



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

№ 5480

Дата видачі

від 06 лютого 2012 року

Підстава надання

наказ від 04.06.2020 № 206 (внесено зміни)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення згод, викопання угоди про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та бюлетеню 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.

видобування

Мета користування надрами

видобування вуглеводнів

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

назва родовища

Ольгівське родовище

географічні координати:

ПнШ

СхД

T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
49°17'23"	49°18'02"	49°17'04"	49°14'08"	49°12'42"	49°11'19"	49°14'38"
37°53'48"	37°55'15"	37°59'38"	38°01'52"	38°02'34"	37°57'13"	37°52'34"

географічні координати:

ПнШ

СхД

T.8	T.9	T.10
49°15'33"	49°16'13"	49°16'35"
37°54'45"	37°54'07"	37°54'52"

місцезнаходження:

Луганська, Харківська області, Кремінський, Борівський райони

(область, район, населений пункт)

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

155 км на північний захід від м. Луганськ

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

площа

88,4 км²

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, супутні компоненти: етан, пропан, бутани

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

станом на 01.01.2020:

газ природний (млн. м³): кат. С₁ – 464 (загальні), 254 (код класу 111), 32 (код класу 121), 178 (код класу 221); кат. С₂ – 2287 (загальні), 384 (код класу 122), 119 (код класу 222), 1784 (код класу 332); конденсат (тис. т): кат. С₁ – 80 (загальні), 15 (код класу 111), 1 (код класу 121), 64 (код класу 221); кат. С₂ – 123 (загальні), 19 (код класу 122), 16 (код класу 222), 88 (код класу 332); нафта (тис. т): кат. С₁ – 249 (загальні), 5 (код класу 122), 25 (код класу 222), 219 (код класу 332);

газ, розчинений у нафті (млн. м³): кат. С₁ – 17 (загальні), 1 (код класу 122), 1 (код класу 222), 18 (код класу 332);
етан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 25 (загальні), 18 (код класу 111), 1 (код класу 121), 9 (код класу 221); кат. С₂ – 101 (загальні), 21 (код класу 122), 5 (код класу 222), 75 (код класу 332);
пропан у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 27 (загальні), 21 (код класу 111), 1 (код класу 171), 5 (код класу 221); кат. С₂ – 83 (загальні), 16 (код класу 122), 8 (код класу 222), 59 (код класу 332);
бутани у газі природному (тис. т): кат. С₁ – 14 (загальні), 8 (код класу 111), 1 (код класу 121), 5 (код класу 221); кат. С₂ – 39 (загальні), 9 (код класу 122), 3 (код класу 222), 27 (код класу 332);
етан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);
пропан у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₂ – 2 (загальні), 2 (код класу 332);
бутани у газі, розчиненому у нафті (тис. т): кат. С₂ – 2 (загальні), 2 (код класу 332).

(визначити вмісту, категорії, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протоколи від 23.11.2016 № 3722, від 01.02.2019 № 4678, від 12.11.2019 № 4957

(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. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протоколи від 23.11.2016 № 3722, від 01.02.2019 № 4678, від 12.11.2019 № 4957.
2. Виконання умов:
 - Мінприроди – від 23.12.2011 № 25133/06/10-11;
 - Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 12.12.2011 (екологічна картка № 80/11), в Луганській області від 13.12.2011 № 9381 (екологічна картка № 1497);
 - Луганської обласної ради – рішення від 21.12.2011 № 8/32;
 - Харківської обласної ради – рішення від 22.12.2011 № 316-VI;
 - Держгірпромнагляду – 23.12.2011 № 9967/0/3.1-6/11.
3. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету відповідно до чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань, метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.
5. Щорічно звітувати перед Держгеонадрами про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гг.
6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КУБ-ГАЗ»
КОД 30694895
61068, ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ХАРКІВ, ПРОСПЕКТ
МОСКОВСЬКИЙ, БУДИНОК 179-Б, ОФІС 604

(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:

Мінприроди – від 23.12.2011 № 25133/06/10-11;
Луганська обласна рада – рішення від 21.12.2011 № 8/32;
Харківська обласна рада – рішення від 22.12.2011 № 316-VI;
Держгірпромнагляд – від 23.12.2011 № 9967/0/3.1-6/11

(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

(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

28.08.2020

№ 5480

(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.Є. ОПІМАХ

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

МП А № 007519

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) – нафти, газу, розчиненого в нафті; газу природного; конденсату, супутніх корисних компонентів – етану, пропану, бутанів

Ольгівського родовища

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№5480 від «06» лютого 2012 р.

**Угода № 5480
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)
(нова редакція)**

м. Київ

28.08.2020

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Тамари Державної
служби геології та надр України
Олійника 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 №1144 (далі - Держгеонадра) з однієї
сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «КУБ-ГАЗ»,

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

яке зареєстроване Виконавчим комітетом Луганської міської ради, 13.01.2000 р., реєстраційний
(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

номер 1 382 120 0000 000497,

код КВЕД 06.20. Добування природного газу; 06.10. Добування сирої нафти

(код класифікації видів економічної діяльності щодо здійснення господарської діяльності з користування надрами)

в особі Генерального директора ТОВ «КУБ-ГАЗ» Качуріна Ярослава Олександровича,

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

який(а) діє на підставі Статуту

(назва документа)

(далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «06» лютого 2012 року №5480 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин (вуглеводні), а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр Луганська, Харківська області, Кременський, Борівський райони, 155 км на північний захід від м. Луганськ.

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 видобування корисних копалин (вуглеводні) – нафти, газу, розчиненого у нафті; газу природного; конденсату, супутніх корисних компонентів – етану, пропану, бутанів,

(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин (вуглеводні), яка підписується Сторонами, є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

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

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

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

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

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

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

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

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

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 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 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 забезпечити введення родовища або окремого покладу вуглеводнів у промислову розробку;

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

5.3.3 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;

5.3.4 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;

5.3.5 забезпечувати 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;

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

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

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

5.3.9 відшкодовувати у встановленому порядку збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.12 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.14 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.16 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;

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

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

5.3.19 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;

5.3.20 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;

5.3.21 проводити у порядку встановленому законодавством повторну експертизу та оцінку запасів родовищ(а) корисних копалин ділянки (ділянок) надр зазначеної (зазначених) у Дозволі та цій Угоді;

5.3.22 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;

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

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

5.3.25 надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 02.12.2015 № 1039;

5.3.26 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 розробку родовища корисних копалин (видобування вуглеводнів) 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 Держгеонадра 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 надати 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 невідвортної, 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 повинь, 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 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 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 №5480 від «06» 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*

Олійник Р.С.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Надрокористувач

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«КУБ-ГАЗ»**

юридична адреса: 61068, м. Харків, пр-т
Московський, б. 179-Б, офіс 604.

ЄДРПОУ 30694895

тел. (057) 717-70-29, факс (057) 717-73-60

п/р IBAN UA 57300346000002600901580910 в
АТ «АЛЬФА-БАНК»

Витяг з реєстру платників ПДВ № 1528054500015
від 09.02.2015 року,

ІНН 306948912018

Генеральний директор

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

Качурін Я.О.

(підпис)

Примітки:

1. Угода та додатки подаються до Держгеонадр у двох примірниках, оформлюються заявником відповідно до примірних форм і засвідчуються підписом уповноваженої особи заявника.
2. Заповнення назв, найменувань та відомостей заявника в передбачених для цього місцях в Угоді та додатках, рекомендовано здійснювати відповідним шрифтом (Times New Roman) з установленим розміром (12).

Я. Качурін

Додаток 1

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «28» 08 2022 №5430

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

В адміністративному відношенні Ольгівське нафтогазоконденсатне родовище розташоване в межах Кремінського району Луганської області України на відстані 155 км на північний захід від м. Луганськ. Невелика його частина знаходиться в Борівському районі Харківської області України. Найближчими великими населеними пунктами є міста Кремінна, Рубіжне, Привілля, Сватове; села Нововодяне, Петровське, Макіївка та інші, які пов'язані між собою асфальтовими та ґрейдерними дорогами.

Поблизу знаходяться Макіївське, Зайцівське газоконденсатні та Дружелюбівське нафтогазоконденсатне родовища.

Через площу родовища проходить система шлейфів газопроводів, що з'єднуються з магістральним газопроводом Шебелинка-Слов'янськ-Луганськ, а на південно-західному напрямку пролягає магістральний нафтопровід Лисичанськ-Кременчук.

Ольгівське нафтогазоконденсатне родовище відкрите у липні 2005 р. пошуковою свердловиною №3. На облік у Державний баланс запаси газу прийняті у 2006 р. 3 березня 2007 року свердловиною №3 (поклади горизонтів М-6в, М-6г, М-6д) родовище введено в дослідно-промислову розробку.

На протязі 2006-2011 рр. ТОВ «КУБ-ГАЗ» проводило геологічне вивчення, у т. ч. дослідно-промислову розробку Ольгівської площі за власні кошти згідно спеціальних дозвіль на користування надрами (№2786 від 31.05.2006 р. та №3595 від 11.08.2009 р.). За результатами оцінки запасів, що визначені під час геологічного вивчення, у т. ч. ДІПР Ольгівського родовища ТОВ «КУБ-ГАЗ» отримано спеціальний дозвіл на користування надрами з метою видобування вуглеводнів №5480 від 06.02.2012 р.

Вперше геолого-економічна оцінка Ольгівського родовища була виконана у 2011 р. ДП «Полтава РГП». Станом на 01.01.2011 р. було пробурено 9 свердловин: пошукові – №№1, 2, 3, 4, 5, 10; розвідувальні – №№6, 7, 8. До підрахунку запасів виділено 46 продуктивних пластів: у відкладах касимовського ярусу – К-5а, К-5б; московського ярусу – М-1б, М-2а, М-2в, М-2г, М-2д, М-3а, М-3б, М-3в, М-3г, М-3д, М-4а, М-4в, М-4г, М-4д, М-4е, М-5а, М-5б, М-5в, М-5г, М-6а, М-6б, М-6в, М-6г, М-6д, М-7; башкирського ярусу – Б-1а, Б-1б, Б-1в, Б-1г, Б-2а, Б-2б, Б-3а, Б-3б, Б-4-5а, Б-4-5б, Б-4-5в, Б-6а, Б-6б, Б-7, Б-8-9а, Б-8-9б, Б-10, Б-11, Б-12. У дослідно-промисловій розробці перебували свердловини №№3, 4, 5, 7.

Матеріали звіту з геолого-економічної оцінки були розглянуті та затверджені ДКЗ України (протокол ДКЗ №2463 від 13.11.2011 р.).

Станом на 01.01.2016 р., фонд свердловин Ольгівського родовища збільшився і становив 16 одиниць. Крім перелічених станом на 01.01.2011 р., пробурені пошуково-розвідувальні свердловини: №№9, 11, 12, 14, 15, 18, 24.

У 2016 р. ТОВ «КУБ-ГАЗ» було виконано повторну геолого-економічну оцінку запасів Ольгівського ГКР та пройдено експертиза та затвердження в Державній комісії по запасах корисних копалин України (протокол №3722 від 23 листопада 2016 р.).

В результаті переоцінки запасів відбулись зміни у об'ємах запасів, які числились раніше на Державному балансі, отримані нові дані щодо геологічної моделі родовища, окремих продуктивних пластів та покладів, площі їх поширення, продуктивності та ФЄВ порід-колекторів; виявлені промислово продуктивні газоконденсатні поклади пластів в касимовських, московських, башкирських та верхньосерпуховських відкладах.

За ступенем геологічного вивчення запаси ВВ відносяться до розвіданих та попередньо розвіданих.

За промисловим значенням запаси газу і конденсату поділяються на балансові, позабалансові та запаси з невизначеним промисловим значенням.

Згідно з протоколом ДКЗ №3722 від 23 листопада 2016 р., обсяги затверджених запасів на 01.01.2016 р. склали:

Корисна копалина, супутній елемент	Одиниця виміру	Катего- рія запасів	Поточні запаси на 01.01.2016 р.						
			загальні	балансові (видобувні)			позабалан- сові (залишкові)		з невизна- ченим промис- ловим значен- ням
				Код класу					
111	121	122	221	222	332				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газ вільний	млн. м³	C ₁	669	528	32	-	109	-	-
		C ₂	2078	-	-	273	-	94	1711
Конденсат	тис. т	C ₁	61	19	1	-	41	-	-
		C ₂	103	-	-	15	-	8	80
Етан у вільному газі	тис. т	C ₁	33	30	1	-	2	-	-
		C ₂	94	-	-	15	-	4	75
Пропан у вільному газі	тис. т	C ₁	28	24	1	-	3	-	-
		C ₂	76	-	-	10	-	7	59
Бутани у вільному газі	тис. т	C ₁	18	14	1	-	3	-	-
		C ₂	37	-	-	4	-	3	30

У 2017 р. на Ольгівському родовищі пробурена розвідувальна свердловина №26, де при випробуванні відкладів башкирського ярусу середньокам'яновугільних відкладів отримали промисловий приплив газу з інтервалу 2651-2645м (відклади горизонту Б-13) дебітом 9,6 тис. м³/д. 19.12.2017 р. свердловина №26 введена у пробну експлуатацію. Також у 2018 р. в свердловині №3, після капітального ремонту, при випробуванні пласта Б-16 отримано приплив газу з інтервалу 1997-1994 м дебітом 47,6 тис. м³/д.

Матеріали з обґрунтування приросту запасів вуглеводнів покладів Б-16, Б-76 і Б-13 Ольгівського газоконденсатного родовища станом на 01.01.2019 р. опрацьовані ТОВ «Науково-вишукувальний геологічний центр» на замовлення ТОВ «КУБ-ГАЗ».

Звіт з обґрунтування приросту запасів вуглеводнів покладів Б-16, Б-76, Б-13 Ольгівського газоконденсатного родовища розглянуто на спільній геолого-технічній нараді ТОВ «КУБ-ГАЗ» та ТОВ «Науково-вишукувальний геологічний центр» (протокол від 28.01.2019 року). Матеріали звіту користувачем надр прийняті та рекомендовані для подання на державну експертизу і оцінку.

Станом на 01.01.2019 р. з пластів Б-16, Б-76, Б-13 Ольгівського газоконденсатного родовища видобуто 311 млн. м³ вільного газу і 9 тис. т конденсату.

За результатами виконаних робіт відбулося збільшення балансових (видобувних) запасів по покладах Б-16, Б-76, Б-13 відносно затверджених та облікованих в Державному балансі і становить 252 млн. м³ вільного газу та 10 тис. т конденсату.

Згідно з протоколом ДКЗ №4678 від 01 лютого 2019 р., обсяги поточних запасів на 01.01.2019 р. по горизонтах Б-16, Б-76, Б-13 склали:

– вільного газу:

Горизонт, пласт	Категорія	Поточні на 01.01.2019 р. запаси вільного газу, млн. м ³					
		загальні	балансові (видобувні)		позабалансові (залишкові)		з невизначеним промисловим значенням
			код класу				
			111	122	221	222	332
1	2	3	4	5	6	7	8
Б-16	C ₁	12	11	-	1	-	-
	C ₂	43	-	-	-	-	43
Б-76	C ₁	142	75	-	67	-	-
	C ₂	165	-	140	-	25	-
	C ₂	102	-	-	-	-	102
Б-13	C ₁	1	-	-	1	-	-
Разом по Б-16, Б-76, Б-13 Ольгівського родовища	C ₁	155	86	-	69	-	-
	C ₂	165	-	140	-	25	-
	C ₂	145	-	-	-	-	145

– конденсату:

Горизонт, пласт	Категорія	Поточні на 01.01.2019 р. запаси конденсату, тис. т					
		загальні	балансові (видобувні)		позабалансові (залишкові)		з невизначених промисловим значенням
			код класу				
			111	122	221	222	332
1	2	3	4	5	6	7	8
Б-16	C ₁	1	1	-	-	-	-
	C ₂	2	-	-	-	-	2
Б-76	C ₁	28	5	-	23	-	-
	C ₂	13	-	5	-	8	-
	C ₂	8	-	-	-	-	8
Б-13	C ₁	-	-	-	-	-	-
Разом по Б-16, Б-76, Б-13 Ольгівського родовища	C ₁	29	6	-	23	-	-
	C ₂	13	-	5	-	8	-
	C ₂	10	-	-	-	-	10

– супутніх вуглеводневих корисних компонентів у вільному газі:

Горизонт	Категорія	Поточні запаси вільного газу, млн м ³		Супутні корисні компоненти	Потенційний вміст у газі: етан, пропан, бутани, т/млн м ³	Поточні на 01.01.2019 р. запаси супутніх компонентів: етан, пропан, бутани, тис. т					
		загальні	балансові (видобувні)			загальні	балансові (видобувні)	позабалансові (залишкові)	3 невизначеним промисловим значенням		
										код класу	
111	122	221	222	332							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Разом по Б-16, Б-76, Б-13 Ольгівського родовища	C ₁	155	86	етан	48,52-56,12	9	5	-	4	-	-
				пропан	25,57-49,02	7	4	-	3	-	-
				бутани	9,34-32,31	4	2	-	2	-	-
	C ₂	165	140	етан	48,52-56,12	9	-	8	-	1	-
				пропан	25,57-49,02	8	-	7	-	1	-
				бутани	9,34-32,31	5	-	5	-	-	-
	C ₂	145	-	етан	48,52-56,12	8	-	-	-	-	8
				пропан	25,57-49,02	6	-	-	-	-	6
				бутани	9,34-32,31	3	-	-	-	-	3

У зв'язку з низькими дебітами з продуктивного горизонту Б-13, які не забезпечували повного виносу рідини з вибою свердловини, в результаті чого накопичення рідини на вибої призвело до припинення фонтанування, було прийнято рішення свердловину №26 перевести на залягаючий вище пласт М-5д після проведення ізоляції горизонту Б-13.

Після випробування інтервалу 1808,5-1812,5 м горизонту М-5д, отримали приплив нафти дебітом 2,2 м³/д. Результати випробування та дослідження свердловини №26 стали основою для оперативного підрахунку приростів запасів вуглеводнів та внесення змін до обліку Державного балансу запасів корисних копалин України.

Враховуючи, що об'єктом оцінки є поклад горизонту М-5д, який був оцінений за матеріалами ГЕО 2016 р. як газоконденсатний поклад, в оперативного підрахунку приростів запасів вуглеводнів проведена переоцінка запасів нафти та розчиненого газу, з врахуванням результатів випробування свердловини №26. Згадана свердловина у ГЕО 2016 р. не була врахована, так як вона закінчена бурінням в липні 2017 р. Слід зауважити, що результати пробуреної свердловини повністю підтверджують модель родовища, що свідчить про її достовірність.

Згідно з протоколом ДКЗ №4957 від 12 листопада 2019 р., обсяги запасів нафти, розчиненого газу та супутніх компонентів по покладу М-5д на 01.10.2019 р. склали:

Корисна копалина, супутній елемент	Одиниця виміру	Категорія запасів	Поточні запаси на 01.10.2019 р.							З невисна-ченим промис-ловим значен-ням
			загальні	балансові (видобувні)			позабалансові (залишкові)			
				Код класу						
111	121	122	221	222	322					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Нафта	тис. т	C ₂	30	-	-	5	-	25	-	
		C ₂	219	-	-	-	-	-	219	
Розчинений газ	млн. м ³	C ₂	2	-	-	1	-	1	-	
		C ₂	15	-	-	-	-	-	15	
Етан у розчиненому газі	тис. т	C ₂	-	-	-	-	-	-	-	
		C ₂	1	-	-	-	-	-	1	
Пропан у розчиненому газі	тис. т	C ₂	-	-	-	-	-	-	-	
		C ₂	2	-	-	-	-	-	2	
Бутани у розчиненому газі	тис. т	C ₂	-	-	-	-	-	-	-	
		C ₂	2	-	-	-	-	-	2	

Станом на 01.01.2020 р. поточні запаси вуглеводнів Ольгівського родовища складають:

Корисна копалина, супутній елемент	Одиниця виміру	Катего- рія запасів	Поточні запаси на 01.01.2020 р.						
			загальні	балансові (видобувні)			позабалансо ві (залишкові)		з невизна- ченим промис- ловим значен- ням
				Код класу					
				111	121	122	221	222	332
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газ вільний	млн. м³	C ₁	464	254	32	-	178	-	-
		C ₂	2287	-	-	384	-	119	1784
Конденсат	тис. т	C ₁	80	15	1	-	64	-	-
		C ₂	123	-	-	19	-	16	88
Етан у вільному газі	тис. т	C ₁	25	18	1	-	6	-	-
		C ₂	101	-	-	21	-	5	75
Пропан у вільному газі	тис. т	C ₁	27	21	1	-	5	-	-
		C ₂	83	-	-	16	-	8	59
Бутани у вільному газі	тис. т	C ₁	14	8	1	-	5	-	-
		C ₂	39	-	-	9	-	3	27
Нафта	тис. т	C ₂	249	-	-	5	-	25	219
Розчине- ний газ	млн. м³	C ₂	17	-	-	1	-	1	15
Етан у розчине- ному газі	тис. т	C ₂	1	-	-	-	-	-	1
Пропан у розчине- ному газі	тис. т	C ₂	2	-	-	-	-	-	2
Бутани у розчине- ному газі	тис. т	C ₂	2	-	-	-	-	-	2

Площа спецдозволу обмежується на поверхні наступними географічними координатами кутових точок:

№ кутової точки	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	49°17'23"	49°18'02"	49°17'04"	49°14'08"	49°12'42"	49°11'19"
СхД	37°53'48"	37°55'15"	37°59'38"	38°01'52"	38°02'34"	37°57'13"
№ кутової точки	T.7	T.8	T.9	T.10		
ПШ	49°14'38"	49°15'33"	49°16'13"	49°16'35"		
СхД	37°52'34"	37°54'45"	37°54'07"	37°54'52"		

Площа спеціального дозволу в межах зазначених координат складає 88,4 км². По глибині – без обмежень.

У тектонічному плані Ольгівська структура розташована в південно-східній частині центральної ділянки північного борту Дніпровсько-Донецької западини, в перехідній зоні між складчастим Донбасом і південним схилом Воронежської антекклізи. У геологічній будові Ольгівського родовища приймають участь породи докембрійського кристалічного фундаменту, осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. По

верхньосерпуховському відбиваючому горизонту V_{B1}^2 Ольгівська площа включає як власне Ольгівський, так і Східно-Ольгівський локальні елементи.

У геологічній будові родовища приймають участь відклади палеозойського, мезозойського та кайнозойського віків.

Промислова нафтогазоносність родовища пов'язана з продуктивними пластами в касимовських (пласти К-5а, К-5б), московських (пласти М-1б, М-2а, М-2б, М-2в, М-2г, М-3а, М-3б, М-3г₁, М-3г₂, М-3г₃, М-3д, М-4а, М-4б, М-4в₁, М-4в₂, М-4г₁, М-4г₂, М-5а, М-5б, М-5г, М-5д, М-6а, М-6б, М-6в, М-6г, М-6д, М-7), башкирських (пласти Б-1а, Б-1б, Б-1в, Б-1г, Е-2а, Б-2б, Б-2в, Б-3а, Б-3б, Б-3в, Б-4-5а, Б-4-5б, Б-4-5в, Б-4-5г, Б-6а, Б-6б, Б-7а, Б-7б, Б-7в, Б-8-9а, Б-8-9б₁, Б-8-9б₂, Б-10, Б-11а, Б-11б, Б-12а, Б-12б) та верхньосерпуховських відкладах (пласти С-2-3, С-6а, С-6б).

Породи-колектори, представлені пісковиками та алевролітами, які залягають серед аргілітових та глинистих прошарків, значно рідше – карбонатними утвореннями.

Дорозвідка родовища здійснюється згідно «Геологічного проекту пошуково-розвідувального буріння на Ольгівському газоконденсатному родовищі», виконаному ДП «Укрнаукагеоцентр» у 2018 р.

Промислова розробка Ольгівського родовища проводиться в рамках реалізації «Проекту промислової розробки Ольгівського газоконденсатного родовища», який затверджений протокольним рішенням ТОВ «КУБ-ГАЗ» від 28.11.2018 р., погоджений Головними управліннями Держпраці у Луганській та Харківській областях та Державною службою геології та надр України.

За роботами з промислової розробки проводиться авторській нагляд.

Загальний фонд свердловин ТОВ «КУБ-ГАЗ» по Ольгівському родовищі станом на 01.01.2020 р. складається з 15 одиниць. З них 12 свердловин (№№3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 12, 15, 18, 24) перебувало в експлуатації, 1 свердловина (№26) – спостережна, ліквідований фонд нараховує 2 свердловини (№№10, 14).

Станом на 01.01.2020 р. з родовища видобуто: природного газу – 1055931,923 тис. м³, газового конденсату – 38609,29 т.

Видобування нафти, газу і конденсату на Ольгівському родовищі, які згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 12.12.1994 р. №827 «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» відносяться до корисних копалин загальнодержавного значення, ТОВ «КУБ-ГАЗ» передбачає і в подальшому проводити за власні кошти, оскільки має для цього всі необхідні матеріально-технічні, фінансові і кадрові ресурси.

Надрокористувач

Генеральний директор ТОВ «КУБ-ГАЗ»

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



Качурін Я.О.

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)

від «28» 08 2020 № 5480

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування корисних копалин (вуглеводні) –

нафти, газу, розчиненого в нафті; газу природного; конденсату, супутніх корисних компонентів – етану,
пропану, бутанів

Ольгівського родовища

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами			III кв. 2020 р.
2.	Складання і затвердження проекту дослідно-промислової розробки (ДПР) покладу М-5д. Проведення ДПР.	проект	власні кошти	III кв. 2020 р.- III кв. 2023 р.
3.	Проведення оцінки впливу на довкілля при розширенні провадження планової діяльності підприємства.	згідно вимог чинного законодавства	власні кошти	III кв. 2020 р.- I кв. 2021 р.
4.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельну ділянку для потреб пов'язаних з користування надрами	за потреби (відповідно до вимог чинного законодавства)	власні кошти	III кв. 2020 р.- I кв. 2022 р.
5.	Продовження промислової розробки родовища	згідно з проектним документом	власні кошти	III кв. 2020 р.- I кв. 2022 р.

Держгеонадра

Галова Керстин
Служби геології
та надр України

Олімак Р.Є.
(посада, прізвище, ім'я, по батькові) (підпис)



Надрокористувач

Генеральний директор ТОВ «КУБ-ГАЗ»

Качурін Я.О.

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

