, e-mail: sdr@prlv.ua

08.08.18. № 190/03-17

На № _____ від _____

Департаменту агропромислового
розвитку Чернігівської ОДА

Виконком сільської ради просить Вас розглянути можливість надання допомоги в ліквідації наслідків діяльності нафтодобувних організацій.

Територія сільської ради знаходиться в межах Щурівського нафтогазового родовища. На даний час діючих свердловин та території сільської ради немає.

Але на місці бувшої розвідувальної свердловини, пробуреної орієнтовно в кінці 70х років, що розміщена поряд ґрунтовою дорогою що з'єднує село Ряски з асфальтовою дорогою на Прилуки - Іваниця Ічнянського району, якою користуються в літній час жителі села три роки тому з'явилась діра в землі діаметром орієнтовно до 25 см невідомої глибини.

Після рясних-цьогорічних опадів в цьому місці земля прасіла утворивши провалля глибиною до 8 метрів площею 10 на 15 метрів, яке збільшується після кожного дощу не менше чим на пів метра в кожен бік руйнуючи нашу дорогу.

Обстежуючи можливість припинення

08.08.18. 10-38-18
10-38-18

подальшого руйнування ґрунту ми виявили, що на місці старої ґрунтової доріжки, що проходила в 15 метрах від нинішньої, провідник значно глибше та більшої площі, що утворилося раніше. Ного подальшому розширенню завчасно корити 60 річок топити. Але при поновленні опадів село буде відрізане від сполучення з нормальною асфальтовою дорогою.

Враховуючи те, що даний об'єкт перебуває за межами села, і об'єм руйнування доволі великий, самотужки сільська рада вирішити цю проблему не в силі.

Прохимо розглянути можливість надання фінансової чи спонсорської допомоги нафтофіком для ліквідації ситуації, що склалася.

З повагою

Сільський голова



С.М. Чебакова.

Назва документу	Зміст зауваження	Відповідь
Звернення депутата Прилуцької районної ради Опанасенко Л.І. від 13.07.2018 р.	Діяльність здійснювати за умови проведення капітального ремонту (а не ямкового, як заплановано місцевою владою) семи кілометрів автомобільної дорооги від с. Смош до с. Валки на ділянці А/д Н-07 повна назва дороги (Боршна – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка) О 251513	Дорога від села Смош до села Валки не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз». При цьому ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Податкового Кодексу України протрягом восьми місяців поточного року по Щурівському родовищі, яке знаходиться у межах Смоської сільської ради до державного бюджету сплачено 16 626 403 грн. Згідно Закону України №1793-VIII «Про внесення змін бюджетного кодексу України» щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу і газового конденсату – 5% до місцевого бюджету 831320 грн, які розподіляються наступним чином: - 2% до обласного бюджету – 332528 грн; - 2% до районного бюджету – 332528 грн; - 1% до бюджету сільської ради 166264 грн; Частина із зазначених коштів може бути направлена на відновлення дорожнього покриття. Разом з тим повідомляємо про те, що на засіданні правління ПАТ «Укрнафта», яке відбулось 06.09.2018 р., членами правління Товариства були розглянуті звернення мешканців сільських громад і прийнято рішення про те, щоб надати благодійну допомогу на ремонт дороги у розмірі 270 580 грн. Зазначені роботи розпочаті 17.09.2018 і плануються завершитись протягом тижня.
	Надати допомогу у наданні щебеню, транспорту та асфальту для ремонту 2-го провулку Юрченків у с. Смош	Дане питання не стосується оцінки впливу на довкілля видобування корисних копалин на Щурівському родовищі тому у звіті не розглядається
Звернення виконавчого комітету Смоської сільської ради № 03-03/127 від 18.07.2018 р.	Підприємству НГВУ «Чернігівнафтогаз» провести капітальний ремонт (не ямковий) семи кілометрів автомобільної дорооги від с. Смош до с. Валки на ділянці А/д Н-07 повна назва дороги (Боршна – Валки – Смош –	Дорога від села Смош до села Валки не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз». При цьому ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Податкового Кодексу України протрягом восьми місяців поточного року по Щурівському родовищі, яке

	Ряшки – Оникіївка) О 251513 та вподальшому утримувати її в належному стані	знаходиться у межах Смоської сільської ради до державного бюджету сплачено 16 626 403 грн. Згідно Закону України №1793-VIII «Про внесення змін бюджетного кодексу України» щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу і газового конденсату – 5% до місцевого бюджету 831320 грн, які розподіляються наступним чином: - 2% до обласного бюджету – 332528 грн; - 2% до районного бюджету – 332528 грн; - 1% до бюджету сільської ради 166264 грн; Частина із зазначених коштів може бути направлена на відновлення дорожнього покриття. Разом з тим повідомляємо про те, що на засіданні правління ПАТ «Укрнафта», яке відбулось 06.09.2018 р., членами правління Товариства були розглянуті звернення мешканців сільських громад і прийнято рішення про те, щоб надати благодійну допомогу на ремонт дороги у розмірі 270 580 грн. Зазначені роботи розпочаті 17.09.2018 і плануються завершитись протягом тижня.
	Постійно здійснювати моніторинг якості питної води в колодязях спільного користування на території Смоської сільської ради за адресами: - с. Смош, вул. 2 провулок Юрченків №2, Малюга Валерій Іванович; - с. Смош, вул. Берегова № 26 Оникієнко Володимир Анатолієвич; - с. Смош, вул. Польова №7, Федоренко Іван Миколайович; - с. Лісове, вул. Удайська 1, Мусієнко Володимир володимирович	НГВУ «Чернігівнафтогаз» та НДПІ ПАТ «Укрнафта» розпочато роботи із дослідження підземних вод за вказаними адресами на території Смоської сільської ради. Результати досліджень наведено у таблиці 3.5 цього звіту.
Звернення Смоської громадської первинної ветеранська організації (надійшло 24.07.2018 р.)	Підприємству НГВУ «Чернігівнафтогаз» провести капітальний ремонт (не ямковий) семи кілометрів автомобільної дорожки від с. Смош до с. Валки на ділянці А/д Н-07 повна назва дороги (Боршна – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка) О 251513	Дорога від села Смош до села Валки не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз». При цьому ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Податкового Кодексу України протягом восьми місяців поточного року по Щурівському родовищі, яке

		знаходиться у межах Смоської сільської ради до державного бюджету сплачено 16 626 403 грн. Згідно Закону України №1793-VIII «Про внесення змін бюджетного кодексу України» щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу і газового конденсату – 5% до місцевого бюджету 831320 грн, які розподіляються наступним чином: - 2% до обласного бюджету – 332528 грн; - 2% до районного бюджету – 332528 грн; - 1% до бюджету сільської ради 166264 грн; Частина із зазначених коштів може бути направлена на відновлення дорожнього покриття. Разом з тим повідомляємо про те, що на засіданні правління ПАТ «Укрнафта», яке відбулось 06.09.2018 р., членами правління Товариства були розглянуті звернення мешканців сільських громад і прийнято рішення про те, щоб надати благодійну допомогу на ремонт дороги у розмірі 270 580 грн. Зазначені роботи розпочаті 17.09.2018 і плануються завершитись протягом тижня.
Звернення громадської організації «Прилуцький аероклуб» від 19.07.2018 р.	Підприємству НГВУ «Чернігівнафтогаз» провести капітальний ремонт (не ямковий) семи кілометрів автомобільної дороги від с. Смош до с. Валки на ділянці А/д Н-07 повна назва дороги (Боршна – Валки – Смош – Ряшки – Оникіївка) О 251513 та в подальшому утримувати її в належному стані	Дорога від села Смош до села Валки не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз». При цьому ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Податкового Кодексу України протягом восьми місяців поточного року по Щурівському родовищі, яке знаходиться у межах Смоської сільської ради до державного бюджету сплачено 16 626 403 грн. Згідно Закону України №1793-VIII «Про внесення змін бюджетного кодексу України» щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу і газового конденсату – 5% до місцевого бюджету 831320 грн, які розподіляються наступним чином: - 2% до обласного бюджету – 332528 грн; - 2% до районного бюджету – 332528 грн; - 1% до бюджету сільської ради 166264 грн; Частина із зазначених коштів може бути направлена на відновлення

		дорожнього покриття. Разом з тим повідомляємо про те, що на засіданні правління ПАТ «Укрнафта», яке відбулось 06.09.2018 р., членами правління Товариства були розглянуті звернення мешканців сільських громад і прийнято рішення про те, щоб надати благодійну допомогу на ремонт дороги у розмірі 270 580 грн. Зазначені роботи розпочаті 17.09.2018 і плануються завершитись протягом тижня.
Звернення Ряшківської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області № 190/03-17 від 08.08.2018 р.	Надати фінансову чи спонсорську допомогу для ліквідації провалля розміром 10х15 м, глибиною 8 м	Територія Ряшківської сільської ради розміщується поза межами Щурівського нафтового родовища. Свердловина про яку йдеться у листі Ряшківської с/р не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГБУ «Чернігівнафтогаз». На думку спеціалістів НГБУ «Чернігівнафтогаз» переважними причинами зазначеної у листі сформованої водно-ерозійної форми рельєфу являються природні чинники і процеси (рельєф місцевості, літологічний склад порід ґрунтового покриву, кліматичні умови, в т.ч. опади у цьому році і т.п.), а також відсутність технічного обслуговування даної дороги балансоутримувачем. ПАТ «Укрнафта» НГБУ «Чернігівнафтогаз» не здійснює виористання згаданої у листі дороги для проїзду транспорту Товариства. Найближчі об'єкти нафтогазовидобутку знаходяться на відстані 5 км від зазначеного Вами місця руйнації дороги, що унеможливорює вплив діяльності нашого підприємства на згаданий об'єкт.



Публічне акціонерне
товариство «Укрнафта»
НГВУ «Чернігівнафтогаз»
вул. Вокзальна, 1
м. Прилуки, 17500, Україна
тел. +3804637 3 15 90
факс +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

Public joint stock company
"Ukrnafta"
Chernihiv OGPД
Vokzalna Str., 1
Prulyky, 17500, Ukraine
tel. +3804637 3 15 90
fax +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

18.09.18р. № 01/01/11/06/03/02-04/1 1525

На № _____ від _____

Директору департаменту агропромислового
розвитку, екології та природних ресурсів
Ткаличу Ю.
просп. Миру 14, м.Чернігів, 14000

Копія : Територальній громаді
Смоської сільської ради

Голові Смоської первинної ветеранської
організації Прилуцької районної
громадської організації ветеранів України
п.Тарасенко Н.А.

Депутату Прилуцької районної ради
від виборчого округу №37
Опанасенко Лідії Іванівні

Виконавчому комітету Смоської
сільської ради Прилуцького району
Чернігівської області

Керівнику громадської
організації «Прилуцький аероклуб»
Кічі Владиславу Валерійовичу
17500, м. Прилуки,
вул. Незалежності, буд. 78, кв. 55

Сільському голові
Ряшківської сільської ради
Чебаковій С.М.

Щодо допомоги у ремонті дороги від с. Смош до с. Валки

На Ваше звернення про надання допомоги у проведенні капітального ремонту семи кілометрів автомобільної дороги від села Смош до села Валки на ділянці а/д Н-07, НГВУ «Чернігівнафтогаз» інформує про наступне.

Дорога від села Смош до села Валки, про які ідеться у вищезгаданому зверненні не перебуває на балансі ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз».

При цьому, хочемо зазначити Вам про те, що ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз» відповідно до Податкового Кодексу України протягом восьми місяців поточного року по Щурівському родовищу, яке знаходиться у межах Смоської сільської ради, до державного бюджету сплачено 16 626 403 грн. Згідно Закону України № 1793-VIII «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо зарахування рентної плати за користування надрами для

видобування нафти, природного газу та газового конденсату» - 5% до місцевого бюджету 831320 грн, які розподіляються таким чином :

2% - до обласного бюджету – 332 528 грн ;

2%- до районного бюджету – 332 528 грн;

1% - до бюджету сільської ради- 166 264 грн.

Частина зазначених коштів може бути направлена на відновлення дорожнього покриття.

Разом з тим повідомляємо про те, що на засіданні Правління ПАТ “Укрнафта”, яке відбулося 06.09.2018 року, членами правління Товариства були розглянуті звернення мешканців сільських громад і прийнято рішення про те, щоб надати благодійну допомогу на ремонт дороги у розмірі 270 580 грн. Зазначені роботи розпочаті 17.09.2018 і плануються завершитись протягом тижня.

З повагою,
операційний менеджер управління



В.І.Цюпка

Євдокимова С.А. 33216



Додаток Є


**ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ
 БЕЗПЕЧНОСТІ ХАРЧОВИХ ПРОДУКТІВ ТА ЗАХИСТУ СПОЖИВАЧІВ**

 вул. Б. Грінченка, 1, м. Київ, 01001, тел. 279-12-70, 279-75-58, факс 279-48-83,
 e-mail: info@consumer.gov.ua

ЗАТВЕРДЖУЮ

Голова Держзиродоспоживслужби


ВИСНОВОК

державної санітарно-епідеміологічної експертизи

від 08 07 2018 р.

№ 602-123-20-1/ 30323

Об'єкт експертизи: Нафта

виготовлений у відповідності із ГОСТ 9965-76 «Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия».

Код за ДКПП - 06.10.10; УКТЗЕД - 270900; артикул:

Сфера застосування та реалізації об'єкта експертизи: Нафтогазова промисловість

Країна-виробник: Україна, ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз», 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1; т/ф(04637) 3-32-16

(адреса, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, веб-сайт)

Заявник експертизи: Україна, ПАТ «Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз», 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1; т/ф(04637) 3-32-16; Код за ЄДРПОУ 00136573

(адреса, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, веб-сайт)

Дані про контракт на постачання об'єкта в Україну: Продукція вітчизняного виробництва

Об'єкт експертизи відповідає встановленим медичним критеріям безпеки/показникам:

Допустимі рівні міграції у атмосферне повітря не більше ГДКсер.доб., а саме: вуглеводнів аліфатичних – 1,0 мг/м³ згідно з «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених Т.в.о. головного державного санітарного лікаря України 03 березня 2015 року, ГН 2.2.6-184-2013 «Орієнтовно безпечні рівні впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць». За ступенем впливу на організм продукт відноситься до помірно небезпечних речовин відповідно до ГОСТ 12.1.007-76 «ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности. Продукт чинить подразнюючу дію на відкриті ділянки шкіри, слизові оболонки очей та дихальних шляхів. Вміст шкідливих речовин у повітрі робочої зони не більше ГДК, а саме: нафти – 10 мг/м³, а, 3 клас небезпеки; вуглеводнів аліфатичних (у перерахунку на С) – 300 мг/м³, п, 4 клас небезпеки

відповідно до СН № 4617-88 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны».

Необхідними умовами використання/застосування, зберігання, транспортування, утилізації, знищення є:

При використанні дотримуватись рекомендацій виробника. Контроль за вмістом шкідливих речовин у повітрі робочої зони здійснюється за узгодженими МОЗ методичними вказівками. При використанні застосовувати засоби індивідуального захисту згідно з галузевими нормами ДСТУ 7239:2011 «Система стандартів безпеки праці. Засоби індивідуального захисту. Загальні вимоги та класифікація».

За результатами державної санітарно-епідеміологічної експертизи: Нафта виготовлена у відповідності із ГОСТ 9965-76 «Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия», за наданим заявником комплектом документації відповідає вимогам діючого санітарного законодавства України і за умови дотримання вимог цього висновку може бути використана в заявленій сфері застосування.

Термін придатності: гарантується виробником

Інформація щодо етикетки, інструкції, правил тощо: етикетка та інструкція з використання вимагаються. Висновок не може бути використаний для реклами споживчих якостей об'єкту експертизи

Висновок дійсний на термін дії ГОСТ 9965-76 «Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия»

Відповідальність за дотримання вимог цього висновку несе заявник.

Показники безпеки, які підлягають контролю на кордоні: продукція вітчизняного виробництва

Показники безпеки, які підлягають контролю при митному оформленні: продукція вітчизняного виробництва

Поточний державний санітарно-епідеміологічний нагляд здійснюється згідно з вимогами цього висновку: виконання умов використання

Комісія з державної
санітарно-епідеміологічної
експертизи Державної установи
«Інститут медицини праці імені Ю.І.Кундієва
Національної академії медичних
наук України

01033, м. Київ, вул.Саксаганського, 75,
тел.: приймальня: (044) 284-34-27,
e-mail: yik@nanu.kiev.ua;
секретар експертної комісії
(044) 289-63-94, e-mail: test-lab@ukr.net
(найменування, місцезнаходження, телефон, факс, E-mail, веб-сайт)

Протокол експертизи № 19027 від 26 червня 2018р.
(№ протоколу, дата його затвердження)

Заступник голови експертної комісії,
Директор Державної установи
«Інститут медицини праці імені Ю.І.Кундієва
Національної академії медичних наук України»
М.П. М.П.



Чернюк В.І.

Додаток Ж



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
 водоскопної 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/ДНЄПР/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. Борина 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, Борина, Сухо-Полова, Прилуцького
р-ну. Водозабірні споруди, вигреби знаходяться в басейні р. Удай: ЧЕР/ДНЄПР/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/ДНЄПР/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/ДНЄПР/0621/0118/0187/0030, артезіанські свердловини (три);
річки Удай: 60/ЧЕР/ДНЄПР/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
виробничих потреб.
 (перелік власних потреб та/ або

передача для потреб вторинних водокористувачів)

Встановлені ліміти

Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м ³ /добу*	тис. м ³ /рік
Збір води, усього,	394,809	49,378
у тому числі:		
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:	492,646	60,618
у тому числі:		
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 речовини)

(допустимий обсяг скиду (м³/год., тис. м³/рік) та фактичний обсяг (м³/год.) скидання зворотних (стічних) вод

3

№ 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 водовимірювальних 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 глибини 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 утримування 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	Рациональне 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





Міністерство економічного розвитку і торгівлі України
Державне підприємство Чернігівський науково-виробничий центр
стандартизації, метрології та сертифікації"
ДП "Чернігівстандартметрологія"

ДОВІДКА

**про відповідність системи вимірювань
вимогам**
ДСТУ ISO 10012:2005

Регстраційний № 17/2017

видана 24 квітня 2017 року
чинна до 24 квітня 2020 року

Ця довідка засвідчує, що за результатами аудиту системи
вимірювань метрологічний підрозділ – хіміко-аналітична лабораторія

НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"

17500 м. Прилуки, Чернігівська обл., вул. Вокзальна, 1 т. (04637) 3-01-42
(назва заклади і його адреса)

відповідає вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 "Системи
керування вимірюваннями. Вимоги до процесів
вимірювання та вимірювального обладнання".

Перелік вимірювальних можливостей, наведений у додатку до
цієї довідки і є її невід'ємною частиною.



Генеральний директор **В.М. Бакуменко**

Державне підприємство
Чернігівський науково-виробничий центр
стандартизації, метрології та сертифікації"
Зареєстрована 24.04.2017

Додаток И

13.08.2017

Век. № 20-11/421

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"

 Порухення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186⁹ 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.Прилуки
вул.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	Брухт 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 безпеки 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 небезпеки 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 II

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	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 безпеки 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

Свєдєнкова С.М. (ПІБ)



Ченюка В.Т.

(ПІБ)



телефон: 3-32-16

факс:

 електронна пошта: ecolog@pingda.ukrnapfta.com

Додаток І

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА


(підпис, прізвище, ініціали)
"06" Відомості 2014 р.



ПОГОДЖЕНО

В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі

 А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)
"05" липень 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

Паспорт МВВ N _____

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.Євдокимова
(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»


(підпис)

М.К.Лісяний

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 НГ ВУ «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 ☐ 1.2.2. Насипне ☒ 1.2.3. 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. Протипилові 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 5 см;
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	Ґрунти, 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. Лісяний

(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»


(підпис) М.К.Лисяний



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
			Факт Норма
1	2	3	4
Не проводилися дослідження			

 Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

 Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

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»


(підпис)
М.К. Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

IX. Санітарно-захисна зона MBV

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

Власник MBV ПАТ «Укрнафта»Начальник НГ ВУ «Чернігівнафтогаз»
(підпис) М.К.Лисяний5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

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 MBV ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

XI. Категорія екологічної безпеки MBV

Категорія екологічної безпеки MBV			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
☐	A	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
☒	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
☐	B	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
☐	Г	Надзвичайно небезпечні	Об'єкти особливої (виключної) уваги з боку органів державного контролю. Обов'язковість заходів щодо захисту та моніторингу, припинення експлуатації.

 Власник MBV 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 замулених ґрунтів Прилуцько-Леляківського ЦВНГ

Дата відбору: 26.04.2017 р.

Замовник	Номер проби ґрунту	pH водної витяжки, ГДК = 5,5-8,2 од. pH	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	Шлужний 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 Чиріковим), 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 І

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА» НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний

« 22 » 2016 р.



ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз» Прилуцько-Леляківський 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 вибухопожежонебезпечних, 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 № 5091

від "22" жовтня 2018 р.

 Акціонерний банк
 "Південний"
 Код 20953647
 МФО 328209
 22 ЖОВ 2018

0410001

Одержано банком

"22" жовтня 2018 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"

Код 00136573

Банк платника

Код банку

Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)

328209

ДЕБЕТ рах. №

СУМА

26007010035287

11 596,10

Отримувач Департамент агропром розвитку екології

Код 00733702

Банк отримувача

Код банку

 ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА
 УКРАЇНИ, М. КИЇВ

820172

КРЕДИТ рах. №

31258272109033

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок

Призначення платежу

Аванс 100% за ОВД Шурівського род-ща; зг дог 153-6 від 17.10.18 р. Р43 пров. проц. зак. на передб. & 2.2.05.99& Без ПДВ

ДР

М.П.

Підписи

 Акціонерний банк
 "Південний"
 Код 20953647
 МФО 328209
 22 ЖОВ 2018

Одержано банком

"22" жовтня 2018 р.

Підпис банку