Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер: *4096*

Дата видачі: *від 16 лютого 2012 року*

Підстава надання: **наказ від 15.12.2020 № 581** *(внесено зміни)*

(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, у тому числі дослідно-промислова розробка, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)**

Мета користування надрами: **пошук і розвідка вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища – дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка і затвердження запасів ДКЗ України, промислова розробка**

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

назва родовища: **Деркачівсько-Войтенківська площа, у тому числі Журавлине родовище**

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo 42 у WGS 84

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7	Т.8	Т.9
ПнШ	50°00'51,42"	50°00'57,42"	49°58'07,42"	49°56'40,42"	49°56'16,42"	49°56'24,42"	49°56'03,42"	49°55'15,42"	49°57'30,43"
СхД	35°28'13,87"	35°32'38,87"	35°34'17,88"	35°34'26,88"	35°36'57,88"	35°38'34,88"	35°38'42,88"	35°44'09,89"	35°44'14,89"
	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18
ПнШ	49°56'18,43"	49°56'56,43"	49°55'58,43"	49°56'23,43"	49°55'56,43"	49°55'58,43"	49°55'00,42"	49°54'48,43"	49°54'23,43"
СхД	35°49'11,89"	35°54'26,89"	35°55'39,90"	35°53'09,90"	35°52'44,90"	35°44'45,89"	35°44'39,89"	35°48'17,89"	35°51'58,90"
	Т.19	Т.20	Т.21	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26	Т.27
ПнШ	49°54'44,43"	49°54'36,43"	49°52'49,43"	49°54'19,43"	49°53'09,42"	49°51'52,42"	49°45'16,41"	49°49'46,41"	49°49'38,41"
СхД	35°54'11,90"	35°56'18,90"	35°55'53,90"	35°48'43,90"	35°46'53,90"	35°45'28,90"	35°38'46,91"	35°31'37,89"	35°29'30,89"
	Т.28	Т.29	Т.30	Т.31	Т.32	Т.33	Т.34		
ПнШ	49°48'54,40"	49°53'22,40"	49°54'29,41"	49°56'27,41"	49°56'26,41"	49°57'59,41"	49°58'59,41"		
СхД	35°21'48,89"	35°21'23,88"	35°24'38,88"	35°22'22,87"	35°26'53,87"	35°28'53,87"	35°26'53,87"		

Система координат Pulkovo 42

географічні координати:	Т.1	Т.2	Т.3	Т.4	Т.5	Т.6	Т.7	Т.8	Т.9
ПнШ	50°00'52"	50°00'58"	49°58'08"	49°56'41"	49°56'17"	49°56'25"	49°56'04"	49°55'16"	49°57'31"
СхД	35°28'20"	35°32'45"	35°34'24"	35°34'33"	35°36'04"	35°38'41"	35°38'49"	35°44'16"	35°44'21"
	Т.10	Т.11	Т.12	Т.13	Т.14	Т.15	Т.16	Т.17	Т.18
ПнШ	49°56'19"	49°56'57"	49°55'59"	49°56'24"	49°55'57"	49°55'59"	49°55'01"	49°54'49"	49°54'24"
СхД	35°49'18"	35°54'33"	35°55'46"	35°53'16"	35°52'51"	35°44'52"	35°44'46"	35°48'24"	35°52'05"
	Т.19	Т.20	Т.21	Т.22	Т.23	Т.24	Т.25	Т.26	Т.27
ПнШ	49°54'45"	49°54'37"	49°52'50"	49°54'20"	49°53'10"	49°51'53"	49°45'17"	49°49'47"	49°49'39"
СхД	35°54'18"	35°56'25"	35°56'00"	35°48'50"	35°47'00"	35°45'35"	35°38'53"	35°31'44"	35°29'37"
	Т.28	Т.29	Т.30	Т.31	Т.32	Т.33	Т.34		
ПнШ	49°48'55"	49°53'23"	49°54'30"	49°56'28"	49°56'27"	49°58'00"	49°59'00"		
СхД	35°21'55"	35°21'30"	35°24'30"	35°22'45"	35°27'29"	35°29'00"	35°27'00"		

місцезнаходження: **Харківська область, Богодухівський, Харківський райони**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України.

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

площа: **497,9 км²**

(зазначається в одиницях виміру)

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 природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу супутні корисні компоненти: сталь, пропан, бутани**

ПК «Україна». Зам. 17-3750. 2017 р. IV кв.

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

станом на 01.01.2020 (в межах спеціального дозволу на користування надрами):
газ природний (млн. м³): кат. C_1 – 859 (загальні), 829 (код класу 111), 30 (код класу 221), кат. C_2 – 386 (загальні), 194 (код класу 122), 15 (код класу 222), 177 (код класу 332);
конденсат у природному газі (тис. т): кат. C_1 – 400 (загальні), 120 (код класу 111), 280 (код класу 221), кат. C_2 – 56 (загальні), 14 (код класу 122), 3 (код класу 222), 39 (код класу 332);
етан у природному газі (тис. т): кат. C_1 – 107 (загальні), 103 (код класу 111), 4 (код класу 221), кат. C_2 – 32 (загальні), 12 (код класу 122), 1 (код класу 222), 19 (код класу 332);
пропан у природному газі (тис. т): кат. C_1 – 102 (загальні), 99 (код класу 111), 3 (код класу 221), кат. C_2 – 26 (загальні), 10 (код класу 122), 1 (код класу 222), 15 (код класу 332);
бутани у природному газі (тис. т): кат. C_1 – 65 (загальні), 63 (код класу 111), 2 (код класу 221), C_2 – 16 (загальні), 8 (код класу 122), 8 (код класу 332).
перспективні ресурси:
газ природний (млн. м³): кат. C_3 – 1282 (загальні), 1282 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. C_3 – 176 (загальні), 176 (код класу 333).
прогнозні ресурси категорії:
газ природний (млн. м³): кат. $Д_1$ – 785 (загальні), 785 (код класу 334);
конденсат (тис. т): кат. $Д_1$ – 137 (загальні), 137 (код класу 334).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 13.03.2020 № 5067

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. **Виконання рекомендацій ДКЗ України протоколу від 13.03.2020 № 5067.**
2. **Проводити додатково вивчення геологічної будови родовища з метою виявлення перспективних видів корисних копалин (вуглеводнів), а саме: нафта; газ, розчинений у нафті; газ сланцевих товщ; газ центрально-басейнового типу.**
3. **Виконання умов:**
   - **Мінприроди – 21.12.2011 № 24944/06/10-11;**
   - **Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 05.12.2011 (екологічна карта № 59/11);**
   - **Харківської обласної ради – рішення від 28.12.2011 № 339-VI;**
   - **Держгірпромнагляду - лист від 20.12.2011 № 9736/0/3.1-6/11.**
4. **Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.**
5. **Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження запасів ДКЗ України.**
6. **Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.**
7. **Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати у Держгеонадрах роботи за формою 3-гр.**
8. **Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища, згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних, нафтових та газонафтових родовищ.**
9. **Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр.**
10. **Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».**

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»
КОД 30732144
04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, БУДИНОК 10-А,
5 ПОВЕРХ, ОФІС 518

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами.

Мінприроди – 21.12.2011 № 24944/06/10-11;
Держгірпромнагляд - лист від 20.12.2011 № 9736/0/3.1-6/11;
Харківська обласна рада – рішення від 28.12.2011 № 339-VI.

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років
до 16 (шістнадцятого) лютого 2032 (дві тисячі тридцять другого) 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 01 лютого 2021 **№ 4096**

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

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

(посада) (підпис) (ініціали та прізвище)

МП А№007753

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) газу природного, конденсату, нафти, газу розчиненого у нафті, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, супутніх корисних компонентів: етану, пропану, бутанів Деркачівсько-Войтенківської площі, включаючи Журавлине родовище
№ 4096 від «16» лютого 2012 р.

Угода № 4096
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 01.02.2021
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Державної служби геології та надр України Отімаха 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 «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ», яке зареєстроване Подільською районною у місті Києві державною адміністрацією 24.02.2000, реєстраційний номер 1 071 120 0000 000036, коди КВЕД 06.20 Добування природного газу, 06.10 Добування сирої нафти, 09.10 Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу, 43.13 Розвідувальне буріння, в особі Генерального директора Бурдейного Тараса Олександровича, 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 «16» лютого 2012 року № 4096 (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 Валківський, Нововодолазький, Богодухівський, Коломацький та Харківський райони Харківської області.

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) газу природного, конденсату, нафти, газу розчиненого у нафті, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, супутніх корисних компонентів: етану, пропану, бутанів 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 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 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 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 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;

5.3.14забезпечувати 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 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 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-промислову 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 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 № 4096 від «16» лютого 2012 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
Опімах Р. С.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО-СЕРВІСНА КОМПАНІЯ «ЕСКО-ПІВНІЧ»

Юридично адреса: 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10-А, 5 поверх, офіс 518
ЄДРПОУ 30732144
тел. (044) 537-72-98, (044)537-72-93

Генеральний директор
Бурдейний Т.О.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

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 «01» 02 2021 № 4096

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр:

Деркачівсько-Войтенківська площа, в т.ч. Журавлине родовище знаходиться в межах Богодухівського та Валківського, Нововодолазького, Коломацького та Харківського районів Харківської області. Журавлине родовище віддалене від м. Валки та смт. Ков'яги відповідно на 11 км і 4 км. Населені пункти пов'язані між собою ґрунтовими та асфальтованими дорогами.

Площа ліцензійної ділянки складає 497,9 км^2.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр:

1	50°00’52’’	35°28’20’’	13	49°56’24’’	35°53’16’’	25	49°45’17’’	35°38’53’’
2	50°00’58’’	35°32’45’’	14	49°55’57’’	35°52’51’’	26	49°49’47’’	35°31’44’’
3	49°58’08’’	35°34’24’’	15	49°55’59’’	35°44’52’’	27	49°49’39’’	35°29’37’’
4	49°56’41’’	35°34’33’’	16	49°55’01’’	35°44’46’’	28	49°48’55’’	35°21’55’’
5	49°56’17’’	35°36’04’’	17	49°54’49’’	35°48’24’’	29	49°53’23’’	35°21’30’’
6	49°56’25’’	35°38’41’’	18	49°54’24’’	35°52’05’’	30	49°54’30’’	35°24’30’’
7	49°56’04’’	35°38’49’’	19	49°54’45’’	35°54’18’’	31	49°56’28’’	35°22’45’’
8	49°55’16’’	35°44’16’’	20	49°54’37’’	35°56’25’’	32	49°56’27’’	35°27’29’’
9	49°57’31’’	35°44’21’’	21	49°52’50’’	35°56’00’’	33	49°58’00’’	35°29’00’’
10	49°56’19’’	35°49’18’’	22	49°54’20’’	35°48’50’’	34	49°59’00’’	35°27’00’’
11	49°56’57’’	35°54’33’’	23	49°53’10’’	35°47’00’’			
12	49°55’59’’	35°55’46’’	24	49°51’53’’	35°45’35’’			

3. Геологічна характеристика (відомості про кількість запасів та прогнозуючих ресурсів вуглеводнів).

Журавлине газоконденсатне родовище відкрито в 2014 році пошуковою свердловиною № 1, в якій при випробуванні відкладів горизонту С-9 в інтервалі перфорації 3957-3962 м отримано приплив газоконденсатної суміші з дебітом 405 тис. м^3/добу на штуцері 10 мм та в 2018 р. введено в дослідно- промислову розробку.

На облік у Державний баланс запаси вуглеводнів прийняті у 2017 році.

За результатами проведення сейсморозвідувальних робіт в межах Журавлиної структури Деркачівсько-Войтенківської площі, відповідно до проекту пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ на Журавлиній площі, в 2014-2015 та 2018 роках було успішно пробурено три свердловини: №1-, №2- №6 № 7-Журавлині, якими встановлена

газоносність серпуховських, візейських та турнейських відкладів нижнього карбону.

Пошукова свердловина № 1 Журавлина, фактичною глибиною 4999 м, пробурена з метою пошуків та розвідки покладів вуглеводнів, уточнення геологічної будови площі та вивчення речовинного складу і фільтраційно-ємнісних властивостей порід-колекторів.

При бурінні свердловини в інтервалах 3789,5-3799,5м, 4255,0-4265,0м, та 4778,0-4802,0 м проведено відбір керну. В керні з інтервалу 3789,5-3799,5м в його покрівельній частині на свіжому зламі відчутний легкий запах ВВ.

В процесі буріння виконаний газовий каротаж в інтервалі 3640.0-4998.0 м та після буріння при промивці на глибинах 4647,0м, 4675,0 м, 4711,0 м, 4725,0 м, 4780,0 м,4930,0 м та 4968,0 м.

В свердловині виконаний повний комплекс ГДС, що передбачався робочим проектом на спорудження свердловини.

За результатами інтерпретації ГДС, в свердловині випробувано горизонт С-9 в інтервалі 3957-3962 м. Після проведення досліджень на різних режимах, свердловину введено в пробну експлуатацію з дебітом газу 260 тис. м3/добу.

Пошукова свердловина № 2 Журавлина пробурена в апікальній частині південного блоку однойменної структури, фактичною глибиною 5046 м. Мета буріння свердловини № 2 Журавлина – пошуки покладів вуглеводнів у відкладах кам'яновугільної та девонської систем у південному блоці структури та вивчення фільтраційно-ємнісних властивостей порід-колекторів у турнейських відкладах нижнього карбону.

В процесі буріння в інтервалі 4371-5050 м проводились дослідження газового каротажу.

При бурінні свердловини проводився відбір керну в інтервалі 5045,1-5050,1 м.

В свердловині виконаний повний комплекс досліджень геофізичними методами відповідно до робочого проекту на спорудження свердловини.

На основі аналізу результатів інтерпретації матеріалів ГДС, даних керну в пошуковій свердловині № 2 Журавлина було випробувано горизонт Т-1 в інтервалі 5015-5046 м та після проведення досліджень, свердловину введено в пробну експлуатацію

На Деркачівсько-Войтенківській площі в межах Журавлиної структури було побудовано УПГ Журавлина та виконано облаштування першої черги площі відповідно до проектних документів на облаштування Журавлиної структури, що дозволило надрокористувачеві ввести свердловини після буріння в експлуатацію.

На свердловинах за час пробної експлуатації відповідно до проектних документів виконувались гідродинамічні дослідження з метою визначення параметрів роботи працюючих горизонтів та періодично проводився відбір проб флюїдів з метою визначення їх властивостей і проведення аналізу газу та конденсату.

З метою геологічного вивчення всієї площі Деркачівсько-Войтенківської ділянки та уточнення геологічної будови для пошуку та виявлення нафтогазоперспективних об'єктів, ТОВ «ЕСКО-ПІВНІЧ» виконано польові сейсморозвідувальні роботи за методикою 3D МСГТ з їх обробкою та інтерпретацією. Результати проведених сейсморозвідувальних робіт 3D МСГТ покладені в основу проекту пошуково-розвідувальних робіт на Деркачівсько-Войтенківській площі. Пошукові роботи заплановано провести шляхом буріння двох незалежних пошукових свердловин №1 – Войтенківська та №3 – Деркачівська, проектними глибинами 4900 м, відповідно, проектним горизонтом D3fm фаменського ярусу, в межах Войтенківської та Деркачівської структур.

На даний вже пробурена свердловина №3 Деркачівсько-Войтенківська фактичною глибиною 4837 м та знаходиться в експлуатації з гор. С-5.

За результатами виконаних геологорозвідувальних робіт на Журавлиному родовищі встановлена промислова продуктивність нижньо- та середньо- кам'яновугільних відкладів башкирського, серпухівського, візейського та турнейського ярусів (горизонти: Б-11-12, С-4в, С-4н, С-5, С-6-7в, С-6-7н, С-8, С- 9, В-14, В-24-25, В-26, Т-Ів, Т-Ін) в інтервалі абсолютних відміток від (-) 3678 м до (-) 5045 м.

В регіональному тектонічному плані ділянка робіт розташована в північній прибортовій частині Дніпровсько-Донецької западини і приурочена до смуги північно-західного облямування Високопільського виступу фундаменту.

Пастками для покладів ВВ в даному районі, в основному, є антиклінальні структури, часто геміантикліналі, розвинені поздовж згідних і незгідних скидів. Розломи є об'єднуючими елементами, що контролюють будову ланцюжків антиклінальних складок і мають екрануючі властивості для покладів вуглеводнів в кам'яновугільному комплексі. Поклади пластово-склепінні тектонічно екрановані і літологічно обмежені. Колекторами нафти та газу являються, головним чином, пісковики з високими і задовільними фільтраційно-ємнісними властивостями, які нерідко перекриваються трансгресивно залягаючими глинистими екрануючими породами.

У відповідності до протоколу ДКЗ України № 5067, від 13.03.2020 р. Затверджені поточні агреговані запаси і ресурси станом на 01.01.2020 р. в межах спеціального дозволу становлять: Вільного газу:

класів 111+221/111 (C_1) загальні/балансові (видобувні): 859/829 млн $м^3$;
класів 122+222/122 (C_2) загальні/балансові (видобувні): 209/194 млн $м^3$;
класу 332 (Сг) загальні: 183 млн $м^3$.
Конденсату:
класів 111+221/111 (C_1) загальні/балансові (видобувні): 400/120 тис. т;
класів 122+222/122 (C_2) загальні/балансові (видобувні): 17/14 тис. т;
класу 332 (C_2) загальні: 40 тис. т.

4. Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами в межах спеціального дозволу:
станом на 01.01.2020 р.:

- газ вільний (млн. $м^3$): кат. C_1 – 859 (загальні), 829 (код класу 111), 30 (код класу 221); кат. C_2 – 392 (загальні), 194 (код класу 122), 15 (код класу 222), 183 (код класу 332);
- конденсат (тис. т): кат. C_1 – 400 (загальні), 120 (код класу 111), 280 (код класу 221); кат. C_2 – 56 (загальні), 14 (код класу 122), 3 (код класу 222), 39 (код класу 332).
- супутні компоненти: етан (тис. т): кат. C_1 – 107 (загальні), 103 (код класу 111), 4 (код класу 221); кат. C_2 -32 (загальні), 12 (код класу 122), 1 (код класу 222), 19 (код класу 332); пропан (тис. т): кат. C_1 –102 (загальні), 99 (код класу 111), 3 (код класу 221); кат. C_2 – 26 (загальні), 10 (код класу 122), 1 (код класу 222), 15 (код класу 332); бутани (тис. т): кат. C_1 – 65 (загальні), 63 (код класу 111), 2 (код класу 221); кат. C_2 – 16 (загальні), 8 (код класу 122), 8 (код класу 332).

- Перспективні ресурси категорії C_3 (код класу 333) – газ вільний 1282 млн.м^3, конденсат 176 тис.т.
- Прогнозні ресурси категорії $Д_1$ (код класу 334) – газ вільний 785 млн.м^3, конденсат 137 тис.т.

Надрокористувач

Генеральний директор
ТОВ «ЕСКО-ПІВНІЧ»
_Бурдейний Т.О.

_____
(посада уповноваженої особи, прізвище, ім'я, по батькові,)



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 «01» 02 2021 № 4096

ПРОГРАМА РОБІТ
з геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)
газ природний, нафта, газ, розчинений у нафті, конденсат, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, супутні корисні компоненти Деркачівсько-Войтенківської площі, в т.ч. Журавлиного родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами			IV кв.2020 р. - I кв. 2021 р.
2.	Продовження промислової розробки згідно з проектом розробки родовища	Згідно проекту розробки родовища	Власні кошти	I кв.2021р.- I кв.2032 р.

Держгеонадра
Голова Державної служби геології та надр України
Олійник Р.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)

Надрокористувач
Генеральний директор
ТОВ "ЕСКО-ПІВНІЧ"
Бурдейний І.Ю.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)