

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 «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС»
ідентифікаційний код юридичної особи згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків для фізичної особи - підприємця	35074338
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@kher.com.ua
номер контактного телефону	0665063141
4. Найменування аудитора, дата складення та кількість аркушів аудиторського звіту за	
Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська	

звітний період, що надані окремим додатком до цього звіту	фірма «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 Хімич Людмила Вікторівна, номер реєстрації в Реєстрі аудиторів 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	3
у тому числі жінки	2
у тому числі жінки-керівниці вищої ланки	-
у тому числі жінки-керівниці середньої ланки	2
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 (проведення 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 проводиться 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	Рєсстраційний 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	4701	07.12.2015	07.12.2035	Державна служба геології та надр України	4701	04.02.2021	07.12.2035	Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовища)	Ново-софіївська	Харківська обл., Богодухівський р-н, 15 км на захід від м. Богодухів	Нафта, газ природний, конденсат

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	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 прогностичні ресурси
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	4701	07.12.2015	Новософіївська площа	нафта	тис.т	-	-	-	147
1				газ	млн.м ³				445

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 продукції	Маршрут транспортування продукції	Одиниця вимірювання фізичного валового об'єму транспортування продукції	Фізичний валовий об'єм транспортування продукції	Сумарні витрати на транспортування продукції (без податку на додану вартість), тис. гривень	Одиниця вимірювання ставки тарифу на транспортування продукції	Ставка тарифу на транспортування продукції, за яким здійснюався 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 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 здійснюався 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 надає продукцію для транспортування	Маршрут транспортування продукції	Одиниця вимірювання фізичного валового об'єму транспортування продукції	Фізичний валовий об'єм транспортування продукції	Сумарна виручка за транспортування продукції (без податку на додану вартість), тис. гривень	Одиниця вимірювання ставки тарифу на транспортування продукції	Ставка тарифу на транспортування продукції, за яким здійснюався розрахунок
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

2	71010000	Єдиний соціальний внесок , нарахований роботодавцем на заробітну плату робітників	грн.	30149,96	30488,88
---	----------	---	------	----------	----------

2. Платежі із рентної плати за користування надрами для видобування корисних 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
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС»

ПАВЛЮК Р.Я.



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

4701

Дата видачі

від 07 грудня 2015 року (розширено межі)

Підстава надання

наказ від 01.04.2016 № 117

(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, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

Мета користування надрами

пошуки та розвідка покладів вуглеводнів у відкладах середнього і нижнього карбону, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка родовища

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

назва родовища

Новософіївська площа

географічні координати:

ПШ
СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5
50°15'30"	50°15'28"	50°13'19"	50°13'20"	50°10'35"
35°22'32"	35°29'16"	35°29'15"	35°22'31"	35°22'30"

географічні координати:

ПШ
СхД

T.6	T.7	T.8	T.9	T.10
50°10'35"	50°09'58"	50°09'58"	50°14'58"	50°14'59"
35°18'03"	35°18'03"	35°16'00"	35°16'00"	35°22'32"

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

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

площа

98,0 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

нафта, газ природний, конденсат

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

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється чи розробляється)

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

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Протягом десяти років затвердити запаси вуглеводнів ДКЗ України.
2. Виконання умов:
 - Харківської обласної ради – рішення від 04.02.2016 № 79-VII;
 - Держгірпромнагляду України – лист від 23.02.2016 № 248/0/2-06/6/16.
3. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.
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. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах України.
7. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки за формою 6-гр.

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС»

КОД 35074338

61020, ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ХАРКІВ, ЖОВТНЕВИЙ РАЙОН,
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:

Харківська обласна рада – рішення від 04.02.2016 № 79-VII;
Держгірпромнагляд України – лист від 23.02.2016 № 248/0/2-06/6/16;
Мінприроди України – наказ від 05.04.2016 № 143.

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 років (до 07 (сьомого) грудня 2035 (дві тисячі тридцять п'ятого) 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

Від 08.06.2016 № 4101

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Начальник Управління
надрокористування та
міжнародного співробітництва

(посада)

МП

(підпис)

Д.В. Абрамович

(ініціали та прізвище)

A № 004829

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з
метою геологічного вивчення
нафтогазоносних надр, у тому числі
дослідно-промислової розробки родовищ,
з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ) нафти,
газу природного, конденсату
Новософіївської площі
№ 4701 від «07» грудня 2015р.

Угода № 4701
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу
(промислова розробка родовищ)
(нова редакція)

м. Київ

04.02.2021
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Григорія Веремієвського
керівника та Олександра Романова

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України
від 04.11.2010 № 1038-р про призначення
Григорія Веремієвського на посаду керівника
Державної служби геології та надр України
від 30.12.2015 № 1474 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та
Товариство з обмеженою відповідальністю «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС», яке зареєстроване
Харківським міським управлінням юстиції 02.08.2007 № 1 480 102 0000 037126, коди КВЕД
06.10 Добування сирої нафти; 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
нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим
видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) (далі - Угода), яка є невід'ємною
частиною спеціального дозволу на користування надрами від «07» грудня 2015 року № 4701
(далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування
ділянкою надр з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-
промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (далі - вуглеводні)
(промислова розробка родовищ), 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.
- 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 нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) нафти, газу природного, конденсату протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 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 доповнюватися 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 нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) 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 витребувати 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 10 (десяти) років з дня початку 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 використання надр;

5.3.18 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати 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 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 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.24 внести зміни до Дозволу та цієї Угоди протягом 3 (трьох) місяців з моменту проведення повторної експертизи та оцінки запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр;

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

5.3.26 створити безпечні для працівників і населення умови проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр отриманою з метою видобування вуглеводнів;

5.3.27 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 порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.28 у встановленому порядку забезпечити виконання вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля.

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 нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ) 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 санкцій, 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, встановлюється 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 невідвратної, 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 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 вимог 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 посилається 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 якій 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 № 4701 від «07» грудня 2015 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**

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Голова
Державної служби
геології та надр
України

Овчарук Ф.В.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



Надрокористувач

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС»

Юридична адреса:
61020, Харківська обл., м. Харків,
вул. Китаєнка, 1

ЄДРПОУ 35074338
тел. (0532)-50-05-05

Директор

Павлюк Р.Я.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)



Додаток 1

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

від «04» 02 2021 № 4401

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр

В адміністративному відношенні Новософіївська ділянка розташована на території Богодухівського району Харківської області, на відстані 15 км на захід від м. Богодухів.

Географічні координати:

№ п/п	№ точки	ПнШ	СхД
1	1	50°15'30"	35°22'32"
2	2	50°15'28"	35°29'16"
3	3	50°13'19"	35°29'15"
4	4	50°13'20"	35°22'31"
5	5	50°10'35"	35°22'30"
6	6	50°10'35"	35°18'03"
7	7	50°09'58"	35°18'03"
8	8	50°09'58"	35°16'00"
9	9	50°14'58"	35°16'00"
10	10	50°14'59"	35°22'32"

Площа ліцензійної ділянки – 98 км²

Вид корисних копалин – нафта, газ природний, конденсат.

Вид користування надрами – геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ).

Мета користування надрами – пошуки та розвідка покладів вуглеводнів у відкладах середнього і нижнього карбону, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка родовища.

В геотектонічному відношенні площа розташована в межах центральної частини північного борту ДДЗ, який відокремлений від Дніпровського грабену крайовим розломом, та перехідній зоні від Північного борту до прибортової частини ДДЗ, яка, зберігаючи основні тектонічні риси регіону, відрізняється дещо іншими особливостями будови і розвитку в порівнянні з досконально вивченими зонами, ділянками східної "Юліївсько-Коробочкинської" частини борту.

Відповідно до сучасної схеми нафтогазогеологічного районування належить до нафтогазоносного району Північного борту (центральна частина), та частково охоплює Талалаївсько-Рибальський нафтогазоносний район.

В геологічній будові площі беруть участь осадові палеозойські, мезозойські і кайнозойські відклади, які залягають на докембрійських породах кристалічного фундаменту. Поверхня кристалічного фундаменту залягає на глибинах від - 2,5 км до - 1,4 км і занурюється в бік грабену з північного сходу на південний захід. Бортова частина від грабена відділяється крайовим порушенням, яке трасується південніше площі.

Складна тектонічна будова фундаменту відображається в осадовій товщі, яка з кутовим і тектонічним неузгодженнями залягає на докембрійському фундаменті, моноклінально занурюючись на південний захід, і ускладнена системою розривних порушень.

Геологічна будова Новософіївської ділянки вивчалась сейсмо-розвідувальними дослідженнями МСГТ протягом 1984-1997рр. (сейсморпартії 34/84, частково 40/90, 40/92, СУГРЕ, ДГП "Укргеофізика"), за результатами яких у відкладах нижнього та середнього карбону були виявлені і вивчені позитивні структури осадового чохла: Вознесенівська, Меншинська, Горбанівська.

Вознесенівська структура опошукowana двома свердловинами: 3 Воскресенівською і 5 Улянівсько-Микитівською. Свердловини ліквідовані з негативними результатами.

Відповідно до затвердженої програми робіт компанією-ліцензіатом в 2016р. в межах ліцензійної ділянки були проведені сейморозвідувальні дослідження за методикою 3D. За результатами досліджень в осадовій товщі було виявлено і підготовлено до пошукового буріння два нафтогазоперспективних об'єкти: Новософіївський і Горбанівський.

Новософіївський об'єкт – це малоамплітудна брахіантиклінальна складка південно-східного простягання, що примикає до кулісоподібного узгодженого скиду. Як вузьке, видовжене вздовж скиду антиклінальне підняття починає існувати в верхній частині візейського ярусу. В нижній частині осадового комплексу, де відклади візейського ярусу залягають на фундаменті, підняття відсутнє. У відкладах серпухівського та башкирського ярусів має три склепіння, на рівні московських - односклепінне. Площа склепінневої частини збільшується при простеженні вище по розрізу за рахунок пологої площини скидача екрануючого розлому і досягає максимального значення на рівні відкладів московського ярусу середнього карбону. Західна перикліналь складки недовивчена сейморозвідкою. Відповідно до експертної оцінки перспективних ресурсів (УкрДГРІ), ресурсна база Новософіївського об'єкту становила 1,02млн.т. умовного палива.

Горбанівська структура у відкладах середнього карбону та серпухівського ярусу нижнього карбону - це прирозломна складка ізометричної форми, витягнута в південно-східному напрямку. Вона примикає до двох узгоджених структуроформуючих скидів, що поєднуються. Західна перикліналь має короткі крила та відокремлене склепіння незначних розмірів. В центральній частині, в відкладах верхньосерпухівського та башкирського ярусів, також слідкується склепіння, якому відповідає, в вищезалягаючих відкладах московського ярусу, структурний ніс. Східна частина структури по всіх структурних планах – це напівантикліналь, що примикає до порушення. У відкладах візейського ярусу структура ускладнена меридіональним малоамплітудним скидом західного падіння на два відокремлених блоки. В верхній частині ярусу має напівсклепіння, що примикає до скиду, в нижній частині – моноклінальний схил. В відкладах верхнього карбону Горбанівській структурі відповідає структурний ніс. Контролюючий прогностичний поклад скид слідкується вверх по розрізу до відкладів тріасу. Ресурсна база Горбанівського об'єкту, відповідно до експертної оцінки перспективних ресурсів (УкрДГРІ) становила 3,41млн.т. умовного палива.

Відповідно до наданих рекомендацій в 2016-2017рр. компанією-ліцензіатом в межах Новософіївського і Горбанівського об'єктів пробурено дві пошукових свердловини – 1 Новософіївську і 1 Горбанівську. За результатами випробування свердловин покладів вуглеводнів в розкритому розрізі не виявлено. Свердловини опинились в несприятливих геологічних умовах і були ліквідовані з геологічних причин.

На замовлення ТОВ "ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС" в межах ліцензійної площі був виконаний геолого-геофізичний моніторинг з урахуванням результатів буріння двох свердловин. За результатами моніторингу уточнена та деталізована геологічна будова площі по кам'яновугільних відкладах, визначена швидкісна характеристика розрізу; деталізовані траси тектонічних порушень, проведено прогноз геологічного розрізу, за результатами якого уточнено місцеположення і конфігурацію резервуарів, оцінено ресурсну базу ВВ.

Виділені перспективні з точки зору нафтогазоносності об'єкти:

- Новософіївська антиклінальна складка (C_{2m} (М-5-6), C_{2b} (Б-1-4), C_{1s2} (С-1-5);
- Поховане акумулятивне тіло Горбанівської структури (C_{2b} (Б-8-9);

-Воскресенівська антиклінальна структура (C₁v₂ (B-14-15).

Представлені наступні висновки та рекомендації:

-В межах Новософіївської структури локалізовано 2 малоамплітудних склепіння, у гіпсометрично нижчому пробурена свердловина Новософіївська 1, яка не отримала вуглеводневої продукції. Перспективність структури залишається в межах локального склепіння, яке розташоване на північний захід від свердловини і знаходиться поза межами Новософіївської ліцензійної ділянки. Враховуючи невисоку ресурсну оцінку об'єкту (видобувні запаси газу за імовірнісною категорією P50 36млн.м³), розташування його поза межами ліцензійної ділянки, об'єкт не рекомендовано до постановки буріння.

-В межах Горбанівської структури виділена сейсмофация, яка стратиграфічно приурочена до ПГ Б-8-9, під нею простежується горизонт відбиття, який утворює синклінальний вигин. На карті товщин між горизонтами відбиття Vb₂³ та Vb₂¹ виділяється зона збільшення товщини, яка інтерпретується як ймовірний русловий потік, до Горбанівського тектонічного порушення з півночі, та конус виносу, за ним на південь. Ресурсна оцінка об'єкту (видобувні запаси газу за імовірнісною категорією P50 45млн.м³), невизначеність його генетичної природи, наявності промислових колекторів, високий показник глинистості не дозволяють рекомендувати постановку буріння.

-Воскресенівська антиклінальна структура виділяється по відкладах верхнього візе і розташована в південно-західному напрямку від свердловини №3 Воскресенівська. Враховуючи низьку ресурсну оцінку (видобувні запаси газу за імовірнісною категорією P50 становлять 23млн.м³), малу амплітуду структури і, як наслідок, невпевнене її виділення, постановка буріння на зазначений об'єкт не рекомендується.

До складу ліцензійної площі частково входять прирозломні структури північної прибортової зони Дніпровського грабену: Ходунаївська, розвинена вздовж Північного крайового розлому, який відділяє північний борт від западини, і Довга, розвинена південніше Ходунаївської вздовж субпаралельного крайовому розлому тектонічного порушення згідного типу. Ходунаївська структура виявлена і підготовлена до пошукового буріння за результатами сейсморозвідувальних досліджень 3D, а Довге підняття закартовано за результатами тематичного перегляду сейсмічних даних.

Ходунаївський нафтогазоперспективний об'єкт є принципово новим пошуковим об'єктом, оскільки на сьогоднішній день відсутні аналоги розкриття родовищ в межах позитивних структур осадового чохла, генетично пов'язаних з Північним крайовим розломом. Водночас, Ходунаївська антиклінальна зона по принципу геологічної будови має схожі риси зі структурами, розвиненими вздовж Красноріцького скиду, і може слугувати пасткою для акумуляції і збереження покладів вуглеводнів у відкладах нижнього і середнього карбону.

За аналогією із відомими родовищами нафти і газу ПБ і прибортової зони ДЦЗ (Скворцівським, Юліївським, Гашинівським, Радянським, Козіївським, Прокопенківським), поклади ВВ на Ходунаївській структурі передбачаються у регіонально нафтогазоносних горизонтах С-4-5 серпуховського, В-14, В-16, В-17-20 візейського ярусів нижнього карбону, девонської системи, та у корі вивітрювання порід кристалічного фундаменту, флюїдоупорами яких служать глинисті пачки невеликої товщини від (10 до 20 метрів). Вищезазначені родовища згідно Державного Балансу запасів містять промислові поклади ВВ у середньокам'яновугільних, нижньокам'яновугільних та девонських відкладах, а також у розушільнених породах фундаменту.

В результаті перегляду сейсмічних даних встановлено наявність Довгого нафтогазоперспективного об'єкту - структурно-тектонічної пастки: субширотний скид згідного типу, який є структуроформуєчим, і наявність перегинів верств на рівні залягання перспективних візейсько-серпухівських відкладів, які утворюють напів-антиклінальну складку з декількома локальними малоамплітудними склепіннями. Поперечний розлом, який обмежує структуру зі сходу, слугує боковим екраном для покладів ВВ в межах підняття. Перспективними на нафту і газ в межах Довгого об'єкту вважаються верхньовізейські (ПГ В-16), верхньо-серпухівські (ПГ С-4-5) та башкирські (ПГ Б-8-9, Б-3-4) відклади.

На сьогоднішній день ліцензійна ділянка потребує довивчення додатковими геолого-геофізичними дослідженнями з метою пошуків нафтогазоперспективних об'єктів, якісної

підготовки об'єктів до пошукового буріння і постановки на площі подальших геологорозвідувальних робіт.

Вивчення структурних особливостей північного борту на прилеглих до Новософіївської площі ділянках та наявність розкритих родовищ дозволяє опосередковано спрогнозувати перспективи нафтогазоносності Новософіївської ліцензійної ділянки.

Підприємство ТОВ «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС» фінансується виключно за рахунок приватних інвестицій, що дозволить у короткі терміни ввести в експлуатацію потужності із видобутку вуглеводнів та наростити їх видобуток в Україні. Проектна потужність першої черги підприємства складає 60млн.м³ газу на рік, або 10тис.т нафти на рік. Повна проектна потужність – 200млн.м³ газу на рік, або 50тис.т нафти на рік.

Видобута сировина буде використовуватися як енергетичний ресурс ПЕК, також після обробки буде реалізовуватися кінцевим споживачем.

Директор ТОВ
“ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС”



Р.Я. Павлюк

Додаток 2

до Угоди про умови користування надрами з метою геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)

від «РР» 02 2021 № 4201

ПРОГРАМА РОБІТ

з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
Новософіївської площі

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до програми робіт		недержавне	I квартал 2021р.
2.	Геолого-тематичні дослідження з метою уточнення структурно-тектонічної моделі площі, визначення перспективних ділянок для постановки пошукового буріння.	Звіт	недержавне	II квартал 2021- II квартал 2022р.
3.	Складання проектно-технічної документації	Звіт	недержавне	III-IV квартал 2022р.
4.	Складання землевпорядної документації для будівництва свердловин	Проекти	недержавне	I-II квартал 2023р.
5.	Проведення оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля"	Звіт	недержавне	II-III квартал 2023р.
6.	Буріння пошукової свердловини з метою встановлення загальних закономірностей геологічної будови площі, визначення перспектив ліцензійної площі, встановлення прогнозних ресурсів корисних копалин.	Відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023- II квартал 2024р.
7.	Комплекс геологорозвідувальних робіт: геологічне обслуговування бурових робіт, відбір керну, геофізичні дослідження свердловин, геолого-геохімічні та технологічні дослідження	Відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023- II квартал 2024р.
8.	Лабораторні роботи: проведення фізико-механічних досліджень, визначення петрографічного і хімічного складу; лабораторні і технологічні випробування: проведення фізико-механічних досліджень керна матеріалу; фізико-хімічні дослідження пластових флюїдів.	Відповідно до проекту	недержавне	IV квартал 2023- II квартал 2024р.
9.	Складання та затвердження у встановленому порядку проекту дослідно-промислової розробки за умови отримання промислового припливу вуглеводнів з пробуреної свердловини.	Проект	недержавне	III квартал 2024р.
10.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користуванням надрами	за потреби згідно з вимогами законодавства	недержавне	III квартал 2024р.
11.	Дослідно-промислова розробка (за умови отримання промислового припливу вуглеводнів)	Згідно проекту дослідно-промислової експлуатації родовища	недержавне	IV квартал 2024- III квартал 2025р.
12.	Камеральні роботи: складання геологічного звіту,	Згідно	недержавне	III квартал 2025р.

	підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій.	проектної документації		
13.	Затвердження запасів корисної копалини	Протокол ДКЗ	недержавне	IV квартал 2025р.
14.	Складання та затвердження проекту на розробку родовища в порядку встановленому законодавством	Проект	недержавне	I-II квартал 2026р.
15.	Промислова розробка (видобування) вуглеводнів	Згідно проекту розробки родовища	недержавне	III квартал 2026р.- IV квартал 2035р.

Держгеонадра

Гасова
Державної служби
геології та надр
України

Олійник Р.В.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



Надрокористувач

Директор ТОВ 'Восток Енергоресурс'
Павлюк Р.Я.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)



№ державної реєстрації робіт
з геологічного вивчення надр У-16-234/1

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Восток-Енергоресурс»
61020, м. Харків, вул. Китаєнка, 1;
код за ЄДРПОУ 35074338

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор
ТОВ «Восток-Енергоресурс»



Р.Я. Павлюк

« 02 » вересня 2020 р.

ЗВІТ ПРО НАУКОВО-ДОСЛІДНУ РОБОТУ

**ПРОЕКТ ПОШУКОВО-РОЗВІДУВАЛЬНОГО БУРІННЯ
НА ХОДУНАЇВСЬКІЙ ПЛОЩІ В МЕЖАХ НОВОСОФІЇВСЬКОЇ
ЛІЦЕНЗІЙНОЇ ДІЛЯНКИ
ТОВ «ВОСТОК-ЕНЕРГОРЕСУРС»**

Примірник № 1

Загальна кількість книг - одна, папок - одна.

Книга. Текст звіту

Відповідальний виконавець

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to H.V. Solomon.

Н.В. Соломон

Харків, 2020 р.

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		ГАЗ
Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	Геологічні	Видобувні	
1446	1301	445	401	120	108	

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

7 Охорона надр, природи та навколишнього середовища

Охорона надр і довкілля є однією з основних задач в частині забезпечення геологічної безпеки в процесі буріння, освоєння і дослідження свердловин. За проектом пошуково-розвідувального буріння на Ходунаївській площі передбачено виконати комплекс робіт і досліджень по бурінню, кріпленню та освоєнню пошукових і розвідувальних свердловин, досліджень вуглеводневих покладів і свердловин, а також спостережень по контролю за виконанням робіт.

7.1 Охорона атмосферного повітря

Забруднення атмосферного повітря в процесі буріння може відбуватися при роботі дизельних двигунів бурової установки (привід ротора, бурової машини і бурових насосів), котельних, "дыханні" ємностей складу паливно-мастильних матеріалів, а також випаровуванні вуглеводів з шламового амбару.

Масштаби можливого забруднення атмосферного повітря і ступінь геологічної небезпеки залежать від багатьох причин:

- кліматичних особливостей району ведення робіт;
- кількості бурових об'єктів;
- прийнятої технології буріння свердловин;
- досконалості технологічного і бурового обладнання, що використовується при видобутку газу;
- досконалості організації виробництва тощо.

Для запобігання і максимального зниження викидів шкідливих речовин в