



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

2918

Дата видачі

від 06 лютого 2003 року

Підстава надання

Наказ від 11.12.2018 № 494 (внесення змін)

Дата провадження та номер наказу Держгеонадр, провадимої згідно з функціями, наданими їй законодавством, про розвідку, видобуток або користування надрами, а також про розвідку, видобуток або користування надрами, а також про розвідку, видобуток або користування надрами

Від користування надрами відраховують до статті 14 Кодексу України про надра, статті 11 Закону України «Про нафту і газ» та статті 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами:

видобування каолінів, придатних для виробництва збагаченого каоліну та пісків відсівів придатних для використання в тонкій кераміці, а також для благоустрою, рекультивції та планування

Відомості про ділянку надр (геологічну територію) відносять до державного балансу запасів корисних копалин України, що підлягає у користуванні

назва родовища

Глухівське родовище (за винятком блоків XX-B, XXI-B, XXII-B)

Географічні координати:

	Перша черга							
	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°45'51"	49°45'52"	49°45'52"	49°45'55"	49°45'57"	49°45'56"	49°45'53"	49°45'52"
СхД	28°44'03"	28°44'05"	28°44'19"	28°44'19"	28°44'40"	28°44'48"	28°45'02"	28°45'12"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°45'48"	49°45'45"	49°45'34"	49°45'34"	49°45'30"	49°45'09"	49°45'11"	49°45'12"
СхД	28°45'20"	28°45'23"	28°45'31"	28°45'10"	28°45'10"	28°44'51"	28°44'46"	28°44'42"
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21			
ПШ	49°45'12"	49°45'13"	49°45'15"	49°45'19"	49°45'41"			
СхД	28°44'36"	28°44'33"	28°44'24"	28°44'10"	28°44'08"			

	За винятком площі						
	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПШ	49°45'45"	49°45'47"	49°45'45"	49°45'40"	49°45'33"	49°45'32"	49°45'40"
СхД	28°44'28"	28°44'44"	28°44'47"	28°44'49"	28°44'46"	28°44'36"	28°44'29"

	Друга черга							
	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°45'09"	49°45'30"	49°45'26"	49°45'24"	49°45'23"	49°45'21"	49°45'13"	49°45'14"
СхД	28°44'51"	28°45'10"	28°45'12"	28°45'10"	28°45'11"	28°45'11"	28°45'12"	28°45'51"
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13			
ПШ	49°45'08"	49°45'05"	49°45'02"	49°45'01"	49°45'01"			
СхД	28°45'58"	28°45'35"	28°45'26"	28°45'22"	28°45'12"			

За винятком площі спеціального дозволу на користування надрами від 17.12.2002 № 2868
(блоки XX-B, XXI-B, XXII-B Глухівського родовища)

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°45'34"	49°45'34"	49°45'28"	49°45'27"	49°45'25"	49°45'25"	49°45'23"	49°45'2
СхД	28°45'10"	28°45'31"	28°45'37"	28°45'36"	28°45'36"	28°45'41"	28°45'41"	28°45'4
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°45'20"	49°45'17"	49°45'14"	49°45'13"	49°45'21"	49°45'23"	49°45'26"	49°45'2
СхД	28°45'44"	28°45'46"	28°45'51"	28°45'12"	28°45'11"	28°45'11"	28°45'12"	28°45'1

Третя черга

Частина I

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПШ	49°45'56"	49°45'56"	49°45'53"	49°45'47"	49°44'55"	49°44'54"	49°45'00"	49°44'5
СхД	28°44'48"	28°45'04"	28°45'16"	28°46'40"	28°46'40"	28°45'31"	28°45'14"	28°45'0
	T.9	T.10	T.11	T.12	T.13	T.14	T.15	T.16
ПШ	49°44'53"	49°44'52"	49°44'53"	49°44'57"	49°45'02"	49°44'51"	49°44'50"	49°45'2
СхД	28°44'55"	28°44'37"	28°44'38"	28°44'28"	28°44'09"	28°44'02"	28°43'45"	28°43'5
	T.17	T.18	T.19	T.20	T.21	T.22	T.23	T.24
ПШ	49°45'22"	49°45'21"	49°45'19"	49°45'15"	49°45'13"	49°45'12"	49°45'12"	49°45'1
СхД	28°43'53"	28°43'59"	28°44'10"	28°44'24"	28°44'33"	28°44'36"	28°44'42"	28°44'4
	T.25	T.26	T.27	T.28	T.29	T.30	T.31	T.32
ПШ	49°45'09"	49°45'01"	49°45'01"	49°45'02"	49°45'05"	49°45'08"	49°45'14"	49°45'1
СхД	28°44'51"	28°45'12"	28°45'22"	28°45'26"	28°45'35"	28°45'58"	28°45'51"	28°45'4
	T.33	T.34	T.35	T.36	T.37	T.38	T.39	T.40
ПШ	49°45'20"	49°45'21"	49°45'23"	49°45'25"	49°45'25"	49°45'27"	49°45'28"	49°45'3
СхД	28°45'44"	28°45'44"	28°45'41"	28°45'41"	28°45'36"	28°45'36"	28°45'37"	28°45'3
	T.41	T.42	T.43	T.44				
ПШ	49°45'45"	49°45'48"	49°45'52"	49°45'53"				
СхД	28°45'23"	28°45'20"	28°45'12"	28°45'02"				

Частина 2

	T.1	T.2	T.3	T.4
ПШ	49° 46' 19"	49° 46' 45"	49° 46' 23"	46° 44' 11"
СхД	28° 46' 05"	28° 46' 50"	28° 47' 35"	28° 46' 44"

місцезнаходження:

Вінницька область, Козятинський район

(область, район, місцевий пункт)

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

0,2 км на південь від с. Глухівці

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, відстань до стовпа, природоохоронної зони тощо)

площа:

загальна площа родовища – 611,9 га (6.119 км²)

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини
використання (у разі потреби)

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

каолін первинний

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

балансові: кат. В+С₁ – 19690,0 (В – 10293,0; С₁ – 9397,0); С₂ – 82665 тис.т
позабалансові: кат. В+С₁ – 5821,0 (В – 2753,0; С₁ – 3068,0); С₂ – 11398,0 тис.т
умовно балансові: кат. В+С₁ – 4091,0 (В – 843,0; С₁ – 3248,0); С₂ – 35075,0 тис.т

(показати вимір, категорія, обсяг)

тулинь освоєння надр:

розробляється з 1901 року

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 09.08.2018 № 4464

(показати категорію, номер протоколу, підтвердження ресурсів)

AN0006765



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

недержавне

(державне або недержавне)

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

Особливі умови:

1. Виконання умов Міністерства екології та природних ресурсів України – наказ від 13.04.2017 № 163.
2. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.14 протоколу від 09.08.2018 № 4464).
3. Протягом 5 років опрацювати та подати до ДКЗ України матеріали детальної геолого-економічної оцінки апробованих запасів первинних каолінів ділянки III черги розробки Глухівського родовища (за винятком блоків XX-B, XXI-B, XXII-B).
4. Некондиційні первинні каоліни та первинні каоліни, запаси яких віднесено до позабалансових за техніко-економічними показниками, складувати у відвали без перемішування з іншими породами для забезпечення можливості їх використання в майбутньому.
5. Щорічний радіаційний контроль видобутої ґрунтини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
6. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
7. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гг.
8. Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГЛУХОВЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КАОЛІНОВИЙ КОМБІНАТ»

КОД 32130182

22130, ВІННИЦЬКА ОБЛАСТЬ, КОЗЯТИНСЬКИЙ РАЙОН, СЕЛИЩЕ МІСЬКОГО ТИПУ ГЛУХІВЦІ, ВУЛИЦЯ ЗАВОДСЬКА, БУДИНОК 1

(надається юридичній особі, код запису ЄДРПОУ або приватце, та/або, по бажанню фізичній особі – підприємцю, ідентифікаційний номер, місцеве проживання)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Міністерство екології та природних ресурсів України - наказ від 13.04.2017 № 163

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 06 (шостого) лютого 2037 (дві тисячі тридцять сьомого) року

Угода про умови користування ділянкою надр з невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами: вказує умови користування ділянкою надр

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Заступник директора Департаменту – начальник відділу з надання надр у користування Департаменту дозвільної та міжнародної діяльності

(посада)

(підпис)

І.В. Тимошенко

(ініціали та прізвище)

МП



Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами, наданого
з метою видобування корисних
копалин Глухівецького родовища
(за винятком блоків XX-B, XXI-B,
XXII-B) первинних каолінів

№2918 від «06» лютого 2003 року.

**Угода № 2918
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин**

м. Київ

08 червня 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 Держгеонадра 21.05.2018 №176 та довіреності від 02.01.2019 року №7, (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Приватне акціонерне товариство «Глухівецький гірничо-збагачувальний каоліновий комбінат», яке зареєстроване Козятинською районною державною адміністрацією Вінницької області 16.08.2002 року № запису 11541200000000083, в особі генерального директора Гордієнко Андрія Юрійовича та директора з правових питань Куленко Ольги Яківни, які діють спільно 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 родовищ корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами №2918 від «06» лютого 2003 року (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 в Козятинському районі Вінницької області, 0,2 км на південь від с.Глухівці, в 4 км на південь від залізничної станції Глухівці, в 10 км на південний-захід від районного центру м. Козятин.

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 каолінів первинних 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 Надкористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупинити дію Дозволу або припинити 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 Надкористувачем 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 Надкористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язана:

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надкористувача;

5.2.2 своєчасно розглядати отримані від Надкористувача програми, плани, звіти та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надкористувач 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 невідворотної, 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 посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.7. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у якій відбулася така зміна, повинна повідомити про це іншу Сторону у строки та в порядку визначеному законодавством України. У разі неповідомлення Сторони несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

11.8. Усі правовідносини, що виникають з цієї Угоди або пов'язані із нею, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цієї Угоди, тлумаченням її умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Угоди, регулюються цією Угодою та відповідними нормами чинного законодавства України.

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

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

Державна служба
геології та надр України

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

Надрокористувач
Приватне акціонерне товариство
«Глухівецький гірничо-збагачувальний
каоліновий комбінат»

22130, Україна, смт. Глухівці, Козятинський
район, Вінницька область, вул. Заводська 1
код ЄДРПОУ 32130182
тел. (04342)3-14-18



Додаток 1
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «__» _____ 20__ № ____

ХАРАКТЕРИСТИКА **ділянки надр**

1. Загальні відомості про ділянку надр:
 - 1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка;
 - 1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини;
 - 1.3. Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.
2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.
3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо).

1. Загальні відомості про ділянку надр

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Глухівське родовище первинних каолінів розташовано в Козятинському районі Вінницької області, 0,2 км на південь від с.Глухівці.

Район родовища представляє собою слабо горбисте плато з абсолютними позначками 206-360м, на водорозділі рік району - Гнилоп'ять і Гуйва.

В 2 – 8 км від родовища перебувають села Пляхова, Бродецьке, Жежелів, Непедівка та інші.

З м. Козятин родовище зв'язане шосейною дорогою, а з селами дорогою із твердим покриттям. В 5 км на захід від родовища проходить автодорога Вінниця – Житомир – Київ, а в 6 км на південь – автодорога Любар – Козятин – Біла Церква.

Постачання електроенергією – від підстанції 110/10 кВ «Глухівці» системи «Вінницяенерго». З метою зменшення втрат каолінів передбачається винос ВЛ – 110/10 кв за контури родовища.

Господарче водопостачання ПрАТ «Глуховецький ГЗКК» здійснюється за рахунок експлуатації тріщинних вод кристалічних порід водозабіром з 4-х свердловин сумарним дебітом 400 – 500 м³ за добу.

Технічне водозабезпечення здійснюється по оборотній схемі з підживленням водами кар'єру.

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

Підрахунок запасів первинних каолінів Глухівецького родовища виконаний методом геологічних блоків і по експлуатаційних уступах на плані масштабу 1:1000 по категоріях В, С₁ і С₂ з виділенням наступних черг розробки:

- ділянки I черги розробки (в межах земельного відводу) – запаси блоків В-I – В-IV, С₁-V та С₁-VI;
- ділянки II черги розробки – запаси блоків В-VII та С₁-VIII.
- ділянки III черги розробки - запаси блоків С₂-IX, С₂-X та С₂-XI.

Орієнтовний марочний вихід каоліну підрахований статистично.

При підрахунку запасів виділені п'ять уступів:

- 0-й (вище першого), відмітки підшви 284 – 286 м, середня – 285,0 м;
- 1-й відмітки 272 – 276 м, середня 274,0 м;
- 2-й відмітки 262,0 м;
- 3-й відмітки 255,0 м;
- нижче 3-го – нижче відмітки 255,0 м до підшви покладу.

При підрахунку запасів об'ємна маса каолінів прийнята 2,0 т/м³, природна вологість 20%

**Таблиця підрахунку балансових запасів каоліну-сирцю й об'ємів покривних порід,
затверджених ДКЗ України протоколом № 4464 від 09.08.2018 р.**

Категорія запасів	Запаси первинних каолінів, тис.т			Разом
	балансові (код класу 111)	позабалансові за техніко-економічними показниками (код класу 221)	умовно балансові в охоронних ціликах (код класу 221)	
Ділянка I черги розробки (в межах земельного відводу)				
B	8226	2417	-	10643
C ₁	1239	364	-	1603
B+C ₁	9465	2781	-	12246
Ділянка II черги розробки				
B	2067	336	843	3246
C ₁	8158	2704	3248	14110
B+C ₁	10225	3040	4091	17356
Категорія запасів	Запаси первинних каолінів, тис.т			Разом
	балансові (код класу 122)	позабалансові за техніко-економічними показниками (код класу 222)	умовно балансові в охоронних ціликах (код класу 222)	
Ділянка III черги розробки				
C ₂	82665	11398	35075	129137

1.3. Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

Загальна кількість запасів з урахуванням протоколу ДКЗ України від 09.08.2018 №4464 складає за категоріями в кількості, тис. т:

Балансові: В – 10 293,0; C₁ – 9 397,0; В+С₁ – 19 690,0; C₂ – 82 665,0;

Позабалансові: В – 2 753,0; C₁ – 3 068,0; В+С₁ – 5 821,0; C₂ – 11 398,0;

Умовно балансові: В – 843,0; C₁ – 3 248,0; В+С₁ – 4 091,0; C₂ – 35 075,0.

2 . Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
1 черга		
т.1	49° 45' 51"	28° 44' 03"
т.2	49° 45' 52"	28° 44' 05"
т.3	49° 45' 52"	28° 44' 19"
т.4	49° 45' 55"	28° 44' 19"
т.5	49° 45' 57"	28° 44' 40"
т.6	49° 45' 56"	28° 44' 48"
т.7	49° 45' 53"	28° 45' 02"
т.8	49° 45' 52"	28° 45' 12"
т.9	49° 45' 48"	28° 45' 20"
т.10	49° 45' 45"	28° 45' 23"
т.11	49° 45' 34"	28° 45' 31"
т.12	49° 45' 34"	28° 45' 10"
т.13	49° 45' 30"	28° 45' 10"
т.14	49° 45' 09"	28° 44' 51"
т.15	49° 45' 11"	28° 44' 46"
т.16	49° 45' 12"	28° 44' 42"
т.17	49° 45' 12"	28° 44' 36"
т.18	49° 45' 13"	28° 44' 33"
т.19	49° 45' 15"	28° 44' 24"
т.20	49° 45' 19"	28° 44' 10"
т.21	49° 45' 41"	28° 44' 08"
Площа 163,1 га (1,631 км ²)		
№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
За винятком площі		
т.1	49° 45' 45"	28° 44' 28"

т.2	49° 45' 47"	28° 44' 44"
т.3	49° 45' 45"	28° 44' 47"
т.4	49° 45' 40"	28° 44' 49"
т.5	49° 45' 33"	28° 44' 46"
т.6	49° 45' 32"	28° 44' 36"
т.7	49° 45' 40"	28° 44' 29"
Площа з урахуванням винятку 150,5 га (1,505 км ²)		
№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
2 черга		
т.1	49° 45' 09"	28° 44' 51"
т.2	49° 45' 30"	28° 45' 10"
т.3	49° 45' 26"	28° 45' 12"
т.4	49° 45' 24"	28° 45' 10"
т.5	49° 45' 23"	28° 45' 11"
т.6	49° 45' 21"	28° 45' 11"
т.7	49° 45' 13"	28° 45' 12"
т.8	49° 45' 14"	28° 45' 51"
т.9	49° 45' 08"	28° 45' 58"
т.10	49° 45' 05"	28° 45' 35"
т.11	49° 45' 02"	28° 45' 26"
т.12	49° 45' 01"	28° 45' 22"
т.13	49° 45' 01"	28° 45' 12"
Площа 44,4 га (0,444 км ²)		
№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
За винятком площі спеціального дозволу від 17.12.2002 №2868 (блоки XX-B, XXI-B, XXII-B)		
т.1	49° 45' 34"	28° 45' 10"
т.2	49° 45' 34"	28° 45' 31"
т.3	49° 45' 28"	28° 45' 37"
т.4	49° 45' 27"	28° 45' 36"
т.5	49° 45' 25"	28° 45' 36"
т.6	49° 45' 25"	28° 45' 41"
т.7	49° 45' 23"	28° 45' 41"
т.8	49° 45' 21"	28° 45' 44"
т.9	49° 45' 20"	28° 45' 44"
т.10	49° 45' 17"	28° 45' 46"
т.11	49° 45' 14"	28° 45' 51"
т.12	49° 45' 13"	28° 45' 12"
т.13	49° 45' 21"	28° 45' 11"
т.14	49° 45' 23"	28° 45' 11"
т.15	49° 45' 26"	28° 45' 12"

Т.16	49° 45' 28"	28° 45' 11"
№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
3 черга, частина 1		
Т.1	49° 45' 56"	28° 44' 48"
Т.2	49° 45' 56"	28° 45' 04"
Т.3	49° 45' 53"	28° 45' 16"
Т.4	49° 45' 47"	28° 46' 40"
Т.5	49° 44' 55"	28° 46' 40"
Т.6	49° 44' 54"	28° 45' 31"
Т.7	49° 45' 00"	28° 45' 14"
Т.8	49° 44' 57"	28° 45' 04"
Т.9	49° 44' 53"	28° 44' 55"
Т.10	49° 44' 52"	28° 44' 37"
Т.11	49° 44' 53"	28° 44' 38"
Т.12	49° 44' 57"	28° 44' 28"
Т.13	49° 45' 02"	28° 44' 09"
Т.14	49° 44' 51"	28° 44' 02"
Т.15	49° 44' 50"	28° 43' 45"
Т.16	49° 45' 22"	28° 43' 52"
Т.17	49° 45' 22"	28° 43' 53"
Т.18	49° 45' 21"	28° 43' 59"
Т.19	49° 45' 19"	28° 44' 10"
Т.20	49° 45' 15"	28° 44' 24"
Т.21	49° 45' 13"	28° 44' 33"
Т.22	49° 45' 12"	28° 44' 36"
Т.23	49° 45' 12"	28° 44' 42"
Т.24	49° 45' 11"	28° 44' 46"
Т.25	49° 45' 09"	28° 44' 51"
Т.26	49° 45' 01"	28° 45' 12"
Т.27	49° 45' 01"	28° 45' 22"
Т.28	49° 45' 02"	28° 45' 26"
Т.29	49° 45' 05"	28° 45' 35"
Т.30	49° 45' 08"	28° 45' 58"
Т.31	49° 45' 14"	28° 45' 51"
Т.32	49° 45' 17"	28° 45' 46"
Т.33	49° 45' 20"	28° 45' 44"
Т.34	49° 45' 21"	28° 45' 44"
Т.35	49° 45' 23"	28° 45' 41"
Т.36	49° 45' 25"	28° 45' 41"
Т.37	49° 45' 25"	28° 45' 36"
Т.38	49° 45' 27"	28° 45' 36"
Т.39	49° 45' 28"	28° 45' 37"
Т.40	49° 45' 34"	28° 45' 31"
Т.41	49° 45' 45"	28° 45' 23"
Т.42	49° 45' 48"	28° 45' 20"

т.43	49° 45' 52"	28° 45' 12"
т.44	49° 45' 53"	28° 45' 02"
Площа 323,2 га (3,232 км ²)		
№ кутових точок	Координати	
	ПнШ.	СхД.
3 черга, частина 2		
т.1	49° 46' 19"	28° 46' 05"
т.2	49° 46' 45"	28° 46' 50"
т.3	49° 46' 23"	28° 47' 35"
т.4	49° 46' 11"	28° 46' 44"
Площа 93,8 га (0,938 км ²)		

Загальна площа родовища 611,9 га (6,119 км²).

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

Глухівецьке родовище первинних каолінів сформовано в корі вивітрювання докембрійських кристалічних порід, які в плані родовища утворюють складку, що вигинається із північно-східного простягання (у південній половині родовища) до субмеридіонального (у північній). Падіння складки до південно-сходу під кутом 40 – 80°.

На напруженому вигині складки інтенсивно розвинені розривні тектонічні порушення, що становлять Глухівецький регіональний розлом.

Інтенсивний розвиток розривної тектоніки на ділянці родовища, визначило потужне कोरोутворення й формування каолінового покладу.

Кора вивітрювання згодом була частково розмита й потім повсюдно перекрита кайнозойськими відкладами.

У профілі кори вивітрювання родовища, по мінералогічних і структурно-петрографічних ознаках виділяються наступні зони (знизу нагору):

Зони кори вивітрювання

№ пп	Зони кори вивітрювання	Породи, що формуються в зонах та їх потужність
1	Зона початкового вилуговування	- Порушені вивітрюванням кристалічні породи; - Вивітрені кристалічні породи потужністю 3 - 52 м, середн.- 26 м.
2	Зона дезінтеграції	- Жорсткі кристалічні породи. Потужність змінюється від 2 до 24 м, середн.-10 м.
3	Зона проміжного розкладання	- Гідрослюдисто – каолінітові породи. Потужність порід змінюється від 6 до 30 м, середн – 25 м.
4	Зона кінцевого розкладання	- Первинні каоліни: лужні каоліни, нормальні каоліни. Потужність каолінів від 1,8 до 52 м.
5	Зона інфільтрації	- Каоліни, забруднені частками вилугованих порід. Потужність їх становить 0,6 м.

Каоліновий поклад на площі родовища має суцільне поширення й складне залягання.

Відмітки підосви покладів коливаються в широких межах, від 208,4 м на північному-заході родовища, і до 284,8 м на півночі. До південного – сходу оцінки підосви підвищуються до 250 – 260 м.

Коливання позначок підосви каолінів між сусідніми свердловинами розвідницької мережі іноді досягають 20 – 22 м.

Каоліни родовища значно розмиті стародавньою ерозійною мережею, у результаті чого покрівля також має великі перепади у висотних відмітках. Найбільш висотні позначки спостерігаються на півдні родовища 294,3 – 299,3 м. До півночі покрівля каолінів знижується до 274,0 – 282,0 м.

Первинні каоліни представлені, в основному, каолінітом, кварцом й акцесорними мінералами.

За наявністю мікрокліна зона каолінів родовища підрозділяється на дві підзони: лужні каоліни й нормальні каоліни. Зважаючи на те, що лужні каоліни на площі родовища поширені не повсюдно, а окремими розрізненими плямами, селективна розробка їх для одержання каолінового концентрату, відповідно розрахунків, виконаних в ТЕО кондицій, виявилась не рентабельною і в подальшому первинними каолінами на родовищі називаються сумісний поклад лужних та нормальних каолінів, які зберігають структурні особливості вихідних кристалічних порід. Так, каоліни по гранітам переважно білого і світло-кремового кольору, складаються із каолініта і кварца 30-35 %.

Каоліни по апліт-пегматоїдним, пегматоїдним гранітам і пегматитам відрізняються від вищеописаних більш білим (до сніжно – білого) кольором, вміст кварцу до 45%.

Каоліни по гнейсам мають жовто-сірий, кремово-жовтий, темно -кремовий й ярий охристо - жовтий колір. Вміст кварцу 10 – 15%, гетиту – 3 – 4%.

Каоліни по мігматитам – світло-кремового й жовто-кремового кольорів. Для них характерно чергування тонких прошаків (від 0,1 до 1,0 м) каолінів по гранітах і каолінів по гнейсах.

Розкривні породи на родовищі розповсюджені повсюдно і складаються з кайнозойських утворень потужністю від 1 – 2,5 м (у північній границі родовища) до 16,0 – 25,5 м (у південній його границі).

Розкривні породи представлені строкатими глинами, перевідкладеними каолінами й пісками, що відносяться до нерозчленованих відкладень неогенової системи верхнього міоцену, а також відкладень антропогенної системи, яка складається із глин, пісків, суглинків і ґрунтово-рослинного шару.

Ґрунтово-рослинний шар розповсюджений на всій площі родовища. Його потужність коливається від 0,4– 1,7 м. Залягає він на суглинках або пісках.

Фізико-механічні властивості основних порід родовища (первинних каолінів, суглинків і глин)
наведені в таблиці:

№ пп	Найменування показників	Величини показників по видах порід								
		Первинні каоліни			Суглинки			Глини		
		Від	до	середн	Від	до	середн	від	До	середн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Об'ємна маса, г/см ³	1,74	2,05	1,88	1,8	2,0	1,89	1,95	2,19	2,06
2	Питома маса, г/см ³	2,68	2,69	2,68	2,69	2,7	2,69	2,68	2,71	2,70
3	Пористість, %	36,5	48,8	41,00	31,2	41,3	37,8	30,6	41,3	36,6
4	Вага скелету грунту, г/см ³	1,44	1,70	1,58	1,58	1,05	-	1,59	1,88	1,7
5	Максимальна вологосмність, %	19,2	23,6	-	8,1	10,9	-	16,5	22,5	-
6	Природна вологість, %	11,6	27,6	19,2	12,8	16,5	14,0	16,1	22,3	20,0
7	Число пластичності	11,0	16,0	13,1	7,3	9,4	8,2	14,0	22,0	19,5
8	Пластичність	34-22	45-29	39,2-31	12-20,1	20,8-29	-	33-19	46- 24	41-21,5
9	Коефіцієнт внутрішнього тертя	0,096	0,55	-	0,25	0,5	-	0,175	0,35	-
10	Кут внутрішнього тертя	14°	35°	21,9°	10°35'	24°16'	-	14°	19°	16,2°
11	Зчеплення, кг/див ² /з	0,25	1,75	0,75	0,15	0,9	0,457	0,75	1,8	1,3
12	Коефіцієнт пористості	0,576	0,763	0,698	0,38	0,75	-	0,44	0,7	0,58
13	Коефіцієнт фільтрації, м/сут	0,008	0,04	-	-	-	0,068	-	-	0,003
14	Показник природного ущільнення	1,89	-	-	-	-	-	0,63	1,11	0,52
15	Набрякання, %	0,3-14,8			0,13-2,2			1,7-9,9		
	Термін у годинах	120-240			100-120			140-240		

Користувачу надр Колегією ДКЗ України рекомендовано:

- внести зміни в подані матеріали звіту відповідно до зауважень експертів ДКЗ і рішень цього протоколу;
- систематично проводити випереджувальну експлуатаційну розвідку та позабійне опробування каоліну-сирцю;
- некондиційні первинні каоліни, складувати у відвали без перемішування з іншими породами для забезпечення можливості їх використання в майбутньому;
- первинні каоліни, запаси яких віднесені до позабалансових за техніко-економічними показниками, складувати у відвали без перемішування з іншими породами для забезпечення можливості їх використання в майбутньому;
- розглянути доцільність внесення змін у проект розробки родовища відповідно до результатів геолого-економічної оцінки;
- розробити технічні умови на каолін-сирець Глухівецького родовища (за винятком блоків XX-B, XXI-B, XXII-B).

Додаток 2

до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин

від «__» _____ 20__ № ____

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин*
Глухівецького родовища первинних каолінів

№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	1	-	II квартал 2019 року
2	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	1	Власні кошти	II квартал 2019 року
3	Продовження видобування (тис.т. на рік)	Згідно з проектом розробки родовища	Власні кошти	II квартал 2019 року за умови виконання пункту 2

* Для рудних/нерудних корисних копалин

Державна служба
геології та надр України

Надрокористувач Приватне акціонерне
товариство «Глухівецький гірничо-
збагачувальний каоліновий комбінат»