

Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

2164

Дата видачі

від 22 березня 2000 року

Підстава надання:

Накази від 26.11.2018 № 446 (внесення змін),
від 26.11.2018 № 445 (продовження строку дії)

Згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

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 вогнетривких та тугоплавких глин, придатних для виробництва вогнетривких та керамічних виробів

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

назва родовища

Курдюмівське родовище
Резервна ділянки

Географічні координати:

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	48°28'23''	48°28'23''	48°28'27''	48°28'24''	48°28'23''	48°28'19''	48°28'12''	48°28'11''
СхД	37°58'19''	37°58'28''	37°59'09''	37°59'09''	37°59'16''	37°59'17''	37°59'17''	37°59'16''
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	48°28'06''	48°28'05''	48°28'02''	48°28'01''	48°28'02''	48°28'01''	48°28'00''	48°28'01''
СхД	37°59'07''	37°58'58''	37°58'56''	37°58'53''	37°58'50''	37°58'47''	37°58'42''	37°58'34''
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21	T.22		
ПШ	48°28'04''	48°28'06''	48°28'06''	48°28'07''	48°28'18''	48°28'18''		
СхД	37°58'26''	37°58'22''	37°58'26''	37°58'28''	37°58'26''	37°58'20''		

місцезнаходження:

Донецька область, Костянтинівський район

місцевість, район, населений пункт

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

в 1,0 км на північний схід від з. ст. Курдюмівка

населений пункт, місто, район, населений пункт, адміністративний округ, державна територія

площа

65,2 га

площа ділянки, загальна площа

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

вогнетривкі та тугоплавкі глини

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, супутні):

кат. В+С₁ – 3921,0 (В – 1667,0; С₁ – 2254,0) тис. т

основні запаси, запаси, обсяг

Ступінь освоєння надр:

розробляється з 1969 року

(розробляється, не розробляється)

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

**ДКЗ України, протокол від 23.04.2015 № 3356;
протокол від 31.08.2017 № 4061**

(дата складення, номер протоколу, найменування цілющої)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умові:

1. Виконання умов Міністерства екології та природних ресурсів України – лист від 07.11.2018 № 5/4-11/12043-18.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.9 (3.8) протоколу від 23.04.2015 № 3356 та пункти 3.1.3 та 3.1.4 протоколу від 31.08.2017 № 4061).
3. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України щодо руху запасів згідно з формою 5-гр.
6. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про планувану діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, крім випадків, передбачених зазначеним Законом.

Відомості про власника:

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«КУРДІУМІВСЬКИЙ ЗАВОД КИСЛОТРИВКИХ ВИРОБІВ»
КОД 00293545
84571, ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ, БАХМУТСЬКИЙ РАЙОН,
СЕЛИЩЕ ОПИТНЕ, ВУЛИЦЯ КИЇВСЬКА, БУДИНОК 5**

*(найменування юридичної особи, яка згідно з ЄДРПОУ або приватне, ім'я, по батькові фізичної особи
підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)*

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на користування
надрами:

**Міністерство екології та природних ресурсів України – лист
від 07.11.2018 № 5/4-11/12043-18**

(найменування органу, який виставив підписану дописку, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість років)

**продовжено на 20 (двадцять) років
до 22 (двадцять другого) березня 2037 (дві тисячі тридцять сьомого)
року**

(цифри та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр
є невід'ємною частиною спеціального
дозволу на користування надрами і визначає
умови користування ділянкою надр

№ 2164 дп 04.04.2019

(підпис, і прізвище особи, яка підписала документ, та дата підписання документа)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин
вогнетривких та тугоплавких глин
(Резервна ділянка Курдюмівського родовища)
№2164 від «22» березня 2000 року

Угода № 2164
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

04 квітня 2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі заступника директора
Департаменту - казначейська версія з надрами надр у
користування Департаменту геології та металургії
наказу Держгеонадра від 21.05.2018 №146
який діє на підставі та довіреності від 04.04.2019 №

(далі - Держгеонадра), з однієї сторони

та Приватне акціонерне товариство «Курдюмівський завод кислототривких виробів»,

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

яке зареєстроване Виконавчим комітетом Держинської міської ради від 12.10.1995р. за №
12581200000000040

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

в особі Генерального директора Чуйко Віталія Леонідовича,

(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 родовищ корисних
копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування
надрами від «22» березня року № 2164 (далі - Дозвіл), про нижчевикладене.

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право тимчасового користування ділянкою
надр з метою видобування корисних копалин, 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 – Константинівський район Донецької області, 1 км
на північний схід від з. ст. Курдюмівка, за 12 км на південь від м. Бахмут.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного
вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію)
запасів корисної копалини та загальна кількість 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 видобування корисних копалин вогнетривких та тугоплавких глин

(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначаються в Програмі робіт з видобування корисних копалин, 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 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, 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 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 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 2 (два) роки з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.2 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;

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

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

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

5.3.6 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

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

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

5.3.9 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

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

5.3.11 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

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

5.3.13 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;

5.3.14 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;

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

5.3.16 зупинити виконання на наданій йому у користування ділянці надр цільових робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу та після його анулювання;

5.3.17 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;

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

5.3.19 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;

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

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

5.3.22 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 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, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства.

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 Мінприроди з підстав, передбачених Законом України "Про оцінку впливу на довкілля", центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

6.4.1 зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.4.2 припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку 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 надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що призвели до 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 невідоротної, 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 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 посилається 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

Надрокористувач

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр з метою видобування корисної копалини

1. Загальні відомості про ділянку:

Резервна ділянка Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин знаходиться на території Костянтинівського району Донецької області України, у 12 км на південь від м. Бахмут. Найближча залізнична станція Курдюмівка Донецької залізниці знаходиться в 1,0 км західніше ділянки. У безпосередній близькості (1,0 км на північний-захід) розташовані с. Зеленопілля та сел. Курдюмівка. Номенклатура планшета масштабу 1:50 000 - М-37-124-Г.

Резервна та Основна ділянки є складовими частинами Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин з затвердженими запасами. Глини у їх границях складають єдиний пластоподібний поклад. Його розробка здійснюється на підставі виданого єдиного спеціального дозволу.

Контур ділянки має витягнуту форму меридіанного простирання. Загальні розміри – 1400 x 900 м. Землі належать ПрАТ «Курдюмівський завод кислототривких виробів».

Ділянка робіт розташована на північно-західному схилі вододілу між річками Бахмут та Кривий Торець. Рельєф поверхні здебільшого спокійний, коливання абсолютних відміток не перевищують 13 м і знаходяться в межах +216 ...- + 229 м. У ландшафтному відношенні ділянка являє собою степову рівнину місцевість. У геоморфологічному відношенні вона приурочена до вододільного плато як фрагмента ярусної підвищеної лесової ерозійної рівнини

Головними водними артеріями району робіт є річки Бахмут, що тече на відстанні 4,5 км на схід, та Кривий Торець, який знаходиться на відстанні 12 км.

Клімат району помірно-континентальний з жарким, засушливим літом та відносно м'якою зимою. Середньорічна температура повітря становить +6,6 +9,5⁰С, максимальна +39⁰С (липень-серпень), мінімальна –27-30⁰С (січень-лютий). Річна кількість опадів коливається в межах 360-560 мм.

Економіка району має в основному гірничопромисловий ухил. В безпосередній близькості розташовано діюче Дослідне родовище вогнетривких та тугоплавких глин, що розробляється

Дочірнім підприємством «Рутекс-Керам» товариства з обмеженою відповідальністю «Рутекс-Керам». Найближчі до родовища промислові підприємства розташовані в м. Костянтинівка та Бахмут.

У сільському господарстві основним напрямком є виробництво зернових та технічних культур, а також м'ясо-молочної продукції.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка:

Курдюмівське родовище вогнетривких та тугоплавких глин розташовано на території Констянтинівського району Донецької області України, Торецької міської ради.

Найближчими до родовища населеними пунктами являються: м. Торецьк (14 км до північного сходу) і м. Бахмут (12 км на північ)

Поштова адреса: 85285, Донецька обл., м.Торецьк, смт.Курдюмівка, вул.Керамічна, 1а;

Номер засобу зв'язку : (099) 040 10 37

Електронна скринька: kzki@ukr.net; 00293545@mail.gov.ua

1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини:

У 1967-69 рр. в межах Курдюмівського родовища проведені геологорозвідувальні роботи з метою переоцінки запасів неогенових глин в якості сировини для виробництва кислототривких виробів. За результатами цих робіт затверджені запаси глин Основної ділянки в якості сировини для виробництва кислототривкої цегли, що відповідає вимогам ГОСТ 474-67 (Пр. ДКЗ СРСР № 5806 від 04.11.1969 р.) за категоріями: (B+C₁) – 4462 тис.т.

У 1983-85 рр. КГЕ «Укргеолстром» проведено дорозвідку Курдюмівського родовища глин у східній частині Основної та Резервної ділянок, з переоцінкою всього родовища. Підраховані запаси глин для виробництва кислототривкої цегли склали 11 901 тис.т, некондиційної (для виробництва керамічної цегли) – 1941 тис.м³ (Пр. НТР Мінбудматеріалів УРСР № 752 від 25.06.85 р.), але не затверджувалися на ДКЗ.

Згідно до Протоколу ЦКЗ Мінбудматеріалів УРСР № 209 від 22.01.1990 р. прийнято на баланс Основної ділянки приріст запасів за категорією В в обсязі 1248 тис. т.

У 1990 році, згідно розпорядженню ЦКЗ Мінбудматеріалів УРСР (протокол №209 від 22.01.1990р), на баланс Основної ділянки прийнятий приріст запасів глин у кількості 1248 тис. т категорії В.

У 2002-2005 роках ДРГП «Донецькгеологія» виконала переоцінку запасів Резервної ділянки Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин з метою створення власної сировинної бази для виробництва керамічних виробів. За результатами проведених робіт здійснений підрахунок запасів неогенових глин по категоріях В+C₁ у кількості 12 215,2 тис.т. (Протокол ДКЗ України № 1045 від 14.12.2005 р.). Цим протоколом в межі Резервної ділянки були включені безпосередньо Резервна ділянка та площі залишкових запасів Основної ділянки.

У 2013 – 2015 роках ТОВ «Науково-виробниче підприємство «Геоінвест» виконані роботи по переоцінці запасів Резервної ділянки Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин з урахуванням аналізу та обробки матеріалів попередніх робіт та результатів експлуатаційної розвідки родовища. За результатами проведених робіт здійснений підрахунок запасів неогенових глин по категоріях В+C₁ у кількості 4046 тис.т та підраховані позабалансові запаси в границях охоронних зон водоводу та кабелю зв'язку в кількості 1131 тис.т за категорією С₁ (Протокол ДКЗ України № 3356 від 23.04.2015 р.)

У 2017 році ДРГП «Донецькгеологія» виконані роботи по геолого - економічну переоцінку запасів, у зв'язку виявленням помилки накладення ліцензійних площ «Курдюмівського родовища» ПрАТ КЗКВ і «Дослідного родовища» ТОВ «РУТЕКС КЕРАМ» (Протокол ДКЗ України № 4061 від 31.08.2017 р.).

За основу в геолого - економічній переоцінці балансових запасів узятий протокол № 3356 від 23.04.2015 р.

а. Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами:

Запаси на 01.01.2018 г

Категорія запасів	Запаси вогнетривких глин, тис. т.
	Балансові запаси (клас під кодом 111)
B	1667
C ₁	2254
Всього B+ C ₁	3921

2 а. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Резервна та Основна ділянки є складовими частинами Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин з затвердженими запасами. Глини цих ділянок складають єдиний пластоподібний поклад. Нижче наведені географічні координати кутових точок Курдюмівського родовища вогнетривких та тугоплавких глин, що включає і Резервну ділянку

Кутові точки розраховані з урахуванням основних параметрів системи розробки, тобто з урахуванням кутів откосів, потужності корисної копалини, ширини робочого майданчика та розміщення ділянки родовища на місцевості:

№ п/п	ПнШ	СхД
1	48°28'23"	37°58'19"
2	48°28'23"	37°58'28"
3	48°28'27"	37°59'09"
4	48°28'24"	37°59'09"
5	48°28'23"	37°59'16"
6	48°28'19"	37°59'17"
7	48°28'12"	37°59'17"
8	48°28'11"	37°59'16"
9	48°28'06"	37°59'07"
10	48°28'05"	37°58'58"

11	48°28'02"	37°58'56"
12	48°28'01"	37°58'53"
13	48°28'02"	37°58'50"
14	48°28'01"	37°58'47"
15	48°28'00"	37°58'42"
16	48°28'01"	37°58'34"
17	48°28'04"	37°58'26"
18	48°28'06"	37°58'22"
19	48°28'06"	37°58'26"
20	48°28'07"	37°58'28"
21	48°28'18"	37°58'26"
22	48°28'18"	37°58'20"

Загальна площа 65,2 га

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

У геолого-структурному відношенні ділянку робіт приурочено до південно-західного борту Бахмутської улоговини. У його будові беруть участь відклади палеозойської та кайнозойської ератем.

Палеозойська ератема (Pz)

Палеозойська ератема (Pz) представлена відкладами нижнього відділу пермської системи.

Пермська система (P).

Нижній відділ (P_1). Нижньопермські відклади представлені асельським ярусом. В складі асельського яруса виділяються картамиська (P_{1kr}), микитівська (P_{1mk}) та слов'янська (P_{1sl}) світи.

Картамиська світа (P_{1kr}). Осадова товща картамиської світи узгоджено залягає на відкладах араукаризової світи верхнього карбону. Розріз складений переверстованими червоноколірними аргілітами, алевролітами та пісковиками. Серед червоноколірних товщ на певних стратиграфічних рівнях відзначаються горизонти сіроколірних порід (до 12 горизонтів), котрі умовно називаються "сірими зонами", які складені пісковиками, алевролітами та аргілітами. Потужність світи до 900 м.

Микитівська світа (P_{1mk}). Відклади микитівської світи у повному обсязі відслонюються на захід від ділянки робіт

Розріз світи представлений циклічним чергуванням сіро-та червоноколірних аргілітів, алевролітів, пісковиків з прошарками ангідритів (гіпсів), карбонатних порід та пластів кам'яної солі. Відклади микитівської світи залягають узгоджено на червоноколірних породах

картамиської світи та узгоджено перекриваються вищезалягаючими відкладами слов'янської світи (P_{1sl}). Потужність світи складає 230-240 м.

Слов'янська світа (P_{1sl}). Літологічний склад світи доволі різноманітний та представлений хомогенним комплексом осадків, що ритмічно чергуються -переважно гіпсами, ангідритами, кам'яною сіллю з підпорядкованими за обсягами глинами та карбонатними породами. Потужність світи складає 300 м.

Відклади світи узгоджено залягають на породах микитівської світи і неузгоджено вкриваються відкладами дронівської світи нижнього відділу тріасу, слов'яногірської світи верхньої крейди та відкладами палеогенової системи.

Мезозойська ератема (MZ).

Мезозойська ератема представлена відкладами тріасової та крейдової систем.

Тріасова система (T).

Тріасова система представлена відкладами нижнього відділу.

Нижній відділ (T_1). Нижній відділ тріасу представлений відкладами індського ярусу, до якого в межах площі робіт віднесено дронівську світу.

Дронівська світа (T_{1dr}). Відклади дронівської світи із значним страти-графічним та кутовим неузгодженням залягають на пермських відкладах.

Світа складена теригенними червоноколірними та зеленувато-сірими пісковиками, які домінують в розрізі; алевролітами та аргілітами з рідкими прошарками гравелітів та конгломератів. Потужність світи не перевищує 15 м.

Крейдова система (K).

Крейдова система на площі робіт представлена відкладами верхнього відділу.

Верхній відділ (K_2). Верхній відділ крейдової системи представлено відкладами сеноманського (слов'яногірська світа) та туронського - коньякського (широківська світа) ярусів.

Слов'яногірська світа (K_{2sr}). Відклади слов'яногірської світи відносяться до кременево-карбонатної осадочної формації і представлені осадками прибережно-морських фацій, а саме кварцево-глауконітовими пісками та пісковиками з прошарками дуже міцних кварцитовидних пісковиків і, переважно в кривлі, піщаних мергелів. Потужність світи не перевищує 20 м.

Породи світи залягають з розмивом і кутовим неузгодженням на відкладах слов'янської світи нижньої пермі та дронівської світи нижнього тріасу.

Широківська світа (K_{2sr}). Відклади світи відносяться до морської карбонатно-мергельної формації і представлені потужною мергельно-крейдовою товщею, складеною головним чином білою писальною крейдою та крейдо-подібними мергелями. В крейді зустрічаються темно-сірі до чорних кременевої стяжіння. Потужність світи складає 25-30 м. Світа залягає з незначним неузгодженням на відкладах слов'яногірської світи.

Кайнозойська ератема (Kz).

Кайнозойська ератема представлена відкладами палеогенової, неогенової та четвертинної систем.

Палеогенова система (P).

Відклади палеогену представлені олігоценом. Олігоцен складено відкладами межигірської та берекської світ.

Межигірська світа ($P_3mЯ$) з розмивом залягає на еоценових відкладах. Розріз світи складений зеленувато-сірими глауконітово-кварцовими пісками, дрібно-, середньозернистими, слабоглинистими. Потужність відкладів не перевищує 15 м.

Берекська світа (P_3br). Розріз світи представлено світло - сірими і строкатозабарвленими кварцовими пісками у верхній частині. Відклади світи повсюдно підстеляють неогенові. Потужність відкладів не перевищує 10 м.

Границя між відкладами межигірської та берекської світ недостатньо чітка і доволі часто її неможливо відокремити, в такому разі їх показують як нерозчленовані ($P_3mЯ- br$) (6).

Неогенова система (N).

Неогенові відклади широко розвинуті в межах вивченої площі, де представлені новопетрівською світою і товщею червоно-бурих глин.

Новопетрівська світа (N_{1np}) найбільше широко розповсюджена на площі ділянки і уявляє собою продуктивну товщу. Світа представлена винятково континентальними, переважно піщаними утвореннями з покладами вогнетривких глин. В основі розрізу подекуди залягає своєрідна ущільнена кременева порода (алевроліт чи кварцитоподібний пісковик) із рештками коренів рослин чи порожнечами від них, потужністю 0,1–0,3 м. Основний шар глини має складну будову і характеризується перемінною потужністю. Строкатозабарвлені різновиди переважно щільні алевритисті; сіробарвні – тонковідмучені, пластичні, жирні на дотик. Темно-сірі глини гумусовані, нерідко містять вуглефіковані залишки рослин. До периферії контура розповсюдження відкладів новопетрівської світи потужність піщаних прошарків збільшується, а потужність пластів глин зменшується.

Мінералогічний склад глин складний. Тут відзначається сполучення в різних кількостях каолініту, гідрослюди та змішано-шаруватих утворень з високим вмістом бейделітоподібного компоненту, що визначає в значній мірі пластичність, вогнетривкість та інші властивості породи.

Абсолютна відмітка підосви пласта глин складає в середньому +202,74 м. Потужність його коливається від 0,5 м до 12 м, складаючи в середньому 8,35 м (кондиційного - 6,40 м).

Над основним шаром глин у розрізі залягає піщана товща, що складається пісками світло-сірими до білих, жовто-сірими, рожевими, рідше – строкатобарвленими. Вони досить однорідні за складом, дрібно-, тонкозернисті, глинисті, місцями каоліністі, ущільнені. В підосві піски більш глинисті з прошарками (0,1–0,4 м) алевритистих глин. Потужність верхньої піщаної пачки змінюється від 0,7 м до 8,2 м, у середньому 4,5 м.

Потужність новопетрівської світи в цілому досягає 22,0 м.

Товща червоно-бурих глин (N_{1-2cb}) з розмивом залягає на відкладах новопетрівської світи. Представлена супісками, пісками сильно глинистими. Для всієї товщі характерна велика кількість карбонатних включень різних розмірів, а також стягнення залізо-марганцевих сполучень. Потужність товщі сягає 0,5–2,0 м.

Четвертинна система (Q).

Четвертинні відклади на площі робіт характеризуються повсюдним поширенням і представлені субаеральними утвореннями плейстоценового і голоценового віку.

Плейстоценові відклади (P) утворюють майже суцільний осадовий покрив елювіального та еолово-делювіального генезису (е,vd P_{1-III}), що представлені в розрізі чергуванням малопотужних (0,5–1,5 м) горизонтів лесоподібних суглинків коричневато – бурого кольору і коричнювато-сірих, червоно-бурих викопних ґрунтів. Нерідко суглиниста товща містить включення карбонатів у виді щільних конкрецій і псевдоміцелярних розводів, рідше – стягнення кристалічного гіпсу, примазки і плівки чорних гідроокисів марганцю. Сумарна потужність плейстоценових осадків не перевищує 8 м.

Голоценові відклади (Н) вінчають розріз осадової товщі площі робіт і представлені переважно горизонтом сучасного ґрунту, відсутнім лише на крутих схилах активних ерозійних врізів ярово-балкової мережі. Потужність шару складає 0,3 – 1,0 м, у середньому 0,5 м.

У нижній частині схилів під ґрунтом залягають, а нерідко і заміщують їх делювіальні суглинки коричнево-бурого кольору, потужністю до 0,5 м, вік яких визначається як верхньоплейстоцен–голоценовий.

Тектоніка.

Для району робіт характерні дуже пологі форми складчастих структур палеоген-неогену, які більш чітко виявлені по відкладах докайнозою. Основною тектонічною структурою є Бахмутська улоговина (субмеридіонального простягання), центральна частина якої складена пухкими піщано-глинистими тріасовими і юрськими осадами, а крила – породами пермі та карбону.

Гідрогеологічна характеристика

Район робіт приурочений до південно-західного борту Бахмутської улоговини. і розташований в межах Бахмутського гідрогеологічного району, на північно-західному схилі вододіла між річками Бахмут та Кривий Торець.

На території району робіт за умовами розповсюдження підземних вод у гірських породах, складу і стратиграфічної належності водомістких і водотривких товщ, їхньому розташуванню у вертикальному розрізі виділяються такі водоносні горизонти:

1. *Водоносний горизонт в нижнє-верхньочетвертинних делювіальних і еолово делювіальних відкладах* – е,vd P_{I-III} на території району робіт має обмежене розповсюдження і самостійне значення набуває тільки у місцях залягання на водотривкій товщі горизонту «строкатих» глин. Водовміщуючі породи представлені лесоподібними суглинками і супіссями. Режим живлення горизонту повністю залежить від наявності атмосферних опадів і поверхневих вод.

2. *Водоносний горизонт в олигоцен-міоценових відкладах* – P_3-N_1 має широке розповсюдження на площі робіт. Водомісткі породи представлені пісками, серед яких також присутні лінзоподібні прошарки глин і пісковиків. Загальна потужність порід від 1-3 до 25-30 м. Умови живлення горизонту несприятливі внаслідок наявності в покрівлі водотривких порід.

Відсутність водоприливів за рахунок підземних вод створює сприятливі умови для розробки родовища.

Спеціалізовані геологічні роботи на глини в даному районі були розпочаті в довоєний період. Вперше глини були виявлені у сел. Курдюмівка у 1929 році при вивченні покладів крейди.

Розвідка Курдюмівського родовища здійснювалась послідовно згідно з Інструкцією щодо стадійності геологорозвідувальних робіт.

На стадії розвідувальних і дорозвідувальних робіт родовище за геологічною будовою було віднесено до 2-ї групи родовищ для цілей розвідки по класифікації запасів (родовища складної геологічної будови, представлені крупними, лінзо- і пластовидними покладами глин, з невитриманими кількісними та якісними показниками, з прошарками некондиційних порід, нерівномірним розподілом корисних або шкідливих компонентів).

Умови залягання товщі корисної копалини та її внутрішня геологічна будова обумовили методику розвідки родовища бурінням вертикальних свердловин механічного колонкового буріння по розвідувальним профілям. Прийнята методика розвідувальних робіт апробована

багаторічним досвідом розвідки Курдюмівського і інших родовищ глин Донбасу і рекомендовані Інструкцією та іншими методичними вказівками для родовищ глинистих порід.

Згідно зі ступенем розвіданості, на ділянці підраховані запаси промислових категорій В (мережа 50x100 м) і С₁ (мережа 100x100 м), що повністю відповідає вимогам Інструкції, забезпечує досить високу вірогідність розвіданих запасів і підтверджується даними розробки родовища.

В залежності від морфології і поведінки в розрізі продуктивних тіл проходились вертикальні свердловини. Глибина свердловин визначалась геологічною будовою ділянки та технічним завданням (оцінка продуктивного покладу на всю потужність).

В процесі робіт витримувалось складене попередниками розташування геологорозвідувальних виробок - по профілям, спрямованим вхрест простягання продуктивних тіл.

Бурові роботи проводилися в комплексі з випробуванням та хіміко-аналітичним вивченням керну.

Геофізичні дослідження у свердловинах при проведенні робіт експлуатаційної розвідки виконувались силами НВП «Геоінвест».

Геофізичні дослідження у свердловинах виконувались для розчленування розрізів по складу порід та оцінки гамма-активності порід методом геофізичних досліджень у свердловинах - гамма-каротаж (ГК) безперервним прослуховуванням керну свердловин радіометром СРП-68.

В 2016р пробурено 32 свердловини, глибиною в середньому 25м в межах блоку 3В, 2В і 5В. Обсяг робіт по експлуатаційної розвідки в 2017году становить 950п.м.

В 2017р. пробурено 48 свердловини, глибиною в середньому 21м в межах блоку 3В, і 6С₁. Для уточнення сортового складу пласта глини і умов його залягання, щільність мережі свердловин прийнята 30 * 30м.

Обсяг робіт по експлуатаційної розвідки в 2018году становить 1500 п.м.

При бурінні свердловин розкриті породи проходять без відбору керна, буріння пласта корисної копалини проводиться з відбором керна не менше 80%.

Для уточнення сортового складу пласта корисної копалини, а також просторового його розподілу, планування і здійснення селективного видобутку глини, по свердловинах проводиться відбір кернових проб.

Випробування проводиться за литологическим різновидів корисної копалини, довжина проби 0,2-0,9м.

Надрокористувач

Генеральний директор ПрАТ «КЗКВ»



1

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин

від «__» _____ 20__ № ____

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин
вогнетривкої та тугоплавкої глини Резервної ділянки Курдюмівського родовища.

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Подовження терміну дії спеціального дозволу на користування надрами та внесення змін	1	Власні кошти	I кв 2018
2	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	1	Власні кошти	I-II кв 2019
3	Продовження видобування (одиниця виміру на рік)	Згідно проекту розробки	Власні кошти	II кв. 2019 за умови виконання пункту 2

Державна служба
геології та надр України:

Надрокористувач: