

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

6479

Дата видачі

від 15 березня 2021 року

Підстава надання:

наказ від 10.02.2021 № 151 (надано)

(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

видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ)

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

Південно-Хрестищенське родовище

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo 42 у WGS 84

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	49°33'14,39"	49°33'14,39"	49°31'14,39"	49°29'19,39"	49°29'20,39"	49°30'31,39"
СхД	35°33'03,93"	35°33'58,93"	35°33'58,93"	35°30'58,93"	35°29'02,93"	35°29'26,93"

Система координат Pulkovo 42

Географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПнШ	49°33'15"	49°33'15"	49°31'15"	49°29'20"	49°29'21"	49°30'32"
СхД	35°33'10"	35°34'05"	35°34'05"	35°31'05"	35°29'09"	35°29'33"

місцезнаходження:

Харківська область, Красноградський район

(область, район, населений пункт)

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

20 км на південь від м. Красноград

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

площа

22,7 км²

(зобначастється в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

**газ природний, конденсат
сукупні корисні компоненти: етан, пропан**

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

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

Станом на 01.01.2021:
газ природний (млн. м³): кат. С₂ – 21 (загальні), 21 (код класу 332);
конденсат (тис. т): кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);
етан у газі природному (тис. т): кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);

Перспективні ресурси:

газ природний (млн. м³): кат. С₃ – 298 (загальні), 298 (код класу 333);
конденсат (тис. т): кат. С₃ – 13 (загальні), 13 (код класу 333)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

не розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 18.12.2020 № 5224

(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 протоколу ДКЗ України від 18.12.2020 № 5224.
2. Виконання умов:
 - Міндовкілля – лист від 04.02.2021 № 25/2-22/2288-21;
 - Висновку з оцінки впливу на довкілля від 11.08.2020 № 03.02-20/015.
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.
5. Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в Програмі робіт.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.
7. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ»**

КОД 34970098

**61070, ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ХАРКІВ,
ВУЛИЦЯ АКАДЕМІКА ПРОСКУРИ, БУДИНОК 1**

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Міндовкілля – лист від 04.02.2021 № 25/2-22/2288-21.

(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 15.03.2021

№ 6929

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:



**Голова Державної служби
геології та надр України**

(підпис)

(підпис)

Р.С. ОШИМАХ

(ініціали та прізвище)

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин (вуглеводні) газу природного, конденсату, супутніх корисних компонентів: етану, пропану Південно-Хрестищенського родовища № 6 479 від « 15 » Березня 2021 р.

**Угода № 6 479
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин (вуглеводні)**

м. Київ

15.03.2021
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі Талови Олімоха Тамара Євгенівна

який(а) діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Постанови про Державну службу геології та надр України, затвердження постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1123 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ», яке зареєстроване Миронівською районною державною адміністрацією Київської області 21.03.2007 № 1341102000000361, код КВЕД 06.20 Добування природного газу, в особі директора Рудь Дмитра Анатолійовича, 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 видобування корисних копалин (вуглеводні) (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від « 15 » Березня 2021 року № 6 479 (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: Харківська область, Красноградський район, м. Красноград розташоване у 20 км на південь, м. Харків на відстані 95 км на північний схід від родовища.

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) газу природного, конденсату, супутніх корисних компонентів: етану, пропану 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 ліквідувати 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 вимог Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» та постанови Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»;

5.3.26 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 Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

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

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

8. Конфіденційність

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвратної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють 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 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 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.

12. Додатки до Угоди

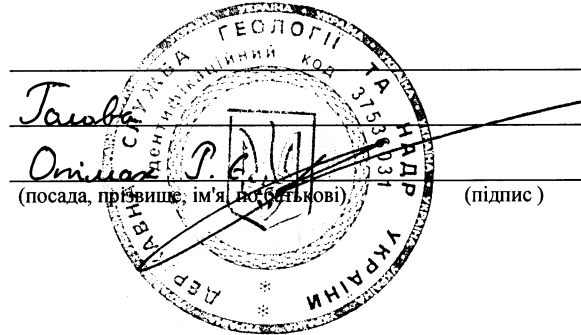
12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

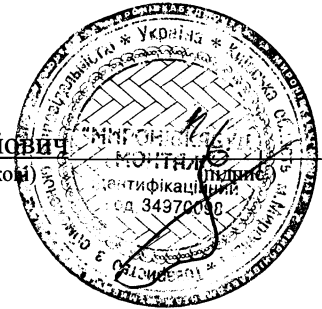


**Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ»**

61070, Харківська обл.,
місто Харків, вул. Академіка Проскури, буд. 1
ЄДРПОУ 34970098
Тел. (0577) 840 295

Директор

Рудь Дмитро Анатолійович
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)



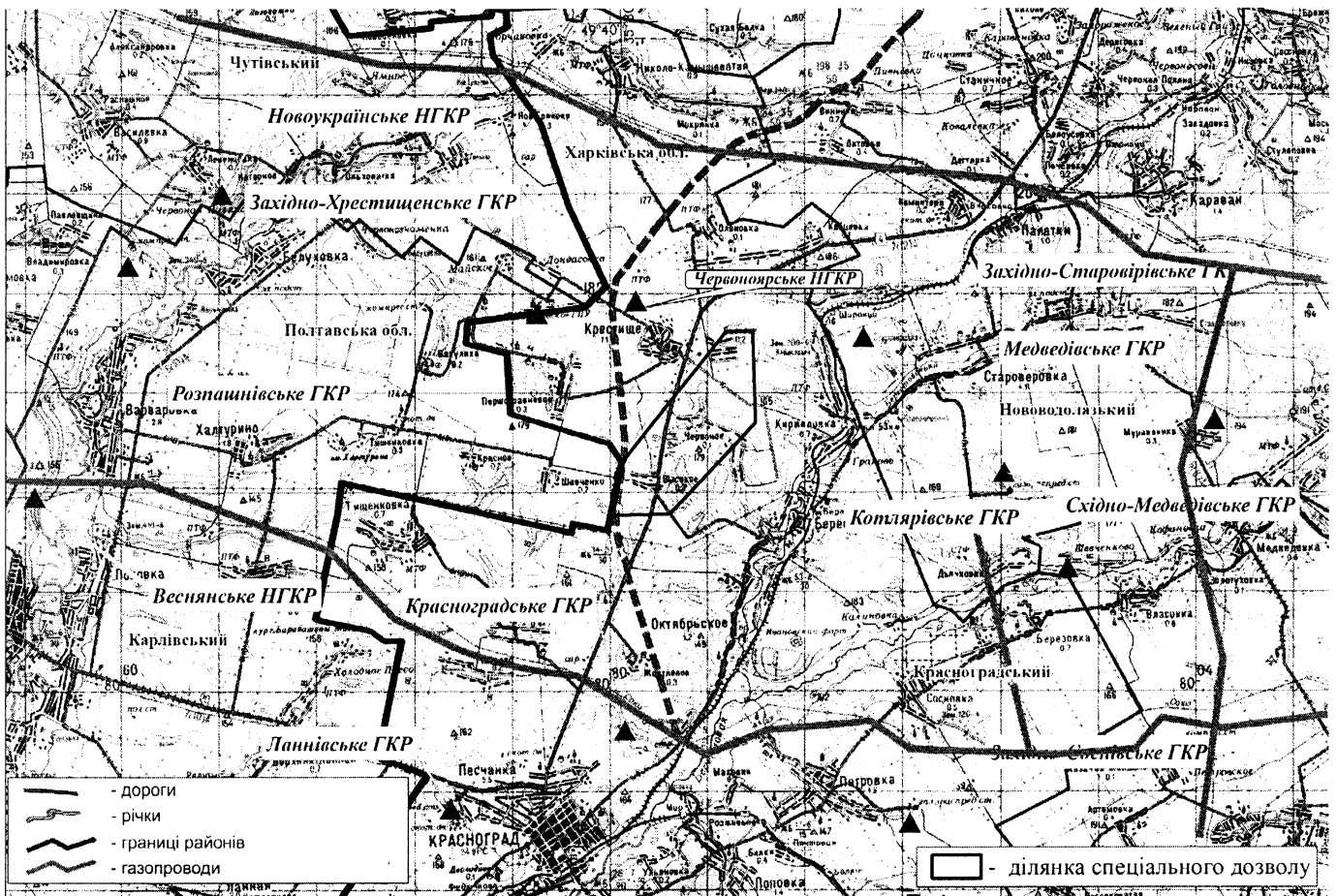
ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр Південно-Хрестищенське родовище

1. Загальні відомості про ділянку надр:

- Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;

В адміністративному відношенні Південно-Хрестищенське родовище розташоване на території Красноградського району Харківської області. Районний центр м. Красноград розташований за 20 км на південь, м. Харків на відстані 95 км на північний схід від родовища (Рисунок 1).

Рисунок 1 – Ситуаційний план району робіт з нанесеною межею спецдозволу



- Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини;

Колегією ДКЗ України протоколом № 5224 від 18 грудня 2020 року затверджено на умовах економічного ризику користувача надр поточні станом на 01.01.2020 року запаси вільного газу покладів Південно-Хрестищенського родовища за кодами класів відповідно до таблиці 1 та конденсату відповідно до таблиці 2.

Таблиця 1

Горизонт	Блок свердловин	Категорія	Початкові і поточні станом на 01.01.2020 р. запаси вільного газу, млн м ³		Перспективні ресурси, млн м ³
			загальні	з невизначеним промисловим значенням	
				код класу	
				332	333
А-3	I	C ₃	23	-	23
	II	C ₃	19	-	19
Разом по гор. А-3		C ₃	42	-	42
А-4	19 ЧЯ	C ₂	21	21	-
	I	C ₃	24	-	24
	II	C ₃	30	-	30
Разом по гор. А-4		C ₂	21	21	-
		C ₃	54	-	54
А-5	I	C ₃	14	-	14
	II	C ₃	18	-	18
Разом по гор. А-5		C ₃	32	-	32
А-6	I	C ₃	18	-	18
	II	C ₃	30	-	30
Разом по гор. А-6		C ₃	48	-	48
А-7	I	C ₃	10	-	10
	II	C ₃	14	-	14
Разом по гор. А-7		C ₃	24	-	24
А-8	I	C ₃	8	-	8
	II	C ₃	9	-	9
Разом по гор. А-8		C ₃	17	-	17
Г-7	I	C ₃	49	-	49
	II	C ₃	32	-	32
Разом по гор. Г-7		C ₃	81	-	81
Разом по родовищу		C ₂	21	21	-
		C ₃	298	-	298

Таблиця 2

Горизонт	Блок свердловин	Категорія	Початкові і поточні станом на 01.01.2020 р. запаси конденсату, тис. т		Перспективні ресурси, тис. т
			загальні	з невизначеним промисловим значенням	
				код класу	
				332	333
1	2	3	4	5	6
А-3	I	C ₃	1	-	1
	II	C ₃	1	-	1
Разом по гор. А-3		C ₃	2	-	2
А-4	19 ЧЯ	C ₂	1	1	-
	I	C ₃	1	-	1
	II	C ₃	2	-	2
Разом по гор. А-4		C ₂	1	1	-
		C ₃	3	-	3

Кінець таблиці 2

1	2	3	4	5	6
А-5	I	C ₃	1	-	1
	II	C ₃	1	-	1
Разом по гор. А-5		C ₃	2	-	2
А-6	I	C ₃	1	-	1
	II	C ₃	1	-	1
Разом по гор. А-6		C ₃	2	-	2
А-7	I	C ₃	-	-	-
	II	C ₃	1	-	1
Разом по гор. А-7		C ₃	1	-	1
А-8	I	C ₃	-	-	-
	II	C ₃	-	-	-
Разом по гор. А-8		C ₃	-	-	-
Г-7	I	C ₃	2	-	2
	II	C ₃	1	-	1
Разом по гор. Г-7		C ₃	3	-	3
Разом по родовищу		C ₂	1	1	-
		C ₃	13	-	13

Поточні станом на 01.01.2020 року запаси супутніх вуглеводневих корисних компонентів у вільному газі (етан, пропан, бутани) покладів Південно-Хрестищенського родовища за кодами класів вказані у таблиці 3 (протокол колегії ДКЗ України № 5224 від 18 грудня 2020 року).

Таблиця 3

Горизонт	Категорія	Початкові і поточні станом на 01.01.2020 р. запаси та ресурси вільного газу, млн м ³		Супутні корисні компоненти	Потенційний вміст у розчиненому газі: етан, пропан, бутан, т/млн м ³	Початкові і поточні станом на 01.01.2020 р. запаси та ресурси супутніх компонентів: етан, пропан, бутан, тис.т		Перспективні ресурси, тис. т		
		загальні	балансові (видобувні)			загальні	з невизначеним промисловим значенням			
									код класу	
									332	333
Разом по родовищу	C ₂	21	-	етан	35,43	1	1	-		
				пропан	10,21	-	-	-		
				бутани	1,63-3,44	-	-	-		
	C ₃	298	-	етан	35,43-37,22	11	-	11		
				пропан	10,21-14,86	3	-	3		
				бутани	1,63-4,34	-	-	-		

- загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

У відповідності до протоколу колегії ДКЗ України № 5224 від 18 грудня 2020 року поточні запаси та перспективні ресурси в межах спецдозволу станом на 01.01.2020р. становлять:

- **газ природний (млн.м³):**
кат. С₂ – 21 (загальні), 21 (код класу 332);
кат. С₃ – 298 (загальні), 298 (код класу 333);
- **конденсат (тис.т):**
кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);
кат. С₃ – 13 (загальні), 13 (код класу 333);
- **етан (тис.т):**
кат. С₂ – 1 (загальні), 1 (код класу 332);
кат. С₃ – 11 (загальні), 11 (код класу 333);
- **пропан (тис.т):**
кат. С₃ – 3 (загальні), 3 (код класу 333);

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Географічні координати	Т. 1	Т. 2	Т. 3	Т. 4	Т. 5	Т. 6
Пн. Ш.	49° 33' 15"	49° 33' 15"	49° 31' 15"	49° 29' 20"	49° 29' 21"	49° 30' 32"
Сх. Д.	35° 33' 10"	35° 34' 05"	35° 34' 05"	35° 31' 05"	35° 29' 09"	35° 29' 33"

Площа ділянки надр складає 22,70 км²

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо)

У тектонічному відношенні Південно-Хрестищенське родовище знаходиться в південно-східній частині ДДЗ у межах приосьової зони грабену і входить до складу Чутівсько-Єфремівського антиклінального валу, який простягається з північного заходу на південний схід.

Ця частина ДДЗ характеризується активним проявом соляного тектогенезу, що обумовлює складну геологічну будову району. Вал простежується у відкладах С₃-Р₁ у вигляді похованих міжкупольних брахіантиклінальних складок субширотного простягання, які ускладнені штоками девонської солі. Південно-Хрестищенське родовище являється приштоковою структурою, приуроченою до структурної затоки соляного тіла, яка знаходиться на півдні Хрестищенського соляного штоку.

По поверхні кристалічного фундаменту площа робіт розташована в межах північно-західного схилу Розпашнівської западини, яка розбита порушеннями на окремі блоки. Глибина залягання поверхні фундаменту складає 11-15 км.

Перспективні для опощування ділянки I та II являють собою приштокові блоки з крутопоставлених деформованих шарів гірських порід, що утворилися при прориві осадових порід соляним штоком.

По горизонту відбиття IVг2 (Р₁nk) розміри блоку I в межах останньої замикаючої на шток ізогіпси (-) 3450м складають 0,6×2,5км, блоку II в межах останньої замикаючої ізогіпси (-) 3750м – 0,7×2,5км.

У 1955 р. сейсмічними дослідженнями с.п. 8/55 тресту «Укрнафтогеофізика» по горизонтах відбиття верхньої крейди та юри вивчена будова Хрестищенського, Розпашнівського та Старовірівського піднять.

У 1955-1957 рр. на Хрестищенській площі проводилось структурно-пошукове буріння, яким оконтурено однойменну брахіантиклінальну складку.

За даними матеріалів сейсморозвідки МСГТ 1973, 1974, 1976 р.р. у межах північної приштокової зони Хрестищенського діапіру виявлена Червоноярська структура, яка в 1976 р. введена у пошукове буріння.

У 2011 році спеціальний дозвіл на користування надрами (геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка нафти, газу природного, конденсату) Південно-Хрестищенської площі отримано ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ» (№ 3964 від 13 січня 2011 року).

Після одержання спеціального дозволу, фахівцями ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ» та підрядними організаціями за кошти надрокористувача на Південно-Хрестищенському родовищі було проведено ряд робіт, а саме: у 2011 році - проводились сейсмозвідувальні дослідження за методикою 3D на Південно-Хрестищенській ліцензійній ділянці згідно з договором №14/10-11-2 від 02 лютого 2011 р. Технологічним центром ДГП «Укргеофізика» з метою уточнення контуру Хрестищенського соляного штоку та виділення перспективних блоків у нижньопермських та верхньокам'яновугільних відкладах. Матеріали сейсмозвідки були покладені в основу складання проєкту пошуково-розвідувальних робіт. У 2018-2019 роках – ТОВ «ГЕОЮНІТ» виконані тематичні роботи з уточнення геологічної будови Південно-Хрестищенської площі шляхом переобробки та переінтерпретації наявних сейсмічних матеріалів 3D та ГДС. Тематичні роботи виконувались із врахуванням результатів сейсмічних робіт минулих років, інтерпретації даних ГДС, сеймостратиграфічного та параметричного аналізу. Переобробка матеріалів сейсмозвідки 3D виконувалась в системі Focus, а пре-стек міграція в Echos Personal. Переінтерпретація здійснювалась у програмному комплексі Petrel (Schlumberger).

За результатами зазначених сейсмічних та камеральних робіт були виявлені високоперспективні нерозбурені ділянки з пастковими умовами у нижньопермських та верхньокам'яновугільних відкладах, що прилягає до Хрестищенського штоку зі сходу. Так як Південно-Хрестищенська площа розташована в межах приосьової зони грабену ДДз і входить до складу Чутівсько-Єфремівського антиклінального валу, то вона характеризується активним проявом соляного тектогенезу, що обумовлює складну геологічну будову району. Палеозойський структурний план значно відрізняється від мезозойського і для нього характерна наявність похованих брахіантіклінальних складок, розташованих між соляними штоками. Перикліналі мезозойських складок ускладнені, як правило, тектонічними порушеннями субмеридіонального простягання, які відділяють їх від соляних штоків і простягаються за межі соляного тіла на південь та північ. Поряд з похованими палеозойськими структурами під потужною товщею солі виявлений цілий ряд похованих палеозойських приштокових блоків.

В межах площі досліджень виділяється Хрестищенський соляний шток з передтріасовим заляганням солі. Для таких штоків характерна наявність соляного козирка, закінчення формування якого за віком відносять до краматорської світи нижньої пермі. Козирок, по мірі віддалення від „ніжки” штоку, залягає на більш молодих відкладах хомогенної товщі нижньої пермі. Контури соляного штоку однозначно визначити, навіть за наявності 3D сейсмічних досліджень, дуже складно, що підвищує ризики негативного буріння.

За результатами проведеної переобробки та переінтерпретації сейсмозвідувальних досліджень за методикою 3D на Південно-Хрестищенській площі були отримані наступні результати:

1. Виконана детальна переобробка сейсмічних спостережень із застосуванням міграції до і після підсумовування.

2. У програмному середовищі Petrel (Schlumberger) сформовано інтегровану базу геолого-геофізичних даних Південно-Хрестищенської площі за даними сейсмозвідки 3D, ГДС та ін.

3. За результатами обробки та інтерпретації об'ємного сейсмічного зображення та гравіметричних даних побудована уточнена геолого-геофізична модель осадового комплексу, в т.ч. структурні карти по відбиваючих горизонтах:

- Va – покрівля верхнього карбону,
- IVr2 – подошва микитівської світи нижньої пермі,
- IVv5 – подошва слов'янської світи нижньої пермі,
- IVv2 – подошва козиркової солі (тріасу).

4. Виконана поточкова обробка та інтерпретація даних ГДС, побудовані лінійні геоакустичні моделі розрізів свердловин.

5. Уточнені стратифікація та розбивки продуктивних горизонтів для відкладів нижньої пермі та пізнього карбону.

6. За даними ГДС та 3D сейсморозвідки побудовані прогнозні карти та розрізи розподілу середнього значення коефіцієнта пористості та глинистості відкладів картамиської світи нижньої пермі.

7. На структурних планах у межах горизонтів відбиття IV_r2 та Va виділено структурно-тектонічну пастку вуглеводнів, яка розташована у приштоковій зоні та приймає вигляд окремого блоку, обмеженого стінками штоку з півночі і тектонічним порушенням амплітудою 100-150 м зі сходу.

ДП «Укранаукагеоцентр» у 2019 році було складено «Доповнення до проекту пошуково-розвідувального буріння на Південно-Хрестищенській площі» (договір № 1538-ПР/19/1 від 04.03.2019 р.). Цей проектний документ базується на результатах сейсморозвідки 3D. Результати зазначеної переінтерпретації, матеріалів буріння свердловин, а також накопичені геолого-промислові дані по сусідніх площах лягли в основу складання звіту з геолого-економічної оцінки площі. На замовлення ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ» у 2020 році ТОВ «СІНТЕЗІНЖИНІРІНГ» (договір №16/20 від 05 березня 2020 року) виконано Початкову геолого-економічну оцінку запасів та ресурсів вуглеводнів Південно-Хрестищенського родовища Харківської області (станом на 01.01.2020 р.) В ДКЗ України геолого-економічна оцінка запасів та ресурсів вуглеводнів Південно-Хрестищенського родовища подавалась вперше з метою проведення державної експертизи запасів і ресурсів, постановки на облік до державного балансу вуглеводнів, плануванню можливих напрямків подальших геолого-розвідувальних робіт та видобуванню вуглеводнів.

У 2020 році поданий на розгляд в ДКЗ України підрахунок запасів вуглеводнів Південно-Хрестищенського родовища. Затверджені запаси вільного газу коду класу 332 у кількості 21 млн м³ й 1 тис. т конденсату. Крім того, оцінені перспективні ресурси (код класу 333) вільного газу в кількості 298 млн м³ і 13 тис. т конденсату. (Протокол ДКЗ України 5224 від 18.12.2020 р.)

За величиною обсягів ВВ, згідно з інструкцією ДКЗ України, Південно-Хрестищенське родовище відносяться до дуже дрібних (до 1 млрд м³ газу), за складністю геологічної будови – до складної будови.

Колегією ДКЗ України визнано попередньо розвідані запаси вуглеводнів підготовленими до видобування вуглеводнів (промислова/дослідно-промислова розробка), відповідно до намірів надрокористувача згідно із п. 25 Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр України, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.1997 № 432, може бути здійснена передача для промислового освоєння Південно-Хрестищенського родовища, запаси якого не повністю підготовлені до розробки, на умовах економічного ризику.

Також в 2020 році ТОВ НТБК «УКРАЇНА» виконано звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Південно-Хрестищенської площі. Метою звіту є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності з видобування корисних копалин (вуглеводнів) в межах Південно-Хрестищенської площі та методів її реалізації, а також визначення шляхів та засобів запобігання порушення нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Процедура оцінки впливу на довкілля розпочата 16.03.2020 року шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля, 02.06.2020 року оприлюднено звіт з оцінки впливу на довкілля та оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля в Реєстрі (№20203135505). Громадські слухання з обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності відбулися 02 липня 2020 року – пропозиції і зауваження від громадськості не надходили.

11.08.2020 року Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації надано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ» з видобування корисних копалин (вуглеводнів) Південно-Хрестищенської площі (№ 03.02-20/15 від 11.08.2020 року).

Південно-Хрестищенське родовище досить щільно розбурене пошуково-розвідувальними свердловинами. У межах ділянки станом на 01.01.2020 р. пробурено шість пошукових та розвідувальних свердловин (№№ 4, 5 Хр, 31 Зах.-Хр та №№ 1, 18, 19 Черв).

Хронологічно перший об'єкт для пошуків пов'язаний з Хрестищенським діапiром. Пробурені свердловини №№ 1, 2, 3, 4 та 5. Свердловини закладалися з метою вивчення

глибинної будови, як на той час вважалось Хрестищенського підняття та оцінки газоносності юрських, тріасових та пермських відкладів.

Розвідувальна свердловина №4 Хр. пробурена до глибини 3250м. (проектна глибина 3100м). У свердловині за даними ГДС перспективні для випробування об'єкти не виявлені. З глибини 1624 м свердловина потрапила в соляний шток. Свердловина № 4 була ліквідована.

Розвідувальна свердловина №5 Хр. пробурена до глибини 2935м. (проектна глибина 3000м). У свердловині за даними ГДС перспективні для випробування об'єкти також не виявлені. З глибини 1310м свердловина потрапила в соляний шток. Свердловина № 5 була ліквідована.

Наступна розвідувальна свердловина №31 Зах-Хр. пробурена в межах Хрестищенського штоку з метою вивчення геологічної будови та перспектив газоносності відкладів араукаритової світи. За даними гравірозвідки очікувалася найменша потужність штокової солі. Свердловина пробурена до глибини 4512 м (проектна глибина 4250 м). За даними інтерпретації ГДС нафтогазонасичених пластів у розрізі свердловини не виявлено. Свердловина потрапила в область штокової солі. Свердловина №31 виконала свою геологічну задачу та була ліквідована за І-ю категорією.

Пошукова свердловина №1 закладена згідно з проектом пошукового буріння на Червоноярській площі в південно-західній приштоковій частині з метою вивчення геологічної будови та виявлення продуктивних горизонтів у відкладах картамиської та араукаритової світи. Свердловина пробурена до глибини 4920 м (проектна глибина 4920 м). Згідно із заключенням результатів обробки ГДС в розрізі свердловини продуктивні пласти відсутні. Свердловина потрапила в область штокової солі. Свердловина № 1 виконала свою геологічну задачу та була ліквідована за І-ю категорією. Наступні свердловини №№18 та 19 Червоноярські закладені згідно з доповненням до проекту пошуково-розвідувального буріння. Мета буріння - вивчення геологічної будови та пошуків нафти та газу в верхньокам'яновугільних відкладах східного блоку Червоноярської структури. Свердловина № 18 пробурена до глибини 4000 м (проектна глибина 4000 м). Згідно із заключенням результатів обробки ГДС в розрізі свердловини продуктивні пласти відсутні. Свердловина потрапила в область штокової солі. Свердловина № 18 виконала свою геологічну задачу та була ліквідована за І-ю категорією.

Пошукова свердловина №19 Черв. пробурена до глибини 4003 м (проектна глибина 4000м). Свердловиною під козирком штоку розкриті карбонатно-хемогенні відклади нижньопермського віку та теригенні – верхньокам'яновугільного. Згідно з оперативним заключенням результатів обробки ГДС в розрізі свердловини виділено один продуктивний горизонт: А-4 – представлений карбонатними колекорами никитівської світи. Експлуатаційну колону в свердловину не спускали. Свердловина № 19 виконала свою геологічну задачу та була ліквідована за І-ю категорією.

Надрокористувач

Директор ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ»



Д.А. Рудь

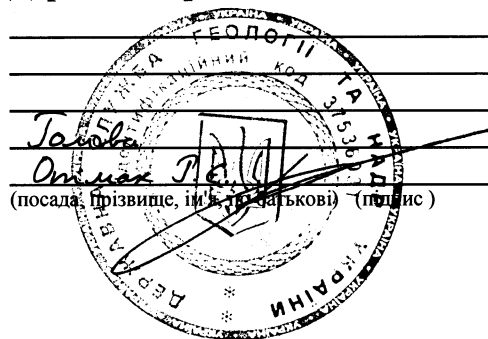
Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин (вуглеводні)
від «15» 03 2021 № 6479

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин (вуглеводні)
газу природного, конденсату, супутніх корисних компонентів: етану, пропану
Південно-Хрестищенського родовища

№/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	Дозвіл	Недержавні інвестиційні кошти	I кв. 2021 р.
2.	Складання та затвердження проєкту на розробку родовища в порядку, встановленому законодавством	Проєкт розробки	Недержавні інвестиційні кошти	I - IV кв. 2021 р.
3.	Оформлення у встановленому порядку правостановлюючих документів на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користуванням надрами	По мірі потреби, відповідно до вимог чинного законодавства	Недержавні інвестиційні кошти	I кв 2021 – I кв 2041 рр.
4.	Початок видобування (одиниця виміру на рік)	Згідно проєкту розробки родовища	Недержавні інвестиційні кошти	з I кв. 2022 р.
5.	Вихід на проєктну потужність	Згідно проєкту розробки родовища	Недержавні інвестиційні кошти	IV кв. 2022 р.

Держгеонадра



Надрокористувач

Директор

ТОВ «МИРОНІВКАБУДМОНТАЖ»

Рудь Д.А.

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

