

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

2673

Дата видачі

від 23 грудня 2004 року (надано)

Підстава надання

наказ від 23.04.2019 № 129 (внесено зміни)

*(Дано правлінням на номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з перевірки умовності та
вимогами закон про розвиток продукції або протексту цукрового концентрату на договорі купівлі-продажу)*

Вид користування надрами відповідає 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 і газу (промислова розробка)

Мета користування надрами

геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка, геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів ДКЗ України з метою подальшого видобування нафти і газу (промислова розробка)

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

територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України, що надається у

назва родовища

Скоробогатьківське родовище (південний блок)

географічні координати	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9	T.10
ПШ	50°22'20"	50°21'52"	50°19'34"	50°19'42"	50°20'02"	50°22'34"	50°23'02"	50°21'39"	50°21'38"	50°21'34"
СхД	33°24'18"	33°27'48"	33°28'12"	33°21'19"	33°16'55"	33°16'28"	33°18'40"	33°18'26"	33°19'07"	33°19'08"
	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16	T.17	T.18	T.19	
ПШ	50°21'38"	50°20'50"	50°21'06"	50°21'13"	50°21'16"	50°21'09"	50°21'22"	50°20'50"	50°22'07"	
СхД	33°19'36"	33°20'04"	33°20'25"	33°20'10"	33°20'14"	33°20'28"	33°20'46"	33°23'00"	33°23'35"	

місцезнаходження

Полтавська область, Лохвицький район

(область, район, населений пункт)

призначення на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України

3 км на схід від м. Лохвиця

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, адміністративні межі, природоохоронні об'єкти)

площа

51,0 км²

(зазначається в об'єднанні гектарів)

Об'єкти (закоп) глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідає до переліку корисних копалин мігаль-нефтяного та мінерального укладення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

газ природний, нафта, конденсат,
суттєві компоненти: етан, пропан, бутани

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (тонни):

нафта (тис.т): кат С₂ – 296 (загальні), 9 (код класу 122), 51 (код класу 222), 236 (код класу 332);
газ природний (млн м³): кат С₁ – 334 (загальні), 186 (код класу 111), 3 (код класу 121), 145 (код класу 221), С₂ – 1605 (загальні), 765 (код класу 122), 92 (код класу 222), 748 (код класу 332);
конденсат у природному газі (тис.т): кат С₁ – 153 (загальні), 27 (код класу 111), 2 (код класу 121), 124 (код класу 221), С₂ – 269 (загальні), 55 (код класу 122), 33 (код класу 222), 181 (код класу 332);
етан у природному газі (тис. т): кат С₁ – 20 (загальні), 12 (код класу 111), 8 (код класу 221), кат. С₂ – 96 (загальні), 43 (код класу 122), 6 (код класу 222), 47 (код класу 332);

пропан у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 10 (загальні), 5 (код класу 114), 5 (код класу 221); кат. С₂ – 45 (загальні), 21 (код класу 122), 1 (код класу 222), 23 (код класу 332);
бутани у природному газі (тис. т): кат. С₁ – 3 (код класу 111), кат. С₂ – 17 (загальні), 6 (код класу 122), 1 (код класу 222), 10 (код класу 332);
перспективні ресурси газу природного (млн. м³): кат. С₁ – 963 (код класу 333);
нафта (тис.т): кат. С₁ – 743 (код класу 333);

(об'єкти надр, територія, місце)

Ступінь освоєння надр

(виробнича чи розробнича)

Відкриті або розроблені (виробні) запаси запасів вуглеводнів (загальні та розроблені)

ДКЗ України, протоколи від 30.05.2007 № 1283, від 21.12.2016 № 3772

(дата початку, тривалість, інформаційна форма)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 21.12.2016 № 3772.
2. Виконання умов:
Держуправління екоресурсів в Полтавській області (екологічна картка від 16.07.2004 № 349);
Держнаглядохоронпраці – 30.08.2004 № 5.3-12/5618.
3. Надрокористувач несе відповідальність за утримання та поточний контроль за використанням, параметричних, пошуково-розвідувальних, експлуатаційних, у т.ч. ліквідаційних, та інших свердловин.
4. Протягом одного місяця зареєструвати форму 3-гр у ДНВП "Геоінформ України".
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
6. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
7. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр протягом трьох місяців після затвердження звіту.
8. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
9. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«НАДРА-ГЕОІНВЕСТ»

КОД 35602704

01004, М. КИЇВ, ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН, БУЛЬВАР Т. ШЕВЧЕНКА,

БУДИНОК 11, ПРИМІЩЕННЯ 51А

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами

Держуправління екоресурсів в Полтавській області – екологічна картка від 16.07.2004 № 349

Держнаглядохоронпраці – 30.08.2004 № 5.3-12/5618

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифрами та словами)

Умови та інші умови користування надрами надає в разі умовно-часткового спеціального дозволу на

Вір 31.05.2019 № 2673

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)

газ природний, нафта, конденсат

Скоробогатьківське родовище (південний блок)

(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 2673 від «23» грудня 2004 року

Угода № 2673

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)

м. Київ

31.05.2019

(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора Департаменту – начальника відділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності Тимошенка Ігоря Васильовича, який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 02.01.2019 № 7 та довіреності від 10.05.2018 № 20 (далі – Держгеонадра) з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю «НАДРА-ГЕОІНВЕСТ», яке зареєстроване виконавчим комітетом Бориспільської міської ради Київської області 05.12.2007 року, номер запису в єдиному державному реєстрі – 1 354 102 0000 001751, в особі директора Косарева Сергія Олександровича, який діє на підставі Статуту товариства (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 «23» грудня 2004 року № 2673 (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: Полтавська область, Лохвицький район.

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) **газ природний, нафта, конденсат**

(назва корисної копалини)

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. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

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-промислому 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 має право:

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

6.4.2 припинити 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 звернутися 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 вживати 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.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

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 його 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 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 цим Договором 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. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.5. 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.

11.6. 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.

11.7. 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.

11.8. 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.

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

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

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«НАДРА-ГЕОІНВЕСТ»**

01004, м. Київ, бульвар Шевченка, 11,
приміщення 51А
ЄДРПОУ 35602704
п/р 26009012560 в АТ «БАНК СІЧ»
МФО 380816
ПІН 356027026561
тел. (044) 251-13-81



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 «31» 05 20 19 № 2673

ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр.

Ділянка надр Скоробогатьківського нафтогазоконденсатного родовища (південний блок) в адміністративному відношенні знаходиться на території Лохвицького району Полтавської області на відстані біля 3 км на схід від м. Лохвиця.

Населені пункти району робіт пов'язані між собою шосейними дорогами з бетонним та асфальтовим покриттям, сіткою грейдерних та польових доріг. Сполучення району досліджень з основними центрами країни можливе залізницею Бахмач–Ромодан, Бахмач–Гадяч, а також шосейними дорогами Київ –Ромни та Гадяч-Ромни.

Район робіт в економічному відношенні, в основному, сільськогосподарський. Місцеве населення зайняте на підприємствах легкої і харчової промисловості, нафтогазовидобування. З корисних копалин на території робіт крім нафти і газу поширені торф, глина, будівельні піски.

За характером рельєфу місцевість представляє собою горбисту рівнину, розчленовану річковими долинами, ярами і балками. Абсолютні відмітки коливаються від +100 м до +160 м.

В гідрографічному відношенні площа робіт знаходиться на лівобережжі р. Дніпро і являє собою горбисту рівнину, розчленовану прохідними долинами, балками та ярами. Основною водною артерією є річка Сула – ліва притока р. Дніпро.

В Лохвицькому районі Полтавської області, де розташоване Скоробогатьківське родовище, залягають темно-сірі важко суглинкові чорноземи, які відмічаються високою родючістю. Ландшафт на даній території лісовий та лучно-степовий, низовинно-рівнинний. Найбільш розповсюджені в лісах дуби, осики, клени, липи.

Клімат району помірно-континентальний з середньорічною температурою +7 °С. Середньорічна кількість атмосферних опадів – 500 мм. Максимальна температура в червні-липні від +20 °С до +30 °С, мінімальна в січні-лютому від –20 °С до –25 °С. Глибина промерзання ґрунту коливається від 0,7 до 1,5 м. Вітри переважають північно-західного і західного напрямків. Взимку характер погодних умов різко змінюється від значних снігопадів та зниження температур до відлиг з дощами.

Найближчими родовищами нафти й газу є: Свиридівське, Рудівсько-Червонозаводське та Червонолуцьке.

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки.

	№ точки	Координата		Координата		Координата		Координата
		та		та		та		та
Пн.ш.	1	50°22'20"	6	50°22'34"	11	50°21'38"	16	50°21'09"
Сх.д.		33°24'18"		33°16'28"		33°19'36"		33°20'28"
Пн.ш.	2	50°21'52"	7	50°23'02"	12	50°20'50"	17	50°21'22"
Сх.д.		33°27'48"		33°18'40"		33°20'04"		33°20'46"
Пн.ш.	3	50°19'34"	8	50°21'39"	13	50°21'06"	18	50°20'50"
Сх.д.		33°28'12"		33°18'26"		33°20'25"		33°23'00"
Пн.ш.	4	50°19'42"	9	50°21'38"	14	50°21'13"	19	50°22'07"
Сх.д.		33°21'19"		33°19'07"		33°20'10"		33°23'35"
Пн.ш.	5	50°20'02"	10	50°21'34"	15	50°21'16"		
Сх.д.		33°16'55"		33°19'08"		33°20'14"		

Площа ділянки: 51.0 км².

3. Геологічна характеристика

В тектонічному відношенні Скоробогатьківське родовище знаходиться на північному схилі Жданівського прогину в межах південної частини Лохвицької депресії в північно-західній частині приосьової зони ДДз. По поверхні кристалічного фундаменту його положення відповідає монокліналі, яка занурюється від Липоводолинського виступу в напрямку Лютенської западини. Глибина залягання фундаменту в даному районі становить близько 9 км. Фундамент серією розривних порушень розбитий на ряд блоків, які знаходяться на різних гіпсометричних рівнях. Скоробогатьківська структура характеризується надзвичайно складною геологічною будовою, що обумовлено як проявами глибинної, так і соляної тектоніки.

Сучасні уявлення про тектоніку родовища базуються на результатах обробки та інтерпретації сейсмічних досліджень за методикою 2,5 D, на основі яких виконані структурні побудови по покрівлі продуктивних горизонтів Vv3 (нижньовізейська „плита”), Vv22 (B-17), Vv21 (B-15), Vb2 (B-10 башкирська „плита”), а також за результатами буріння більш як двох десятків свердловин.

Про складну блокову будову Скоробогатьківського родовища свідчать дані буріння та розробки. Соляне тіло, яке залягає в ядрі Скоробогатьківської структури, ймовірно, має безпосередній зв'язок з Пісочанським передпалеогеновим соляним штоком (до речі, згідно з деякими даними, розломи, що обмежують цей шток, існували навіть в кайнозой). В межах Скоробогатьківської структури сіль розкрита на різних стратиграфічних рівнях: на схилах – під C1t, ближче до склепіння – під різними горизонтами C1v2 та в самому склепінні під утвореннями C2b. В розрізі свердловин відмічені розривні порушення значної амплітуди, що дуже затрудняє кореляцію між свердловинами та інколи робить стратифікацію окремих горизонтів не зовсім надійною. Підняття має майже ізометричну форму, дуже круті схили. Розміри складки у верхньовізейських відкладах становлять 5×4 км.

Турнейські відклади в розрізах, пробурених на структурі свердловин, не зафіксовані, проте згідно з сейсмічними даними, відбиваючий горизонт Vv4 (турнейські відклади) простежується впевнено довкола Скоробогатьківського підняття і зовсім не фіксується на його схилах.

По горизонту відбиття Vv3 (нижньовізейська „плита”), що відповідає покрівлі горизонту B-25-26, Скоробогатьківське підняття представляє собою антиклінальну складку, ускладнену в склепінні соляним діапіром, на крилах і перикліналях серією тектонічних порушень амплітудою 25-650 м, які мають в більшості кільцеву (дугоподібну) і радіальну форми трасування. Кути падіння порід на крилах структури становлять близько 24°. Розміри Скоробогатьківської структури 7,0×5,0 км. Північно-східна перикліналь її ускладнена тектонічним порушенням і через нешироку сідловину переходить в моноклінальний підйом пластів в напрямку Пісочанського штоку.

По верхньовізейських відкладах, згідно зі структурними побудовами за матеріалами буріння свердловин, а також за даними сейсмічних досліджень, Скоробогатьківське підняття в периферійних частинах зберігає свої морфологічні особливості з поступовим зменшенням площі соляного ядра і ускладненням склепінної частини серією різнонаправлених тектонічних порушень скидового характеру. Кути падіння порід тут стають дещо пологіми. Амплітуда складки в верхньовізейських відкладах становить 1500-1250 м, розміри – 6,5×5,0 км.

По більш молодих відкладах підняття поступово виположується, особливо в північній частині структури. Деякі тектонічні порушення в башкирських відкладах вже не простежуються. Площини падіння окремих скидів в склепінній частині структури стають практично горизонтальними, північно-східна перикліналь розкривається в бік Пісочанського штоку. Кути падіння порід на північному крилі структури становлять 8°, на південному залишаються на рівні 20°. Амплітуда складки становить вже близько 700 м.

В московських відкладах спостерігається ще більше виположування структури. Тектонічних порушень в південно-східній частині підняття вже не спостерігається. А склепіння і північна частина структури ускладнюється серією порушень, які зафіксовані лише в розрізах свердловин в московських і верхньокам'яновугільних відкладах.

Верхньопермські відклади залягають на підстиляючих відкладах у вигляді структурного носу, витягнутого в західному напрямку та розкритого в бік Пісочанського штоку. По мезозойських відкладах Скоробогатківська структура виглядає, як монокліналь з південно-західним напрямком падіння порід.

Скоробогатківська структура ускладнена густою сіткою розгалужених розривних порушень, що іноді перетинаються, наявність і просторове положення яких фіксується на сейсмічних розрізах і підтверджується даними буріння та експлуатації свердловин. Виявлені на структурі тектонічні порушення є різновіковими.

Скоробогатківське підняття являє собою криптодіапірову антиклінальну складку, розбиту на окремі блоки серією радіального та кільцевого характеру тектонічних порушень з предсерпуховським рівнем пронизуванням солі.

Зважаючи на значну розчленованість Скоробогатківської структури на окремі блоки як в склепінній частині, так і на крилах та перикліналях, основним характерним для родовища типом покладів вуглеводнів є пластовий, тектонічно екранований. Передбачається, що поклади вуглеводнів девонського, нижньовізейського та верхньовізейсько комплексів були сформовані до моменту висхідних геотектонічних рухів і, відповідно, інтенсивного росту соляного штоку. Поклади ж середньокам'яновугільного комплексу є вторинними, сформованими внаслідок вертикальної міграції вуглеводнів із нижчезалягаючого вижньокам'яновугільного комплексу.

Станом на 01.01.2019 року видобуток вуглеводнів в межах південної ділянки Скоробогатківського родовища ТОВ «НАДРА-ГЕОІНВЕСТ» проводить 5 свердловинами. Накопичений видобуток з початку експлуатації по південному блоку становить 812,494 млн.м³ природного газу та 57,294 тис.т. конденсату. Згідно державного балансу (форми звітності 6-Гр) на вищевказану дату по родовищу обліковуються наступні значення об'ємів запасів вуглеводнів:

- по категорії С₁ – природного газу 295 млн.м³;
 - конденсату 152 тис.т;
- по категорії С₂ – природного газу 839 млн.м³;
 - конденсату 89 тис.т.;

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 і газу (промислова розробка родовищ) від «31» 05 2019 р.

Програма робіт

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

Скоробогатківське родовище (південний блок),
нафта, природний газ, конденсат
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення
1.	Внесення змін до спеціального дозволу та програми робіт.	Дозвіл	Власні кошти	IV кв. 2018 р.
2.	Ведення промислової розробки родовища відповідно до уточненого проекту розробки.	Згідно з проектом	Власні кошти	IV кв. 2018 р. – IV кв. 2024 р.
3.	Продовження проведення геолого-розвідувальних робіт передбачених проектом промислової розробки Скоробогатківського родовища та проектом пошуково-розвідувальних робіт на Скоробогатківському родовищі.	Згідно з проектом	Власні кошти	I кв. 2019 р. – II кв. 2021 р.