



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

4833

Дата видачі

від 25 грудня 2008 року

Підстава надання

Наказ від 31.10.2018 № 412 внесення змін

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 глини вагетривної, що відповідає вимогам ТУ У 08.1-00190503-378:2013 «Глини вагетривної Полонівського родовища» та каоліну вторинного що відповідає вимогам ТУ У 08.1-00190503-377:2013 «Каолін вторинний Полонівського родовища», бентонітових (монтморілонітових) глини придатних для виготовлення формовочних і не формовочних матеріалів в будівництві та металургії і цівку для закладки відпрацьованого простору гірничих виробок

Підстава про ліцензію надр (установлює територію ділянок до державного балансу земель державної власності України) не відноситься у користування

назва родовища

Полонівське родовище ділянка I, ділянка II

Географічні координати:

		Ділянка I					
		T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ		47°31'10"	47°31'09"	47°31'08"	47°31'02"	47°30'18"	47°30'17"
СхД		36°10'11"	36°10'53"	36°11'00"	36°10'54"	36°10'54"	36°10'32"
		T.7	T.8	T.9	T.10	T.11	T.12
ПШ		47°30'18"	47°30'18"	47°30'24"	47°30'23"	47°30'30"	47°30'30"
СхД		36°10'25"	36°10'07"	36°09'58"	36°09'36"	36°09'35"	36°09'30"
		T.13	T.14	T.15	T.16	T.17	T.18
ПШ		47°30'50"	47°30'58"	47°31'06"	47°31'11"	47°31'17"	47°31'17"
СхД		36°09'29"	36°09'34"	36°09'29"	36°09'28"	36°09'29"	36°10'04"
		Ділянка II					
		T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	
ПШ		47°31'24"	47°31'09"	47°31'08"	47°31'16"	47°31'15"	
СхД		36°11'06"	36°10'53"	36°11'00"	36°11'12"	36°11'45"	
		T.6	T.7	T.8	T.9	T.10	
ПШ		47°30'55"	47°31'05"	47°31'04"	47°31'03"	47°31'10"	
СхД		36°11'55"	36°12'14"	36°12'38"	36°12'47"	36°12'48"	
		T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	
ПШ		47°31'25"	47°31'39"	47°31'44"	47°31'37"	47°31'32"	
СхД		36°13'02"	36°12'53"	36°11'06"	36°11'01"	36°11'04"	

місцезнаходження:

Запорізька область, Полонівський район

Габіт, район, населений пункт

пункт на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

0,5 км на захід від м. Полони

Габіт, район, відстань від найближчого населеного пункту, найближчої залізничної станції, аеродрому, порту, об'єкту

площа

ділянка I – 286,0 га, ділянка II – 247,0 га; загальна – 533,0 га

Додатковий опис ділянок надр

Об'єкти, на які габіт користування (у разі потреби)

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

каоолін вторинний, глина погнетривка, спільнозалягаюча корисна копалина – бентонітова глина, пісок

Ділянка I:

Балансові запаси: каоолін вторинний: кат. В + С₁ – 409,0 (В – 4,0; С₁ – 405,0) тис. т; глина погнетривка: кат. В + С₁ – 8034,9 (В – 773,9, С₁ – 7261,0) тис. т

Умовно балансові запаси: глина погнетривка кат. В + С₁ – 573,0 (В – 170,0, С₁ – 403,0), С₂ – 958,0 тис. т

Ділянка II:

Балансові запаси:

каоолін вторинний: кат. В + С₁ – 7291,5 (В – 4091,5, С₁ – 3200,0) тис. т
глина погнетривка: кат. В + С₁ – 3501,8 (В – 1969,8, С₁ – 1532,30) тис. т

Умовно балансові запаси: каоолін вторинний кат. С₂ – 130,0 тис. т

глина погнетривка: кат. С₂ – 103,0 тис. т

Спільнозалягаюча корисна копалина: бентонітова глина кат. С₁ – 727,2 тис.т; пісок кат. С₁ – 1821,5 тис. м³

розробляється

Ступінь освоєння надр:

розробляється

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

ДКЗ України, протокол від 10.08.2017 № 4034

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

недержавне

Особливі умови:

1. Виконання умов:

- Міністерства екології та природних ресурсів України – лист від 04.08.2015 № 5/3-6/9447-15;
- Державної екологічної інспекції у Запорізькій обл. (екологічна картка від 28.04.2015 б/н);
- Держгірпромнагляду України – лист від 16.02.2015 № 890/0/3.1-12/6/15.

2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.11 протоколу від 10.08.2017 № 4034).

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 згідно з формою 5-гг.

6. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГІРНИЧОДОБУВНА КОМПАНІЯ «МІНЕРАЛ»
КОД 00191253

70600, ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСТЬ, ПОЛОГІВСЬКИЙ РАЙОН, МІСТО
ПОЛОГИ, ВУЛИЦЯ КАР'ЄРНА, БУДИНОК 28

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Міністерство екології та природних ресурсів України – лист від 04.08.2015 № 5/3-6/9447-15

Держгірпромнагляд України – лист від 16.02.2015 № 890/0/3.1-12/6/15

Срок дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 01 (першого) червня 2035 (дві тисячі тридцять п'ятого) року

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

Особа, уповноважена виконати спеціальні роботи на користування надрами:

Заступник директора

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого з метою
видобування корисних копалин
каолін вторинний та глина вогнетривка
(назва корисної копалини та ділянки надр)
І ділянки та II ділянки Пологівського
родовища
№4833 від «25» грудня 2008 року

Угода № 4833
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

5 грудня 2019
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в
особі заступника Директора Департаменту -
начальника відділу з надання надр у користування
Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності
Тимошенка Ігоря Васильовича,
який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 01.05.2018 № 166
та довіреності від 06.01.2019 № 7
(далі - Держгеонадра)

з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «Гірничодобувна
компанія «Мінерал», який(а/с) зареєстрований(а/с) Пологівською районною
державною

(орган реєстрації, дата та реєстраційний номер)

адміністрацією Запорізької області, номер запису у реєстрі 1 092 145 0000 000614 від
20 жовтня 1994 року, в особі генерального директора Тимошенко Василя Валерійовича та
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

фінансового директора Луцюка Анатолія Олексійовича, які діють 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 «25» грудня 2008 року № 4833 (далі - Дозвіл), про
нижчевикладене.

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 0,5 км на захід від міста Пологи Пологівського району Запорізької області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів 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 каоліну вторинного,

(назва корисної копалини)

глини вогнетривкої та спільнозалягаючих корисних копалин - піску (піску для закладки відпрацьованого простору гірничих виробок та глини бентонітової (монтморилонітової) 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 дотриманням 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 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 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

03680, м. Київ,
вул. Антона Цедіка, 16
ЄДРПОУ 37536031
тел. (044) 536-13-20

Надрокористувач
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Гірничодобувна компанія «Мінерал»

юридична адреса: 70600, Запорізька область,
місто Пологи, вулиця Кар'єрна, 28
ЄДРПОУ 00191253
тел. _____

Заступник директора державної геологічної служби України
Генеральний директор

ХАРАКТЕРИСТИКА
ділянки надр з метою видобування корисних копалин –
каоліну вторинного, глини вогнетривкої
I ділянок та II ділянок Пологівського родовища

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

ТОВ «Гірничодобувна компанія «Мінерал» розробляє I і II ділянки Пологівського родовища каоліну та глини вогнетривкої. Зазначені ділянки надр розташовані в Пологівському районі Запорізької області, у 7 кілометрах на північний захід від залізничної станції Пологи.

1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини

Геологорозвідувальні роботи на родовищі проводились з 1926 року неодноразово різними геологічними організаціями.

Затверджені запаси каолінів і глин для умов відкритої розробки в тис.т складають за протоколом ДКЗ від 10 серпня 2017 року за № 4034, станом на 01 січня 2017 року:

Категорії	Каолін вторинний,	Глина вогнетривка,	Спільно залягаюча корисна копалина - пісок (пісок для закладки відпрацьованих просторів гірничих виробок)	Спільно залягаюча корисна копалина – глина монтморилонітова (бентонітова)
	тис.т	тис.т	тис.м ³	тис.т
1	2	3	4	5
I ділянка (балансові)				
B	4,0	840,0	-	-
C ₁	405,0	7 261,0	-	-
B+ C ₁	409,0	8 101,0	-	-
I ділянка (умовно балансові)				
B	-	170,0	-	-
C ₁	-	403,0	-	-
C ₂	-	958,0	-	-
B+ C ₁	-	573,0	-	-
II ділянка (балансові)				
B	4 196,0	2 034,0	-	-
C ₁	3 200,0	1 532,0	1 879,0	753,0
B+ C ₁	7 396,0	3 566,0	1 879,0	753,0

1	2	3	4	5
II ділянка (умовно балансові)				
B	-	-	-	-
C ₁	-	-	-	-
C ₂	130,0	103,0	-	-
B+ C ₁	-	-	-	-

1.3 Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами згідно із Державним балансом запасів корисних копалин України (форма 5-гр) станом на 01 січня 2018 року:

Категорії	Каолін вторинний	Глина вогнетривка	Спільно залягаюча корисна копалина - пісок (пісок для закладки відпрацьованих просторів гірничих виробок)	Спільно залягаюча корисна копалина – глина монтморилонітова (бентонітова)
	тис.т	тис.т	тис.м3	тис.т
I ділянка (балансові)				
B	4,0	773,9	-	-
C ₁	405,0	7 261,0	-	-
B+C ₁	409,0	8 034,9	-	-
I ділянка (умовно балансові)				
B	-	170,0	-	-
C ₁	-	403,0	-	-
C ₂	-	958,0	-	-
B+C ₁	-	573,0	-	-
II ділянка (балансові)				
B	4 091,5	1 969,8	-	-
C ₁	3 200,0	1 532,0	1 821,5	727,2
B+C ₁	7 291,5	3 501,8	1 821,5	727,2
II ділянка (умовно балансові)				
B	-	-	-	-
C ₁	-	-	-	-
C ₂	130,0	103,0	-	-
B+ C ₁	-	-	-	-

2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№№ пп	Найменування кутової точок	Широта/Довгота	Координата	Примітки
I ділянка, площа 286,0 га				
1.	T1.	ПнШ	47°31'10"	
		СхД	36°10'11"	
2.	T2.	ПнШ	47°31'09"	
		СхД	36°10'53"	
3.	T3.	ПнШ	47°31'08"	
		СхД	36°11'00"	
4.	T4.	ПнШ	47°31'02"	
		СхД	36°10'54"	

№№ пп	Найменування кутової точок	Широта/Довгота	Координата	Примітки
5.	Т5.	ПнШ	47°30'18"	
		СхД	36°10'54"	
6.	Т6.	ПнШ	47°30'17"	
		СхД	36°10'32"	
7.	Т7.	ПнШ	47°30'18"	
		СхД	36°10'25"	
8.	Т8.	ПнШ	47°30'18"	
		СхД	36°10'07"	
9.	Т9.	ПнШ	47°30'24"	
		СхД	36°09'58"	
10.	Т10.	ПнШ	47°30'23"	
		СхД	36°09'36"	
11.	Т11.	ПнШ	47°30'30"	
		СхД	36°09'35"	
12.	Т12.	ПнШ	47°30'30"	
		СхД	36°09'30"	
13.	Т13.	ПнШ	47°30'50"	
		СхД	36°09'29"	
14.	Т14.	ПнШ	47°30'58"	
		СхД	36°09'34"	
15.	Т15.	ПнШ	47°31'06"	
		СхД	36°09'29"	
16.	Т16.	ПнШ	47°31'11"	
		СхД	36°09'28"	
17.	Т17.	ПнШ	47°31'17"	
		СхД	36°09'29"	
18.	Т18.	ПнШ	47°31'17"	
		СхД	36°10'04"	
II ділянка, площа 247,0 га				
19.	Т1.	ПнШ	47°31'24"	
		СхД	36°11'06"	
20.	Т2.	ПнШ	47°31'09"	
		СхД	36°10'53"	
21.	Т3.	ПнШ	47°31'08"	
		СхД	36°11'00"	
22.	Т4.	ПнШ	47°31'16"	
		СхД	36°11'12"	
23.	Т5.	ПнШ	47°31'15"	
		СхД	36°11'45"	
24.	Т6.	ПнШ	47°30'55"	
		СхД	36°11'55"	
25.	Т7.	ПнШ	47°31'05"	
		СхД	36°12'14"	
26.	Т8.	ПнШ	47°31'04"	
		СхД	36°12'38"	
27.	Т9.	ПнШ	47°31'03"	
		СхД	36°12'47"	
28.	Т10.	ПнШ	47°31'10"	
		СхД	36°12'48"	

№№ пп	Найменування кутової точок	Широта/Довгота	Координата	Примітки
29.	Т11.	ПнШ	47°31'25"	
		СхД	36°13'02"	
30.	Т12.	ПнШ	47°31'39"	
		СхД	36°12'53"	
31.	Т13.	ПнШ	47°31'44"	
		СхД	36°11'06"	
32.	Т14.	ПнШ	47°31'37"	
		СхД	36°11'01"	
33.	Т15.	ПнШ	47°31'32"	
		СхД	36°11'04"	

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

У геолого-структурному відношенні Пологівське родовище розташоване на західному крилі Кінсько-Ялинської западини.

Продуктивними є відкладення новопетрівської світи неогену, у підшві яких залягають нерозчленовані відкладення верхнього еоцену (київська свита) і олігоцену (харківська свита). Це, в основному, прибережно-морські відклади - мергелі, вапняковисті глини, алевроліти, слабозцементовані пісковики й глауконіткварцові піски. Сумарна потужність київської й харківської свит змінюється від 0,0 до 60-70 м.

Новопетрівська свита, складена повсюдно кварцовими пісками, серед яких залягають шари каолінів і глин. У верхній частині світи піски світло-сірі до білих, ділянками жовтувато-сірі, озалізовані, дрібнозернисті, з незначною домішкою глинистих часток. Серед них зрідка зустрічаються тонкі лінзи дрібно - і грубозернистих міцних пісковиків. У нижній частині світи піски глинисті сірі і світло-сірі від дрібно - до грубозернистих, із прошарками тонкозернистих і алевритистих. Серед цих пісків залягають поклади вторинних каолінів і вогнетривких глин (корисна копалина) різної потужності. Каоліни й глини утворюють єдиний поклад. Глини при цьому звичайно залягають під каолінами, однак, зрідка зустрічається тришаровий поклад: вогнетривкі глини - каоліни - вогнетривкі глини. Вогнетривкі глини на I і II ділянках поширені дуже широко, але в східній половині II ділянки вони нерідко відсутні, або мають неробочу потужність, а в північно-східному куті II ділянки виклинюються повністю.

Потужність шару вогнетривких глин на I ділянці коливається від 0 до 8,4 м, на II ділянці - від 0 до 6,65 м. Серед вогнетривких глин зрідка зустрічаються прошарок глинистого піску й піщаних некондиційних глин потужністю до 1,7 м.

Над глинами залягають вторинні каоліни, розповсюджені на II ділянці майже повсюдно, а на I ділянці спорадично - у вигляді лінз невеликої потужності.

Потужність шару каоліну на II ділянці варіює в межах від 0,2 до 4,65 м, а на I ділянці вона змінюється від 0,1 м до 2,2 м, досягаючи на півночі 3,5 м.

Загальна потужність каоліново - глиняного покладу на II ділянці становить 0,2-8,9 м, а на I ділянці 0,5-8,85 м.

Каоліни й глини повсюдно перекриті білими, світло-сірими й жовтувато-сірими дрібно - і тонкозернистими кварцовими пісками, що також відносяться до новопетрівської світи. Надкаолінові піски новопетрівської світи на Пологівському родовищі розвідані як сировина для приготування закладної маси, що використовується при закладці гірничих виробок. Ці піски розглядаються, як сумісно залягаюча корисна копалина.

На нерівній розмитій поверхні пісків залягають піщано-глинисті відклади середньо-сарматського віку. Для них характерна літологічна невитриманість за площею і

на глибину. Це сірі, зеленувато-сірі й сірувато-зелені піски й глини з охристими плямами й розводами. Внаслідок озалізнення піски й глини часто мають строкате фарбування. Перехід від полтавських пісків до сарматських поступовий, тому границя між ними проведена умовно - по літологічному складу. Сарматські піски більше глинисті з невитриманим гранулометричним складом і мінливим фарбуванням. Їхня потужність на II ділянці коливається від 0,0 до 17,7 м. На I ділянці сарматські піски також поширені не повсюдно, утворюють окремі островці в північній, західній і південній частинах ділянки. Потужність їх коливається від 0,0 до 13,2 м поступово зростаючи на північ ділянки.

На сарматських пісках залягають зеленувато-сірі піщані, або пластичні глини також середньосарматського віку. У глинах зустрічаються включення гіпсу, вуглекислого вапна й чорної землистої речовини з вмістом марганцю. Серед глин залягають прошарки і лінзи різнозернистих у різному ступені глинистих пісків. Потужність сарматських глин коливається в межах 0÷25 м, а загальна потужність середньосарматського підяруса на II ділянці становить 4,5÷33,8 м, а на I ділянці досягає 41 м.

Відкладення неогену повсюдно перекриті суглинками, пісками й глинами четвертинного віку. Основу розрізу четвертинної системи складають бурі й червоно-бурі щільні піщані глини із прошарками сильно глинистих пісків. Глини містять включення гіпсу й вуглекислого вапна. Поширені ці глини на площі II ділянки досить широко й мають потужність від 0 до 33,8 м. На I ділянці глини спорадично поширені і мають невелику потужність.

На червоно-бурих глинах, а в місцях їхньої відсутності на більше древніх породах, залягають у вигляді плащеподібного покриву суглинки лесовидні щільні, жовтувато-бурого і світло-бурого кольору. Суглинки містять велику кількість вапняних стягнень світло-сірого кольору й включень кристалічного гіпсу. У шарі суглинків зустрічається невитриманий за площею й потужністю горизонт викопного ґрунту. Потужність суглинків на II ділянці дорівнює - 0÷26,8 м, на I ділянці трохи менше - до 20 м.

У цілому потужність четвертинних відкладень коливається від 0,2 до 36,8 м и в середньому становить 15,7 м. На більшій частині площі ділянок (за винятком балок) весь комплекс відкладень покритий ґрунтово-рослинним шаром (чорноземом) потужністю від 0,2 до 1,0 м

Перші відомості про геологічну будову Пологівського родовища зустрічаються в роботі Г. Соколова (1834 р.), який під час опису родовищ фарфорової глини дає детальну характеристику піщано-глинистих відкладів, які розвинені в районі м. Пологи.

Вперше геологорозвідувальні роботи на родовищі проведені в 1926 році трестом «Продси́лікат». В районі II ділянки була розвідана територія площею 9 га та підраховані запаси каолінів та вогнетривких глин в кількості 305,0 тис. тон. Запаси не затверджувались.

В 1927 році Українським відділом Геолкому проведені пошукові роботи вздовж р. Конка. В результаті цих робіт виділено три перспективні ділянки: біля м. Пологи, біля х. Франко (I ділянка) та біля х. Янцево (II ділянка).

В 1929 році на II ділянці трестом «Мінеральна сировина» на площі 0,14 км² виконані розвідувальні роботи. Розвідані запаси, в кількості 500,0 тис.т, не затверджувались.

В 1930-1931 рр. в районі м. Пологи Українським геологорозвідувальним трестом були проведені широкомасштабні пошукові та розвідувальні роботи. Пошуками охоплена площа довжиною 16,0 та шириною 4,0 км на правому та лівому березі р. Конка.

Розвідувальні роботи були сконцентровані на площі I та II ділянок. Розвідані запаси, в кількості 25506,0 тис.т, за категоріями A2 + B + C1, не затверджені по причині відсутності первинної документації та прив'язки свердловин. У 1931 році Українським відділом Інституту прикладної мінералогії були продовжені розвідувальні роботи. Розвідані запаси, у кількості 8476,0 тис.т. (5288,0 – каолін, 3188,0 - глини), також не затверджувались по причині незадовільної методики опробування.

У 1938 році Укргеолуправлінням на II ділянці знову проведені детальні розвідувальні роботи на площі 80,0 га. Розвідані запаси каолінів, у кількості 2198,0 тис.т. та глини, у кількості 2243,0 тис. т., затверджені ВКЗ у 1940 році (протокол № 1761).

У 1952-1953 рр. Укргеолуправлінням проведені пошуково-розвідувальні роботи на лівому та частково на правому березі р. Конка. За результатами цих робіт виявлено 7 ділянок (III - IX). Підраховані запаси затверджені ВКЗ (протокол № 8941 від 07.05.1954 р.). Недоліком цих робіт є те, що запаси каолінів та глини підраховані разом.

У 1953 році Одеська контора тресту «Укргеолнеруд» виконала розвідувальні роботи на II ділянці. За результатами робіт ДКЗ СРСР затверджені запаси каолінів та глини (протокол № 459 від 23.04.1955 р.).

У 1956 році Південно-Донецька ГРП Укргеолтреста (Артемвуглегеологія) на I-III ділянках виконала геологорозвідувальні роботи з метою доведення запасів промислових категорій до 25,0-30,0 млн.т. Розвідані запаси станом на 01.01.1959 року затверджені ДКЗ СРСР 23.11.1960 року (протокол № 2975).

У 1967-1969 рр. Часов-Ярською ГРП треста «Вогнетривнеруд» в східній частині II ділянки виконані геологорозвідувальні роботи з метою переведення запасів категорії C1 та C2 в категорію B. За результатами виконаних робіт повністю перераховані запаси II ділянки та перезатвердженні ДКЗ СРСР (протокол № 5907 від 27.02.1970 р.).

У 1969-1970 рр. Харківською ГРЕ виконана детальна розвідка I ділянки. Підраховані запаси, станом на 01.01.1970 року, затверджені ДКЗ СРСР (протокол № 6093 від 20.11.1970 р.).

У 1979-1985 рр. Часов-Ярською ГРП виконана дорозвідка II ділянки. Підраховані запаси, станом на 01.01.1985 року, затверджені ДКЗ СРСР (протокол № 9865 від 27.11.1985 р.).

У 2012 році за результатами «Геолого-економічна переоцінка запасів каолінів та вогнетривких глини I та II ділянок Пологівського родовища в Запорізькій області (станом на 01.01.2012 р.)», ДКЗ України затвердило запаси станом на 01 січня 2012 року (Протокол від 18 травня 2012 року за № 2629).

У 2015 році за результатами «Техніко – економічне обґрунтування кондицій та геолого - економічна оцінка запасів монтморилонітових глини Пологівського родовища в Запорізькій області (станом на 01 січня 2015 року)» ДКЗ України затвердило запаси станом на 01 січня 2015 року (Протокол від 07 квітня 2015 року за № 3345).

У 2017 році за результатами «Техніко – економічне обґрунтування кондицій та геолого - економічна оцінка запасів корисних копалин I та II ділянок Пологівського родовища каоліну вторинного та глини вогнетривкої (запаси підраховані станом на 01 січня 2017 року), ПП «Кривбасакадемінвест» » ДКЗ України затвердило запаси станом на 01 січня 2017 року (Протокол від 10 серпня 2017 року за № 4034).

Розвідка Пологівського родовища здійснювалась послідовно. Мережа розвідувальних свердловин згущувалася поетапно, визначена геологічна структура, форма і умови залягання корисної копалини, її якості і технологічні властивості, підраховані

запаси корисної копалини, уточнені гірничотехнічні умови її розробки, складено техніко-економічне обґрунтування щодо доцільності подальшої розробки родовища.

Експлуатаційна розвідка проводиться з метою одержання достовірних даних про промислові контури і запаси покладів, виявлення всередині покладу «безрудних вікон», ділянок з непромисловою потужністю і характеру розповсюдження окремих сортів некондиційних прошарків в розмірі і на площі родовища.

Розробка Пологівського родовища розпочата в 1929 році. Родовище складається з 10 ділянок, I, II і III ділянки розташовані на правому березі р. Конки і являють собою єдиний поклад. Границі між цими ділянками умовні й проведені в період геологорозвідувальних робіт. Інші 7 ділянок перебувають на лівому березі ріки. Кожна з цих ділянок виділена на відособлених покладах.

Розробляються тільки I і II ділянки. Інші ділянки є резервними. Причому, більша частина з них характеризується слабким ступенем геологічної вивченості.

Надрокористувач



Додаток 2

до Угоди про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
від « » 20 №

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин*

каоліну вторинного та глини вогнетривкої I ділянки та II ділянки Пологівського родовища
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№.№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами		Власні кошти	IV квартал 2018 р.
2	Внесення змін та затвердження проекту на розробку родовища в установленому порядку		Власні кошти	I квартал 2019 р.
3	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу		Власні кошти	II квартал 2019 р.
4	Продовження видобування	до 850,0 тис.т / рік	Власні кошти	2019-2035 р.р.

* Для рудних/нерудних корисних копалин

Держгеонадра

Надрокористувач

ТОВ «Гірникодобувна компанія»