Додаток 1
до постанови Кабінету Міністрів України
від 23 вересня 2020 р. № 858

ЗВІТ
про платежі на користь держави

I. Загальні дані	
1. Звітний період (рік)	2021 рік

2. Реєстраційні дані респондента - суб'єкта господарювання, який провадить діяльність у видобувних галузях:

найменування	Товариство з обмеженою відповідальністю « Харківенергопром»
ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків для фізичної особи - підприємця	39926787
місцезнаходження (юридична адреса або місце реєстрації)	Україна Харківська область м.Харків , вул. Китаєнка , буд.1
посада особи, що уповноважена на підписання цього звіту	Директор
прізвище, ім'я, по батькові особи, що уповноважена на підписання цього звіту	Павлюк Роман Ярославович

3. Контактні дані респондента - суб'єкта господарювання, який провадить діяльність у видобувних галузях:

поштова адреса	61020 Харківська область м.Харків , вул. Китаєнка , буд.1
електронна адреса	v.klimenkova@khep.com.ua
номер контактного телефону	0665063141
4. Найменування аудитора, дата складення та кількість аркушів аудиторського звіту за	Товариство з обмежною відповідальністю Аудиторська

звітний період, що надані окремим додатком до цього звіту	фирма «Аудит-Інвест»,номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності ,що мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств , що становлять суспільний інтерес № 3094 м.Дніпро , пр. Пушкіна , буд. 25/27 , тел. /факс +38(056) 745-14-05 Партнером із завдання з аудиту , результатом якого є цей звіт незалежного аудитора ,є аудитор Хіміч Людмила Вікторовна , номер реєстрації в Реєстрі аудиторов та суб'єктів аудиторської діяльності № 101067 (сертифікат палати України № 203/1 від 02.07.2009 р.) Дата складання аудиторського звіту 12.08.2022 року Кількість аркушів аудиторського звіту : 3 (Три)

5. Середньооблікова кількість працівників, які працювали протягом звітного року:

усього	4
у тому числі жінки	3
у тому числі жінки-керівниці вищої ланки	-
у тому числі жінки-керівниці середньої ланки	3
у тому числі чоловіки	1
у тому числі чоловіки-керівники вищої ланки	1
у тому числі чоловіки-керівники середньої ланки	

6. Інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) у звітному періоді:

Порядковий номер	Прізвище, ім'я, по батькові (за наявності)	Країна громадянства	Валюта внеску до статутного	Розмір внеску до статутного капіталу

			капіталу	
1	2	3	4	5
	Буткевич Геннадій Владиславович	Україна	-	-

7. Опис виду діяльності у видобувній галузі, у зв'язку з яким здійснювались платежі:

Вид діяльності	Позначка ("так" або "ні")
Геологічне вивчення родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	так
Дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	ні
Видобування корисних копалин загальнодержавного значення	ні
Виконання робіт (провадження діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції щодо корисних копалин загальнодержавного значення	ні
Реалізація продукції, яка видобута на підставі угоди про користування надрами, зокрема:	
спеціального дозволу на користування надрами	ні
угоди про розподіл продукції	ні
договору про спільну діяльність	ні
іншого договору, що встановлює зобов'язання перед державою у зв'язку з користуванням надрами	ні
Діяльність з транспортування трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту, яка провадиться відповідно до договору	ні

8. Участь у соціальних проектах та програмах:

Порядковий номер	Назва соціального проекту, програми	Опис соціального проекту, програми	Підстава для реалізації соціального проекту, програми	Місце розміщення виробничих потужностей (для соціальних проектів та програм, які реалізуються в місцях розміщення виробничих потужностей)	Організація, установа або об'єднання, на користь якої (якого) реалізується соціальний проект, програма	Валюта платежів	Загальна сума платежів
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

9. Обсяги державної допомоги, отриманої від органів влади, органів місцевого самоврядування, інших надавачів державної допомоги:

Порядковий номер	Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків для фізичної особи - підприємця	Найменування органу влади, органу місцевого самоврядування або іншого надавача державної допомоги	Вид державної допомоги	Підстава для отримання державної допомоги	Дата отримання державної допомоги	Валюта державної допомоги	Загальна сума державної допомоги
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	--	-

10. Перелік актів звірки платежів за податками, зборами та єдиним внеском на загальнообов'язкове державне соціальне страхування між суб'єктом господарювання, який провадить діяльність у видобувних галузях, та одержувачем платежів, що надаються окремими додатками до звіту (якщо такі акти складалися):

Порядковий номер	Одержувач платежів	Вид платежів, щодо яких складено акт звірки	Реєстраційний номер акта звірки	Дата акта звірки	Валюта платежів	Загальна сума платежів	Кількість аркушів у додатку

1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

II. Перелік окремих видів проектної діяльності:

Порядковий номер	Спеціальний дозвіл на користування надрами/Ліцензія на транспортування нафти, нафтопродуктів або природного газу			Угода про користування надрами				Вид проектної діяльності	Назва ділянки надр	Місцезнаходження ділянки надр (область, район, населений пункт)	Корисна копалина
	реєстраційний номер	дата видачі	строк дії	контрагент згідно з угодою	реєстраційний номер	дата укладення	строк дії				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	4722	14.01.2016	14.01.2026	Державна служба геології та надр України	4722	16.06.2022	14.01.2026	Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка	Західно-Гутська	Харківська обл., Богодухівський р-н, 15 км на захід від м. Богодухів, 16 км на північний схід від смт. Краснокутськ	Газ сланцевих товщ

III. Обсяги видобутку у звітному періоді за видом відповідної проектної діяльності:

Порядковий номер	Спеціальний дозвіл на користування надрами		Угода про користування надрами		Корисна копалина, що видобувається	Одиниця вимірювання обсягу видобутку	Обсяг видобутку у звітному періоді (включно з втратами і виробничо-технологічними витратами)	Обсяг втрат і виробничо-технологічних витрат під час видобування
	реєстраційний номер	дата видачі	реєстраційний номер	дата укладення				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-	-	-	-	-	-	-	-

IV. Основні характеристики окремих видів проектної діяльності:

1. Запаси та ресурси корисних копалин за всіма об'єктами на території України станом на 1 січня року, що настає за звітним періодом:

Порядковий номер	Спеціальний дозвіл на користування надрами		Назва родовища (ділянки надр)	Вид корисної копалини	Одиниця вимірювання запасів	Обсяг запасів та ресурсів корисних копалин за промисловим значенням			
	реєстраційний номер	дата видачі				балансові (видобувні) запаси	умовно балансові та позабалансові запаси	ресурси корисних копалин з невизначеним промисловим значенням: розвідані запаси та попередньо розвідані запаси	ресурси корисних копалин з невизначеним промисловим значенням: перспективні ресурси та прогнозні ресурси
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	4722	14.01.2016	Західно-Гутська площа	нафта	тис.т	73	-	-	2250,6
				газ	млн.м^3				2550,8

2. Загальні обсяги та виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку у звітному періоді:

Порядковий номер	Повна назва реалізованої товарної продукції власного видобутку	Одиниця вимірювання фізичного показника обсягу реалізації	Обсяг реалізації у фізичному показнику	Реалізовано на території України, загальна виручка		Експортовано, загальна виручка	
				сума без податку на додану вартість, тис. гривень	податок на додану вартість, тис. гривень	сума без податку на додану вартість, тис. гривень	податок на додану вартість, тис. гривень
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

3. Витрати на транспортування вуглеводнів протягом звітного періоду:

Порядковий номер	Назва продукції, що транспортується	Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ	Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції	Маршрут транспортування видобутої продукції	Одиниця вимірювання фізичного валового об'єму транспортування видобутої продукції	Фізичний валовий об'єм транспортування видобутої продукції	Сумарні витрати на транспортування видобутої продукції (без податку на додану вартість), тис. гривень	Одиниця вимірювання ставки тарифу на транспортування продукції	Ставка тарифу на транспортування продукції, за яким здійснювався розрахунок
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі операторам транспортних систем протягом звітного періоду:

Порядковий номер	Назва продукції, що зберігається	Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ	Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції	Призначення платежу	Валюта платежу	Сума платежу	Одиниця вимірювання ставки тарифу на зберігання (закачування, відбір) продукції	Ставка тарифу на зберігання (закачування, відбір) продукції, за яким здійснювався розрахунок
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Виручка оператора транспортної системи на транспортування вуглеводнів протягом звітного періоду:

Порядковий номер	Назва продукції, що транспортується	Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ	Найменування суб'єкта господарювання, який надав продукцію для транспортування	Маршрут транспортування продукції	Одиниця вимірювання фізичного валового об'єму транспортування продукції	Фізичний валовий об'єм транспортування продукції	Сумарна виручка за транспортування видобутої (без податку на додану вартість), тис. гривень	Одиниця вимірювання ставки тарифу на транспортування продукції	Ставка тарифу на транспортування продукції, за яким здійснювався розрахунок
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі, отримані оператором транспортної системи:

Порядковий номер	Назва продукції, що зберігається	Ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ	Найменування суб'єкта господарювання, який надав продукцію для зберігання	Призначення платежу	Валюта платежу	Сума платежу	Одиниця вимірювання ставки тарифу на зберігання (закачування відбір) продукції	Ставка тарифу на зберігання (закачування, відбір) продукції, за яким здійснювався розрахунок
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-	-	-	-	-	-	-	-

7. Перелік тарифів оператора транспортної системи на транспортування, зберігання (закачування, відбір) вуглеводнів:

Порядковий номер	Назва продукції, що транспортується/ зберігається	Назва тарифу	Параметри застосування тарифу	Дата початку дії тарифу	Дата закінчення дії тарифу	Одиниця вимірювання ставки тарифу на транспортування, зберігання (закачування, відбір) продукції	Ставка тарифу	Нормативний документ, яким встановлено ставку тарифу/визначено розрахунок ставки тарифу
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	-	-	-	-	-	-	-	-

V. Платежі на користь держави у звітному періоді:

1. Платежі на користь держави у звітному періоді - загальні суми за видом платежу:

Порядковий номер	Код класифікації доходів бюджету	Вид платежу	Валюта платежу	Належить до сплати	Сплачено
1	2	3	4	5	6
1	11011000	Військовий збір	грн.	8569,19	8635,27

2	71010000	Єдиний соціальний внесок , нарахований роботодавцем на заробітну плату робітників	грн.	110863,10	111562,45

2. Платежі із рентної плати за користування надрами для видобування користних копалин , плати за землю та екологічного податку щодо кожної окремої проектної діяльності:

Порядковий номер	Спеціальний дозвіл на користування надрами		Угода про користування надрами			Корисна копалина, що видобувається	Код класифікації доходів бюджету	Вид платежу	Валюта платежу	Належить до сплати	Сплачено
	реєстраційний номер	дата видачі	контрагент згідно з угодою	реєстраційний номер	дата укладення						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

VI. Окремі додатки до звіту про платежі на користь держави

Копія аудиторського звіту за звітний період
Акти звірки платежів за податками, зборами та єдиним внеском на загальнообов'язкове державне соціальне страхування між суб'єктом господарювання, який провадить діяльність у видобувних галузях, та одержувачем платежів (якщо такі акти складалися)

Директор ТОВ «ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ» **Павлюк Р.Я.**

УКРАЇНА ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ" код 39926787 місто Харків

Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер **4722**

Дата видачі **14 січня 2016 року**

Підстава надання **наказ від 02 грудня 2021 № 932** *(внесення змін)*

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами **геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ**

Мета користування надрами **геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка газу сланцевих товщ, затвердження запасів в ДКЗ України**

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища **Західно-Гутська площа**

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 в WGS-84

Географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7
ПнШ	50°15'41,42"	50°15'39,42"	50°15'43,43"	50°14'58,42"	50°14'57,42"	50°09'57,41"	50°09'57,42"
СхД	35°16'07,83"	35°18'09,83"	35°22'20,83"	35°22'25,83"	35°15'53,83"	35°15'53,84"	35°17'56,84"
	Т.8	Т.9	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14
ПнШ	50°10'34,42"	50°10'34,42"	50°13'19,42"	50°13'16,43"	50°10'42,43"	50°08'44,43"	50°05'59,42"
СхД	35°17'56,84"	35°22'23,84"	35°22'24,84"	35°27'52,84"	35°27'38,84"	35°33'22,85"	35°31'53,86"
	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18	Т.19	Т.20	Т.21
ПнШ	50°03'59,42"	50°05'44,42"	50°07'04,42"	50°07'53,41"	50°07'19,41"	50°09'02,41"	50°10'01,41"
СхД	35°26'53,86"	35°22'08,85"	35°20'48,85"	35°18'28,84"	35°17'23,84"	35°15'48,84"	35°12'26,83"
	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26	Т.27	
ПнШ	50°09'32,41"	50°11'09,40"	50°13'29,41"	50°11'47,41"	50°13'59,42"	50°15'01,42"	
СхД	35°09'18,83"	35°04'23,83"	35°08'03,82"	35°13'15,83"	35°15'40,83"	35°15'48,83"	

Система координат Pulkovo 42

	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7	Т.8	Т.9
ПнШ	50°15'42"	50°15'40"	50°15'44"	50°14'59"	50°14'58"	50°09'58"	50°09'58"	50°10'35"	50°10'35"
Схд	35°16'14"	35°18'16"	35°22'27"	35°22'32"	35°16'00"	35°16'00"	35°18'03"	35°18'03"	35°22'30"
	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18
ПнШ	50°13'20"	50°13'17"	50°10'43"	50°08'45"	50°06'00"	50°04'00"	50°05'45"	50°07'05"	50°07'54"
СхД	35°22'31"	35°27'59"	35°27'45"	35°33'29"	35°32'00"	35°27'00"	35°22'15"	35°20'55"	35°18'35"
	Т.19	Т.20	Т.21	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26	Т.27
ПнШ	50°07'20"	50°09'03"	50°10'02"	50°09'33"	50°11'10"	50°13'30"	50°11'48"	50°14'00"	50°15'02"
СхД	35°17'30"	35°15'55"	35°12'33"	35°09'25"	35°04'30"	35°08'10"	35°13'22"	35°15'47"	35°15'55"

місцезнаходження: **Харківська область, Богодухівський район**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **15 км на захід від м. Богодухів, 16 км на північний схід від смт Краснокутськ**

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа **272,6 км²**

(зазначається в одиницях виміру)

ПК «Україна». Зам. 21-3242. 2021 р. 1 кн.

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби) —

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ сланцевих товщ

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні) —

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

не розробляється

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування) —

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. **Протягом п'яти років після продовження строку дії спеціального дозволу на користування надрами опрацювати та подати на державну експертизу до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів Західно-Гутської площі.**
2. **Виконання умов:**
   - **Висновку з оцінки впливу на довкілля від 21.12.2019 № 03.02-20/059;**
   - **Міндовкілля – лист від 16.09.2020 № 25/2-22/5258-20.**
3. **Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.**
4. **Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.**
5. **Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених у Програмі робіт.**
6. **Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.**
7. **Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.**
8. **Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».**

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ»
39926787
61020, ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ХАРКІВ, ВУЛИЦЯ КИТАЄНКА, БУДИНОК 1

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Міндовкілля – лист від 16.09.2020 № 25/2-22/5258-20

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 14 (чотирнадцятого) січня 2026 (дві тисячі двадцять шостого) року

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

16 червня 2022 року **№ 4722**

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Голова Державної служби геології та надр України — **Р.Є. ОПІМАХ**

(посада) (підпис) (ініціали та прізвище)

МП

А № 008731

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) газу сланцевих товщ Західно-Гутської площі
№ 4722 від «14» січня 2016 р.

Угода № 4722
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
(нова редакція)

м. Київ

16 червня 2022 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Опімаха Романа Євгеновича,
який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174
(далі - Держгеонадра) з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Харківенергопром», яке зареєстроване Харківським міським управлінням юстиції 03.08.2015 р., номер запису 1 480 102 0000 066796 коди КВЕД 06.20 Добування природного газу, 09.10 Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу, 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах, в особі директора Павлюка Романа Ярославовича, який діє на підставі Статуту, (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «14» січня 2016 року № 4722 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: Харківська область, Богодухівський район, 15 км на захід від м. Богодухів, 16 км на північний схід від смт Краснокутськ.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів вуглеводнів та загальна кількість їх запасів на час надання Дозволу вказуються

Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр, яка є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види, обсяги, джерело фінансування та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) – газу сланцевих товщ – протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватись за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребовувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, тимчасово зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з геологічного вивчення та використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з

застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надрокористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.3.1 У встановленому порядку зареєструвати роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням нафтогазоносності надр;

5.3.2 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів в дослідно-промислову розробку;

5.3.3 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 180 календарних днів з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.4 здійснювати вимірювання кількості кожного виду вуглеводневої сировини, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та природного газу із застосуванням спеціального вимірювального обладнання, яке сертифіковане відповідно до законодавства;

5.3.5 передавати інформацію про кількість видобутої кожного виду вуглеводневої сировини в автоматизованому режимі до Централізованої системи обліку видобутку нафти, природного газу, газового конденсату, супутньої пластової води, а також закачки в пласти води та газу Державної служби геології та надр України, а також до Державної фіскальної служби України;

5.3.6 забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.7 підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та забезпечити в установленому законодавством порядку подання документів на затвердження оцінки запасів корисних копалин не пізніше ніж за ____ місяць (і/ів) до дня закінчення строку дії Дозволу;

5.3.8 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.9 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.10 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.11 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.12 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.13 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.14 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.15 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.16 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.17 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;

5.3.18 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідовувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

5.3.19 зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні та використанні надр;

5.3.20 дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

5.3.21 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, протягом 20 календарних днів після зупинення дії Дозволу та негайно після анулювання Дозволу;

5.3.22 у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії Дозволу;

5.3.23 забезпечити раціональне комплексне вивчення, використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з цією Угодою та Програмою робіт;

5.3.24 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки вуглеводнів;

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до вимог Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та постанови Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях».

5.4. При ліквідації робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

5.4.1 провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до затвердженого в установленому порядку Проекту робіт;

5.4.2 у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничі виробки на весь період консервації;

5.4.3 здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок.

5.5. Надрокористувач має право:

5.5.1 здійснювати на наданій йому ділянці надр геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) та інші роботи згідно з умовами Дозволу та цієї Угоди;

5.5.2 розпоряджатися видобутими корисними копалинами в порядку визначеному законодавством України;

5.5.3 вести, припиняти свою діяльність на отриманій в користування ділянці надр на умовах, визначених Дозволом, цією Угодою та законодавством України;

5.5.4 при виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог.

5.6. Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням залученими виконавцями умов Дозволу та умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить залучений виконавець.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю, та органів місцевого самоврядування у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами:

6.4.1 зупиняє дію Дозволу у випадках передбачених статтею 26 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених статтею 27 Закону України «Про нафту і газ» та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.3 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання нафтогазоносних надр без спеціальних дозволів або з порушенням умов, передбачених цими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії;
- сплати Надрокористувачем усіх сум фінансових санкції, накладених у зв'язку з причинами, що обумовили зупинення його дії.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою встановленою законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що віднесені до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр щорічні звіти відповідно до форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин.

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до її компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

8.3. Конфіденційність цієї Угоди не поширюється на умови, врегульовані чинним законодавством України, та щодо органів, які здійснюють контроль за їх виконанням.

8.4. Не є порушенням конфіденційності цієї Угоди надання відомостей, документів та інформації контролюючим, судовим, державним органам у випадках, передбачених чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання є наслідком випадку або обставин непереборної сили, які виникли після укладення цієї Угоди, перебувають поза межами контролю Сторін, та які Сторони не могли ані передбачити, ані попередити розумними заходами.

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідворотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни,

терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимого законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якої відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.7. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.8. Ця угода складена українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 4722 від «14» січня 2016 р. вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт.

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

Державна служба геології та надр України

03057, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Голова
Оліма Л.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю «ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ»

Юридична адреса:
61020, Харківська область, м. Харків,
вул. Китаєнка, буд. 1
ЄДРПОУ 39926787
тел. (0532)-50-05-05

Директор
Павлюк Р.Я.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
від «16» червня 2022 № 4722

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

Західно-Гутська площа знаходиться на території Богодухівського та Краснокутського районів Харківської області, на відстані: 16 км на північний схід від смт. Краснокутськ, та 15 км на захід від м. Богодухів.

Географічні координати
(система координат Pulkovo 42)

№ п/п	№ точки	Північна широта	Східна довгота
1	1	50°15'42"	35°16'14"
2	2	50°15'40"	35°18'16"
3	3	50°15'44"	35°22'27"
4	4	50°14'59"	35°22'32"
5	5	50°14'58"	35°16'00"
6	6	50°09'58"	35°16'00"
7	7	50°09'58"	35°18'03"
8	8	50°10'35"	35°18'03"
9	9	50°10'35"	35°22'30"
10	10	50°13'20"	35°22'31"
11	11	50°13'17"	35°27'59"
12	12	50°10'43"	35°27'45"
13	13	50°08'45"	35°33'29"
14	14	50°06'00"	35°32'00"
15	15	50°04'00"	35°27'00"
16	16	50°05'45"	35°22'15"
17	17	50°07'05"	35°20'55"
18	18	50°07'54"	35°18'35"
19	19	50°07'20"	35°17'30"
20	20	50°09'03"	35°15'55"
21	21	50°10'02"	35°12'33"
22	22	50°09'33"	35°09'25"
23	23	50°11'10"	35°04'30"
24	24	50°13'30"	35°08'10"
25	25	50°11'48"	35°13'22"
26	26	50°14'00"	35°15'47"
27	27	50°15'02"	35°15'55"

В геотектонічному відношенні площа розташована в межах центральної частини північного борту ДДЗ і частково охоплює північну прибортову частину Дніпровського грабену. Поверхня кристалічного фундаменту занурюється в бік грабену з північного сходу

на південний захід. Бортова частина від грабену відділяється крайовим порушенням. Осадова товща з кутовим та стратиграфічним неузгодженням залягає на докембрійській основі, моноклінально занурюючись в південно-західному напрямку. Для цієї зони характерна наявність багаточисельних розривних порушень різного характеру і типу, в основному, субширотного напрямку, які обумовили складну розривно-блокову тектоніку та наявність поздовжніх за простяганням структурно-тектонічних зон. Скиди, які обмежують структурно-антиклінальні зони, відносяться як до згідного, так і до незгідного типів.

В геологічній будові площі приймають участь відклади від докембрійського до четвертинного віку, включаючи породи палеозою, та мезокайнозою. Геологічний розріз представлений двома структурними поверхами: платформенний чохол і кристалічний фундамент, які розділені кутовою і стратиграфічною неузгодженістю. Основними об'єктами є Щиглівська, Губарівська структури осадового чохла в межах бортової частини ділянки, Західно-Гутська, Ходунаївська і Західно-Ходунаївська складки, що безпосередньо примикають до північного крайового розлому, який відмежовує північний борт від западини, а також Куликівська та Хижняківська структури в прибортовій частині ліцензійної ділянки.

Західно-Гутська ліцензійна ділянка, відповідно до існуючої схеми нафтогазоносного районування Дніпровсько-Донецької западини, приурочена частково до центральної частини нафтогазоносного району Північного борту і частково до Талалаївсько-Рибальського НГР в північній прибортовій частині Дніпровського грабену.

На Західно-Гутській ліцензійній ділянці ТОВ "Харківенергопром", відповідно до затвердженої програми робіт, починаючи з квітня 2016 року і по даний час, був виконаний ряд геофізичних досліджень, спрямований на геологічне вивчення ліцензійної ділянки і виявлення в її межах нафтогазоперспективних об'єктів.

В бортовій частині площі за результатами переобробки та переінтерпретації сейсмічних матеріалів 2D минулих років уточнена геологічна будова Щиглівського підняття, яке у візейських відкладах являє собою структурний ніс, екранований по підняттю верств розривним порушенням згідного типу. На рівні серпухівських і башкирських відкладів, структура набуває чіткіших форм за рахунок пологої площини екрануючого скиду, і в її межах локалізується невелике за розмірами склепіння. В межах об'єкту рекомендовано буріння пошукової свердловини. В 2019р. компанією-ліцензіатом силами підрядних організацій здійснено буріння пошукової свр. 2 Щиглівської Західно-Гутської площі. Свердловиною розкрито геологічний розріз порід осадової товщі від четвертинних до верхньовізейських, а також порід кристалічного фундаменту, і зупинено вибоєм на проектній глибині 3155м. За результатами буріння і випробування свердловини пластів, перспективних в нафтогазоносному відношенні, не виявлено. Встановлено, що свр.2 Щиглівська, яка пробурена на площі з негативним результатом, опинилась не в оптимальних умовах. Свердловину ліквідовано з геологічних причин за І категорією.

В прибортовій частині ділянки в результаті комплексного аналізу результатів сейсморозвідувальних досліджень 3D встановлено наявність перспективних в нафтогазоносному відношенні об'єктів: Ходунаївський, Західно-Ходунаївський та Північно-Гутський. Ходунаївський і Західно-Ходунаївський об'єкти являють собою єдину структурну зону і виражені у вигляді гемібрахіантиклінальних складок з локальними склепіннями, розвинених вздовж Північного крайового розлому. Однак, пошукове буріння в межах Ходунаївського об'єкту пов'язане з певним ризиком, оскільки екрануючим складку тектонічним порушенням є Північний крайовий розлом. З одного боку, існують певні структурно-тектонічні умови для акумулювання в пастках покладів вуглеводнів. З іншого боку, свердловинами, пробуреними вздовж крайового розлому, не відкрито родовищ нафти і газу, крім Шуринського, де поклади вуглеводнів зосереджені в московських відкладах. В межах Західно-Ходунаївської складки свердловиною 1 Гутською вже розкрито башкирські відклади, які виявились обводненими. На це вказують результати випробування свердловини, де з відкладів башкирського ярусу при ВПТ отримано приплив води з розчиненим газом. Тож для ресурсного потенціалу лишається невеличке за розмірами замкнене склепіння Західно-Ходунаївської структури. Ресурсна база Ходунаївського об'єкту становить 81 млн.м^3 газу (геологічні) та 73 млн.м^3 газу (видобувні).

На південь від Ходунаївсько-Західно-Ходунаївської антиклінальної зони протрасоване розривне порушення субширотного простягання, вздовж якого закартована

Північно-Гутська напівантиклінальна складка. У відкладах нижнього карбону вона картується у вигляді розлогої гемібрахіантикліналі, екранованої вищевказаним скидом, а вище по розрізу, в середньокам'яновугільному комплексі, в межах антикліналі локалізуються два окремих склепіння. Водночас, проведення пошукового буріння в межах об'єкту ускладнене через складні поверхневі умови (наявність населених пунктів, лісового масиву, русла р. Мерла), що не дозволяє пробурити свердловину в найбільш оптимальних умовах. Ресурси Північно-Гутського об'єкту - 240 млн.м^3 геологічних і 165 млн.м^3 видобувних газу.

В межах розширеної частини ліцензійної ділянки в північній прибортовій зоні Дніпровського грабену розвинені Куликівське підняття, до якого приурочене Радянське нафтове родовище, і Хижняківська структура. Промислова нафтоносність родовища пов'язана з фаменськими відкладами девону (інт.3103-3106м), звідки при випробуванні свр.4, пробуреної в межах Куликівського підняття, отримано приплив нафти дебітом $Q_8^н$=55т/д. Поклад пластовий склепінний, колекторами є пісковики з коефіцієнтом пористості 15-17 %.

Структурно-тектонічна модель Куликівського і Хижняківського підняттів була уточнена за результатами тематичних робіт з переобробки та переінтерпретації сейсмічних матеріалів 2D минулих років, виконаних на замовлення ТОВ "Харківенергопром". За результатами досліджень Куликівське підняття у цільових відкладах верхнього візе і верхнього девону являє собою видовжений структурний ніс, розвинений між двома субширотними розривними порушеннями, і ускладнений поперечними диз'юнктивами, що відділяють продуктивні свердловини від непродуктивних. Тобто, у відкладах девону прогнозуються невеликі за розмірами поклади нафти, приурочені до окремих структурних елементів (блок свр.4 Радянської). Площа об'єкту становить 0,86км^2. Ресурсна база - 450 тис. т нафти (геологічні) і 86 тис.т нафти (видобувні).

Хижняківське підняття представлене структурною терасою з невеликим за розмірами локальним склепінням. Підняття було підготовлено до пошукового буріння за результатами сейсморозвідувальних досліджень 2D, виконаних за кошти держбюджету в 2008р., з ресурсною базою 541 тис. т нафти (геологічні) та 74 тис. т нафти (видобувні). Але перед постановкою пошукового буріння Хижняківський і Куликівський об'єкти потребують деталізації геологічної будови сейсморозвідкою 3D.

В межах північного борту розвіданий ряд родовищ нафти і газу, серед яких Скворцівське, Юліївське, Нарижнянське, Кузьмичівське, Недільне, Володарське, Прокопенківське та ін. Промислова нафтогазоносність цих родовищ пов'язана з відкладами нижнього і середнього карбону та розущільненими породами кристалічного фундаменту. Пастками для покладів ВВ, в основному, є пологі брахіантикліналі, а також структурно-тектонічні блоки, розвинуті вздовж згідних і незгідних скидів. Поклади пластово-склепінні, тектонічно-екрановані, а в середньому карбоні і літологічно обмежені. Колекторами є пісковики, кавернозні та тріщинуваті вапняки та розущільнені породи фундаменту.

На Козіївському нафтовому родовищі, яке, як і Радянське, належить до Талалаївсько-Рибальського нафтогазоносного району, промислова нафтогазоносність встановлена у відкладах серпуховського (горизонт С-21), візейського (горизонти В-14в, В-14н, В-15, В-16в, В-17в, В-21, В-22), турнейського (горизонт Т-1) і фаменського (Д-8) ярусів. Пісковики продуктивних горизонтів мають високі колекторські властивості, окрім пісковиків продуктивного горизонту В-21, які характеризуються частим заміщенням непроникними глинистими породами. Скупчення нафти пластові склепінні тектонічно екрановані, рідше літологічно обмежені. Поклади горизонтів В-22, Т-1 і Д-8 масивно-пластові.

Таким чином, спираючись на вищевикладене, перспективи нафтогазоносності Західно-Гутської ділянки слід пов'язувати з відкладами середнього та нижнього карбону, девону, корою вивітрювання і тріщинуватими зонами верхньої частини фундаменту. Основними пастками для можливих покладів вуглеводнів будуть позитивні структурні зони, виявлені на даний час сейсморозвідкою МСГТ, та ті, що, можливо, будуть виявлені в процесі довивчення.

Директор ТОВ «Харківенергопром» Р..Я. Павлюк

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні)
від «16» червня 2022 № 4722

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення (вуглеводні) газу сланцевих товщ Західно-Гутської площі

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу-вання	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	дозвіл	недержавне	II квартал 2022р.
2.	Складання проектно-технічної документації	проекти	недержавне	II квартал 2022 р. – I квартал 2023 р.
3.	Підготовка землевпорядної документації для постановки пошуково-розвідувального буріння	за потреби, згідно з вимогами чинного законодавства	недержавне	I квартал 2023 р. – IV квартал 2023 р.
4.	Пошуково-розвідувальне буріння з метою встановлення загальних закономірностей геологічної будови площі, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин.	відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023 р. – II квартал 2024 р.
5.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір керну, геофізичні дослідження свердловин, геолого-геохімічні та технологічні дослідження	відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023 р. – II квартал 2024 р.
6.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень кернових проб за повною і скороченою програмами, випробування сировини, петрографічні, хімічні і спектральні аналізи, радіаційно-гігієнічна оцінка сировини	відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023 р. – II квартал 2024 р.
7.	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки (за умови отримання промислового припливу ВВ в пробурених свердловинах)	проект	недержавне	II квартал 2024 р. – III квартал 2024 р.

8.	Дослідно-промислова розробка (за умови отримання промислового припливу вуглеводнів	відповідно до проекту	недержавне	III квартал 2024 р. – III квартал 2025р.
9.	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	звіт	недержавне	III квартал 2025р.
10.	Затвердження запасів корисної копалини	протокол ДКЗ по запасах корисних копалин	недержавне	IV квартал 2025р.

Держгеонадра

Голова
Опілок Л.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач

Директор ТОВ «Харківенергопром»
Павлюк Р.Я.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

ПІДРАХУНОК РЕСУРСНОЇ БАЗИ ПО ЗАХІДНО-ГУТСЬКОМУ СПЕЦДОЗВОЛУ (ТОВ "ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ")

В межах Західно-Гутського спецдозволу розташовані наступні нафтогазоперспективні об'єкти:

- Ходунаївський (входить до меж Західно-Гутської і Новософіївської площ);
- Північно-Гутський;
- Куликівський (приурочений до Радянського родовища);
- Хижняківський.

1. *Ходунаївський об'єкт.*

Розташований в межах двох спецдозволів: Західно-Гутського і Новософіївського. По Новософіївському спецдозволу був складений проект пошукового буріння на Ходунаївську структуру і підрахована її ресурсна база як в цілому, так і в межах ліцензії.

Нижче приведена таблиця підрахунку ресурсів по Новософіївському спецдозволу. Частина ресурсної бази об'єкту поза межами Новософіївського спецдозволу відповідає величині ресурсів в межах Західно-Гутської площі.

Таблиця 1.13 – Загальна величина ресурсів нафти і газу Ходунаївського об'єкту

Загальні, млн.м^3		В межах ліцензії, млн.м^3		В межах склепіння свр.10, млн.м^3		
Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	ГАЗ
1446	1301	445	401	120	108	

Загальні, тис. т		В межах ліцензії, тис. т		В межах склепіння, тис. т		
Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	НАФТА
750	233	147	45	129	40	

2. ***Північно-Гутський об'єкт.***
Підготовлений до пошукового буріння за результатами сейсморозвідувальних робіт МСГТ 3D. Складений паспорт, підрахована ресурсна база.

ТОВ "Вікоіл ЛТД"

найменування організації, що підготовила структуру та паспорт на неї

ТОВ "ХАРКІВЕНЕРГОПРОМ"

найменування організації, що прийняла структуру під буріння

ПАСПОРТ

на Північно-Гутський об'єкт,
підготовлений до глибокого буріння
на нафту та газ

Основні підрахункові параметри

та перспективні ресурси нафти категорії C_3(класу 333)

Північно-Гутської структури

Продуктивний горизонт	Площа км^2	Ефективна товщина, м	Коефіцієнти, долі од.			Питома вага нафти, г/см^3	Геологічні ресурси нафти, тис.т	Коефіц. вилучення нафти	Ресурси нафти кат. C_3 (клас 333) тис.т
			пористості	насиченості	перерахунковий				
C_1v_2 (В-16)	2,32	4	0,2	0,77	0,885	0,875	1106,6	0,463	512,4
Всього							**1106,6**		***512,4***

Таблиця 2

Основні підрахункові параметри

та перспективні ресурси газу категоріїC_3 (класу 333)

Північно-Гутської структури

Горизонт	Площа, км^2	Ефективна товщина, м	Коефіцієнти долі од.		Приведений пластовий тиск, МПа	Ресурси без урахування Кзп, млн.м^3	Коефіцієнт заповнення пастки	Ресурси категорії C_3 (класу 333), млн.м^3
			пористості	насиченості				
C_2m	3,65	5	0,24	0,75	20	657,0	0,5	328,5
C_2b	4,12	5	0,18	0,8	22	652,6	0,5	326,3
C_1s	3,14	2	0,18	0,85	25	240,2	0,5	120,1
Всього:						**1549,8**		***774,9***

На підставі вищенаведеного рекомендується включити Північно-Гутський об'єкт до фонду підготовлених нафтогазоперспективних об'єктів з ресурсами:

нафти категорії **C_3 (класу 333) – 0,51 млн.т.;**

газу категорії **C_3 (класу 333) – 0,78 млрд.м^3.**

Всього нафти і газу – **1,29 млн.т. ум. палива.**

Старший науковий співробітник
відділу методики
нафтогазопошукових робіт УкрДГРІ Г.Г.Гончаров

3. ***Куликівський об'єкт***

Приурочений до Радянського родовища. Родовище відкрито в 1987р. свердловиною № 4 Радянською. По родовищу підраховані початкові запаси нафти. Інформація наведена з Атласу родовищ (Львів, 1994р.).

РАДЯНСЬКЕ НАФТОВЕ РОДОВИЩЕ

RADYANSKE OIL FIELD

$H(O)\ \frac{364}{73}$

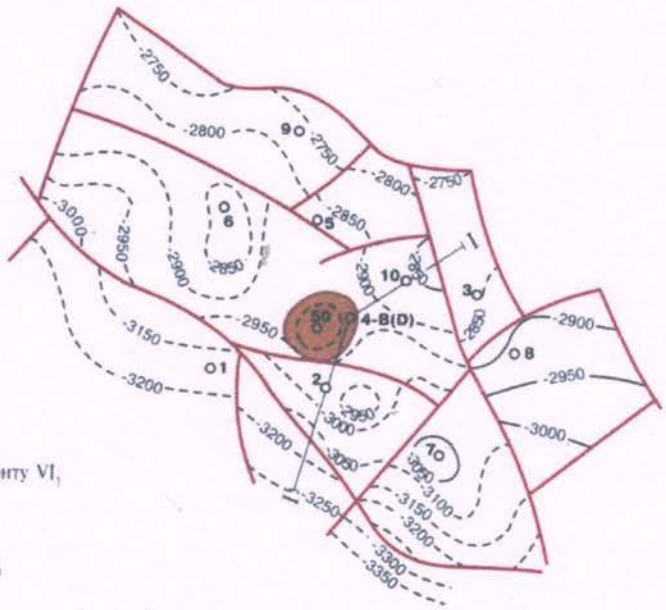
У розвідці
In the prospecting

Родовище розташоване у Краснокутському та Богодухівському районах Харківської області на відстані 15 км від м. Краснокутськ. У тектонічному відношенні воно знаходиться в центральній частині північної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини в межах Охтирського виступу фундаменту.

Сейсмічними дослідженнями КМЗХ і МВХ 1962–1974 рр. та тематичними роботами 1970–1972 рр. об'єкт підготовано для пошукових робіт. Площа введе-

The field is situated in Krasnokutsk and Bogodukhiv districts of Kharkiv region, 15 km from the town of Krasnokutsk. Tectonically it is located in the central part of the Dnieper-Donets depression northern near-edge zone, in the limits of Okhtyrka bench of the basement.

In 1962–1974 refraction and reflection surveys and thematical works in 1970–1972 prepared the object for exploration works. The area was brought into deep dril-



СТРУКТУРНА КАРТА
по відбиваючому горизонту VI_1
за М.В. Німцем

STRUCTURAL MAP
The reflecting horizon VI_1
by M.V. Nimets

на в глибоке буріння у 1972 р. з метою оцінки промислової нафтогазоносності нижньокам'яновугільних та девонських відкладів. У 1987 р. свердловина 4 відкрила поклад нафти у фаменських відкладах девону (інт. 3103–3106 м), звідки отримано приплив нафти дебітом 55 т/добу через штуцер діаметром 8 мм. До Державного балансу родовище прийняте у 1987 р. Структурні побудови по сейсмічних горизонтах $Vв_2$ і VI_3 (візе і фамен відповідно), виконані за результатами деталізаційних досліджень МСГТ, стали основою подальшого проведення пошуково-розвідувальних робіт на Куликівському об'єкті в межах Радянської площі. Всього пробурено 11 пошукових і розвідувальних свердловин, якими розкрито комплекс карбонатно-теригенних порід від четвертинних до девонських, а також утворень кристалічного фундаменту.

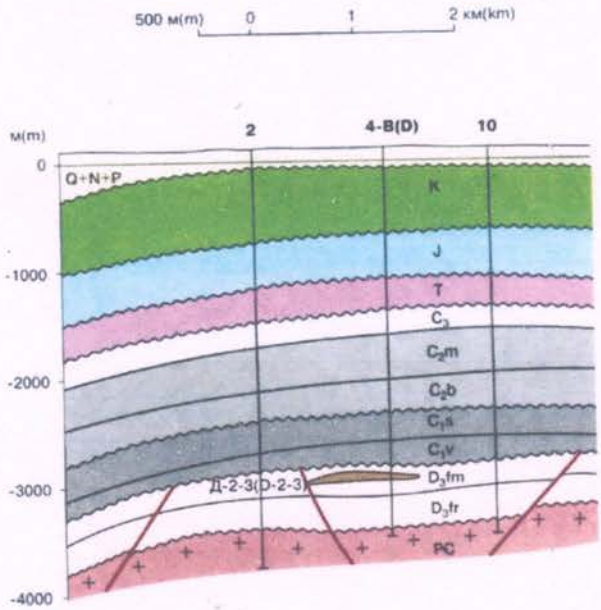
Родовище пов'язане з куполовидним підняттям, ускладненим скидом. Розміри складки 1,75x1,2 км. Єдине скупчення нафти горизонту – Д-2-3 пластове склепінне. Колекторами є пісковики.

На 1.01 1994 р. родовище знаходилось у розвідці.

ling in 1972 with the aim of evaluation of commercial oil-and-gas-bearingness of Lower Carboniferous and Devonian deposits. In 1987 well 4 discovered the oil pool in Famenian deposits of Devonian (int. 3103–3106 m). Oil influx 55 t/day was obtained with 8-mm choke. The field was taken on the State balance in 1987. Structural features for seismic horizons Vv_2 and VI_3 (Visean and Famenian correspondingly) are fulfilled on the base of detailed seismic survey of CDP method and became the base for the further carrying out of exploration works in Kulykivka object in the limits of Radyanske area. In all 11 wildcats and prospecting wells were drilled which uncovered the complex of carbonate-terrigenous rocks from Quaternary to Devonian and also the formations of crystalline basement.

The field is connected with a dome-like uplift which is complicated with a fault. The fold size is 1.75x1.2 km. The only one oil accumulation of horizon D-2-3 is formational, arched. The reservoirs are sandstones.

On 1.01.1994 the field was in the prospecting.



ГЕОЛОГІЧНИЙ РОЗРІЗ ПО ЛІНІЇ I–I
за М.В. Німцем

GEOLOGICAL SECTION ALONG I–I LINE
by M.V. Nimets

ХАРАКТЕРИСТИКА ПОКЛАДІВ НАФТИ
OIL POOLS CHARACTERISTICS

Вік Age	Індекс горизонту Horizon index	Глибина залягання покрівлі горизонту, м Bedding depth of the top of horizon, m	Абсолютна глибина контакту, м Contact absolute depth, m	Висота покладу, м Pool depth, m	Тип покладу Pool type	Режим покладу Pool regime	Товщина, м Thickness, m of			Коефіцієнт пористості Porosity coefficient		Проникність, $1\cdot10^{-3}$ мкм², від/до Permeability, $1\cdot10^{-3}$ mcm², from/to	Тип колектора Reservoir type	Коефіцієнт насичення Saturation coefficient	Пластовий тиск початковий Formation pressure initial		Пластова температура, К Formation temperature, K	Дебіт початковий, т/добу Initial production, t/day	Тиск насичення, МПа Saturation pressure, MPa	Коефіцієнт вилучення нафти Oil recovery coefficient	Запаси початкові видобувні категорій A+B+C₁ Initial recoverable reserves, cat. A+B+C₁		Щільність запасів, тис. т умов. палива/км² Reserves density, th. t of cond. fuel /km²	Коефіцієнт продуктивності, м³/добу·МПа, від/до Productivity coefficient, m³/day·MPa, from/to	Гідропровідність, $1\cdot10^{-11}$ м³/Па·с, від/до Hydroconductivity, $1\cdot10^{-11}$ m³/Pa·s, from/to
							горизонту, від/до horizon, from/to	колектора reservoir ефективна, від/до effective, from/to	колектора reservoir підрахункова rated	від/до from/to	підрахунковий rated				величина, МПа value, MPa	глибина виміру, м measurement depth, m					нафти, тис. т oil, th. t	розчиненого газу, млн. м³ dissolved gas, mln m³			
$Д_3$fm	Д-2-3 D-2-3	3081	-2936	24	Пласт. склен. Form. arch.	Пруж.-водонапір. Elast. wat. drive	8	3,5 / 4,8	4	0,15 / 0,17	0,16	319	Пор. Por.	0,8	31,34	3106	354	55	11,2	0,2	73,0		0,35	20,6	$1,18\times10^{-9}$

ХАРАКТЕРИСТИКА НАФТ
OILS CHARACTERISTICS

Індекс горизонту Horizon index	Молекулярна маса Molecular mass	Густина, кг/м³ Density, kg/m³		В'язкість Viscosity		Газовий фактор, м³/м³ Gas fact m³/m³	Вміст газу, м³/т Gas content, m³/t	Тиск насичення, МПа Saturation pressure, MPa	Коефіцієнт усадки Shrinkage coefficient	Температура, К Temperature, K		Вихід фракцій при К, об'ємних % Fractions outflow at K, volumetrical %							Вміст, масових % Mass content, %				Груповий склад ВВ, % Group composition of HC, %			Тип нафти Oil type
		пластової formational	дегазованої degas.	пластової, мПа·с formational, mPa·s	дегазованої, 10^{-6} м²/с degas., 10^{-6} m²/s					застигання solidification	початку кипіння boiling point	ПК-373 BP-373	373-423	423-473	473-523	523-573	573-623	623-КК 623-boiling end	парафіни paraffins	смоли pitches	асфальтени asphaltenes	сірка sulphur	ароматичні aromatic	нафтенові naphthene	метанові methane	
Д-2-3 D-2-3	203	732	849	0,81	6,96	77	100,7	11,2	0,7	273	368	26	52						3,4	4,3	0,28	0,08	30	42	28	$IT_1П_2$ IT_1P_2

4. *Хижняківський об'єкт*

Підготовлений до пошукового буріння за результатами сейсморозвідувальних робіт 2D в 2009р. Інформація надається з Фонду нафтогазоперспективних об`єктів Державної служби геології та надр України.

4.1.2 Фонд об`єктів підготовлених до пошуково-розвідувального (параметричного) буріння

А. У резерві

Фонд підготовлених об`єктів на 1.01.2016 р., всього – 22 + 3 пар загальна площа (км^2) – 214,55 +28,05	Включено до фонду підготовлених об`єктів у 2016 р., всього – 1 загальна площа (км^2) – 3,0	Виведено з фонду підготовлених об`єктів у 2016 р. всього –13 загальна площа (км^2) – 139,75	Фонд підготовлених об`єктів на 1.01.2017 р., всього – 10 + 3 пар загальна площа (км^2) –77,8 + 28,05	Ресурси класу 333		Ліцензія на ГРР	
				нафта, млн . т	газ, млрд. м^3	№	дата видачі / строк дії
1	2	3	4	5	6	7	8
I. До пошукового буріння :	а) змінено назву структури:	а) переведено у фонд виявлених за	I. До пошукового буріння :				
Чернігівська область	- Східноголубівська на Новостепанівську	строком (>7 років):	Чернігівська область				
1. Барбурська, C_1v_1–v_2 – 14,8	б) підготовлені сейсморозвідкою:	1. Західнодмитрівська, C_1v_1 -12,2	1. Барбурська C_1v_1–v_2 – 14,8	2,175			
2. Західнодмитрівська, C_1v_1 -12,2	1. Сарачинська, C_1v_2, C_1s, C_2b – 3,0	2. Лугова, C_1v_1– 4,7	2. Ковалівська, D_3– 22,2	1,52			
3. Лугова, C_1v_1– 4,7		3. Північнозагорівська, D_3 -14,0	Полтавська область				
4. Ковалівська, D_3 – 22,2		4. Північнорожнівська, C_1v_1 – 4,9	3. Ватажківська, C_2 -10,4		3,091		
5. Північнозагорівська, D_3 -14,0		5. Майорівська, C_1s ($Vв_1$) – 18,0	Харківська область				
6. Північнорожнівська, C_1v_1 – 4,9		6. Остерська, C_1s, C_1v_1 – 8,25	4. Вуликівська, C_1v_2 – 2,16	0,748			
Сумська область		7. Роздолівська, C_1v_1 – 8,0	5. Логівська, C_1v_1 - 4,25	0,042	0,95		
7. Бочаренківська, C_1v_2 ($Vв_{2n}$) – 15,1		8. Успенівська, C_1s, C_1v_2 – 16,0	6. Салтівська, C_1v_2 -6,25		5,328		
Полтавська область		9. Новостепанівська, C_1v_2 C_1v-t – 2,1	7. Світанкова, C_1v_1 - 8,0		1,839		
8. Ватажківська, C_2 -10,4		10. Бочаренківська, C_1v_2 ($Vв_{2n}$) – 15,1	8. Філатівська, C_1v_2 – 5,34		0,477		
9. Майорівська, C_1s ($Vв_1$) – 18,0		11. Брусівська, C_1v_1 – 18,5	9. Хижняківська, C_1v_2 –1,4	0,541			
Харківська область		б) змінено назву структури:	Дніпропетровська область				
10. Вуликівська, C_1v_2 – 2,16		- Східноголубівська на Новостепанівську	10. Сарачинська, C_1v_2, C_1s, C_2b – 3,0		0,53		
11. Логівська, C_1v_1 - 4,25		б) перейшли до інших організацій:	II. До параметричного буріння :				
12. Остерська, C_1s, C_1v_1 – 8,25		1. Попаснянсько-Самарська, C_1v_2 –11,5	Сумська область				
13. Роздолівська, C_1v_1 – 8,0		(до ТОВ «Голден Деррік»)	1. Путивльська, C_1v ($Vв_2$) - 13,8				
14. Салтівська, C_1v_2 -6,25		2. Шевська, C_1v_2 -6,5	Полтавська область				
15. Світанкова, C_1v_1 - 8,0		(до ТОВ «Надрагазвидобування»)	2. Снітинська, C_1–D_3 -9,5				
16. Успенівська, C_1s, C_1v_2 – 16,0			Луганська область				
17. Філатівська, C_1v_2 – 5,34			3. Шустівська, C_1v_2 - 4,75				
18. Хижняківська, C_1v_2 –1,4							
Дніпропетровська область							
19. Брусівська, C_1v_1 – 18,5							
20.Попаснянсько-Самарська, C_1v_2 –11,5							
21. Східноголубівська, C_1v_2 C_1v-t – 2,1							
22. Шевська, C_1v_2 -6,5							
II. До параметричного буріння :							
Сумська область							
1. Путивльська, C_1v ($Vв_2$) - 13,8							
Полтавська область							
2. Снітинська, C_1–D_3 -9,5							
Луганська область							
3. Шустівська, C_1v_2 - 4,75							