



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер

3034

Дата видачі

11 липня 2003 року

Підстава надання

наказ від 18 жовтня 2021 року № 747 (зі змінами, внесеними наказом від 08 листопада 2021 року № 848 (переоформлення))

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування корисних копалин

Мета користування надрами

видобування кам'яного вугілля та супутніх корисних копалин і компонентів

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

назва родовища

**поле шахти «Алмазна»,
пласти: m5^{1в}, m4², m4⁰+m4^{0н}, m3^н, l7, l5, l4, l3+l3^в, l2^l, l1+l1^в, k8^н**

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

	T.1	T.9	T.10	T.12	T.13	T.14	T.15
ПнШ	48°27'41,41"	48°28'25,41"	48°28'47,41"	48°29'00,41"	48°29'35,41"	48°30'10,41"	48°30'18,41"
СхД	37°04'43,13"	37°06'03,13"	37°05'33,13"	37°07'43,13"	37°08'49,13"	37°07'55,13"	37°08'09,13"
	T.16	T.17	T.20	T.25	T.26	T.30	
ПнШ	48°31'36,41"	48°31'30,41"	48°32'01,41"	48°30'58,41"	48°30'35,41"	48°29'59,41"	
СхД	37°06'27,12"	37°06'13,12"	37°05'36,12"	37°02'55,12"	37°03'22,12"	37°02'19,12"	

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.9	T.10	T.12	T.13	T.14	T.15
ПнШ	48°27'42"	48°28'26"	48°28'48"	48°29'01"	48°29'36"	48°30'11"	48°30'19"
СхД	37°04'49"	37°06'09"	37°05'39"	37°07'49"	37°08'55"	37°08'01"	37°08'15"
	T.16	T.17	T.20	T.25	T.26	T.30	
ПнШ	48°31'37"	48°31'31"	48°32'02"	48°30'59"	48°30'36"	48°30'00"	
СхД	37°06'33"	37°06'19"	37°05'42"	37°03'01"	37°03'28"	37°02'25"	

місцезнаходження:

Донецька область, Покровський район

(область, район, населений пункт)

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

м. Добропілля

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

площа

33,63 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

**основна корисна копалина – кам'яне вугілля;
супутні корисні копалини – газ (метан) вугільних родовищ, дренажні води;
супутній корисний компонент – германій**

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

Станом на 01.01.2021:

основна корисна копалина – кам'яне вугілля (тис. т):
балансові: кат. В+С₁ – 60 016 (код класу 111) (В – 28 528, С₁ – 31 488);
кат. С₂ – 1 189 (код класу 122);
умовно балансові: кат. С₁ – 14 898 (код класу 211);
позабалансові: кат. С₁ – 27 238 (код класу 221);
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ (млн м³):
емісійні (з невизначеним промисловим значенням): кат. С₂ – 1 124,6 (код класу 332);
балансові (видобувні): кат. С₂ – 224,7 (код класу 122);
супутня корисна копалина – дренажні води (тис. м³/добу):
балансові: кат. В – 5,3; позабалансові: 2,3;
супутній корисний компонент – германій (т):
з невизначеним промисловим значенням: кат. С₂ – 198,9 (код класу 332)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

протоколи ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170, від 07.02.2019 № 4682;
протокол НТР ВО «Укрвуглегеологія» від 27.05.1988 № 1249 (дренажні води)

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протоколи від 24.11.2017 № 4170, від 07.02.2019 № 4682).
2. Протягом трьох років опрацювати обґрунтування до визначення амплітуд розривних тектонічних порушень та залежності від них ширини зони невідрахунку запасів на підставі даних фактичних гірничих робіт.
3. Виконання умов Мінприроди – лист від 20.12.2018 № 5/4-11/13893-18.
4. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формами звітності 5-ГР, 6-ГР та 7-ГР.
7. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ-ВИДОБУТОК»
43895975
85001, ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ДОБРОПІЛЛЯ (З),
ПРОСПЕКТ ШЕВЧЕНКА, БУДИНОК 2

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди – лист від 20.12.2018 № 5/4-11/13893-18

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

до 11 (одинадцятого) липня 2039 (дві тисячі тридцять дев'ятого) року

(цифрами та словами)

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

17 листопада 2021 року № 3034

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України

(посада)

Р.Є. ОПІМАХ

(підпис)

(ініціали та прізвище)

МП

А № 008438

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію поля шахти «Алмазна», пласти: m_5^{1B} , m_4^2 , m_4^{0+} m_4^{0H} , m_3^H , l_7 , l_5 , l_4 , $l_3+l_3^B$, l_2^1 , $l_1+l_1^B$, k_8^H

№ 3034 від «11» липня 2003 року

Угода № 3034
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин
(нова редакція)

м. Київ

17 листопада 2021 року
(дата укладання)

Державна служба геології та надр України, в особі Голови Опімаха Романа Євгеновича, який діє на підставі розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.11.2019 № 1029-р та Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174 (далі - Держгеонадра) з однієї сторони та Державне підприємство «Добропіллявугілля-видобуток», яке зареєстроване виконавчим комітетом Добропільської міської ради Донецької області 02.11.2020 за № 1009161020000000015, код КВЕД 05.10 Добування кам'яного вугілля, в особі в.о. генерального директора Водоп'янова Олега Олександровича, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони (далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона) уклали цю Угоду про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами від «11» липня 2003 року № 3034 (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: Донецька область, Покровський район, м. Добропілля.

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 кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію 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.

4.5. Надрокористувач зобов'язаний в порядку визначеному законодавством у місячний строк повідомити Держгеонадрам про створення та/або придбання геологічної інформації.

4.6. Надрокористувач зобов'язаний повідомити Держгеонадрам про передачу ним права власності на геологічну інформацію чи права користування нею не пізніше ніж за 10 робочих днів до такої передачі.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

5.1.1 витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

5.1.2 видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

5.1.3 здійснювати відповідно до діючого законодавства державний геологічний контроль за раціональним і ефективним використанням надр Надрокористувачем;

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, 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 ліквідувати 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 і положень цієї Угоди та в межах повноважень відповідно до діючого законодавства:

6.3.1 за результатами проведених заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди, 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 зупиняє 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.

6.3.2 зупиняє дію дозволу за поданням Мінприроди за зверненням до Мінприроди Держгеоінспекції та/або її територіальних органів щодо невиконання Надрокористувачем

умов висновків з оцінки впливу на довкілля та/або висновків державної екологічної експертизи, відсутності висновку з оцінки впливу на довкілля та/або висновку державної екологічної експертизи діяльності з видобування корисних копалин.

6.3.3 припиняє право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

6.3.4 звертається з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також вживає заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання надр без спеціальних дозволів на користування надрами або з порушенням умов, передбачених такими дозволами.

6.4. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення його дії.

6.5. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування ділянкою надр шляхом анулювання Дозволу.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

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

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

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

8. Конфіденційність

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, проводять зустріч (у разі необхідності) з метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

9.5. Після припинення обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, що опинилася під впливом обставин непереборної сили, повинна без затримки, але не пізніше ніж через 5 календарних днів з дня припинення, повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Повідомлення повинно містити термін, в який передбачається виконати зобов'язання за цією Угодою.

9.6. Факт настання обставин непереборної сили повинен бути підтверджений документально компетентним органом (сертифікат торгово-промислової палати).

В разі відсутності підтвердження Сторона, яка не виконала свої зобов'язання, несе відповідальність в повному обсязі відповідно до вимог законодавства.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надкористування на ділянці надр, Надкористувач використовуватиме обладнання, механізми, засоби, приладдя, устаткування та ін. переважно вітчизняних виробників (в тому числі послуги) тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених Дозволом у випадку його зупинення та поновлюється у разі поновлення дії Дозволу.

11.3. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, продовження строку дії, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом викладення цієї Угоди в новій редакції, яка стає чинною після її письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

11.4. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.5. Кожна Сторона підтверджує, що обидва примірники цієї Угоди підписані від її імені особою, яка має право вчиняти юридичні дії від імені відповідної юридичної (фізичної особи - підприємця) особи. Кожна Сторона гарантує, що нею виконані усі умови і формальності, передбачені її установчими документами, щодо прийняття органами управління рішення про погодження і підписання цієї Угоди, а особа, яка підписала цю Угоду, має для цього достатній обсяг повноважень. Жодна із Сторін не може посилатися у спорі з другою Стороною на обмеження представництва особи, яка підписала цю Угоду від її імені, або на недостовірність відомостей щодо представництва.

11.6. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цій Угоді реквізитів, а у випадку зміни: реквізитів, юридичної чи фактичної адреси, назви, установчих документів, Сторона, у 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.

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

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 3034 від «11» липня 2003 року вважаються такими, що втратили чинність.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

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

13. Юридичні адреси, реквізити та підписи Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

Голова Державної служби геології
та надр України

Опімах Р.Є.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



**Надрокористувач
Державне підприємство
«Добропіллявугілля-видобуток»**

юридична адреса: 85001, Донецька обл.,
місто Добропілля (з), пр. Шевченка, будинок 2
ЄДРПОУ 43895975
тел. (062) 772-00-00

В.о. генерального директора
ДП «Добропіллявугілля-видобуток»

Водоп'янов О.О.

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



ХАРАКТЕРИСТИКА ділянки надр

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Ділянка надр – поле шахти «Алмазна», пласти: m_5^{1B} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^B$, k_8^H - розташована в Покровському адміністративному районі Донецької області України, поряд з діючими шахтами «Добропільська» і «Білозерська».

Ділянка шахти розташована на рівнинній місцевості із загальним нахилом до невеликої мілководної річки Бик. Відстань від річки Бик до шахти 400м (див. рис. 1.1).

Гідрографічна мережа оцінюваної площі представлена р. Бик з притоками та ставками у балках.

Основне живлення річок відбувається за рахунок підземних та скидових шахтних вод, а також атмосферних осадків. Більша частина їх випадає у літні та осінні місяці.

Клімат району континентальний. Взимку дують південно-східні та східні вітри. Їх середня швидкість становить близько 5-6 метрів за секунду. Крім того, у зв'язку з тим, що повітряні маси, які надходять зі сходу, мають дуже низьку вологість, вони провокують виникнення суховіїв навесні. Але суховії – це не єдиний недолік місцевого клімату. Бувають сильні зливи, іноді з градом, або зимові відлиги, які переходять в ожеледиці.

Найближчою станцією МПС, з якою шахта пов'язана під'їзними шляхами, є станція Добропілля. Довжина під'їзних колій близько 8км.

Шахта пов'язана асфальтовою дорогою з м. Добропілля, де з'єднується з асфальтовою дорогою, що йде на міста Красноармійськ (Покровськ), Донецьк, Краматорськ.

Видобуток кам'яного вугілля – основний вид діяльності в районі, крім того, діють підприємства будматеріалів (завод залізобетонних виробів, шлакоблоковий), харчова промисловість (хлібозавод, молокозавод), комбікормовий завод.

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

Затвержені протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 станом на 01.01.2017 запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ - пластів m_5^{1B} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^B$, k_8^H поля шахти «Алмазна», складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії В+С₁ – 61 292, класу 122 категорії С₂ – 1 189;
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 15 702;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 26 227.

Протоколом ДКЗ України № 4682 від 07.02.2019 були внесені зміни до протоколу ДКЗ України № 4170 від 24.11.2017 в частині затвердження запасів вугілля, в результаті чого затвержені запаси вугілля марок Д, ДГ загальнодержавного значення пластів m_5^{1B} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_7 , ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1+\ell_1^B$, k_8^H шахти «Алмазна» по класах і категоріях у кількості (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії В+С₁ – 61 292, в тому числі категорії В – 28 531, категорії С₁ – 32 761, класу 122 категорії С₂ – 1 189;
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 14 898;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 27 620.

Протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 відзначена наявність запасів супутнього корисного компоненту - германію – в балансових запасах вугілля станом на 01.01.2017 в кількості 202,7 т класу 332 категорії С₂.

Крім того, протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 апробовані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини, зокрема, загальні запаси з невизначеним промисловим значенням емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої поточної дегазації та дренажу під час розробки пластів $\ell_3 + \ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1 + \ell_1^B$ в кількості 1 169,6 млн. м³ класу 332, балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки пластів $\ell_3 + \ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1 + \ell_1^B$ в кількості 234,0 млн. м³ класу 122.

Крім того, протоколом ДКЗ України від 24.11.2017 № 4170 затверджені запаси дренажних вод категорії В у кількості 5,3 тис. м³/добу балансових і 2,3 тис. м³/добу позабалансових.

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

Станом на 01.01.2021 запаси кам'яного вугілля в межах поля шахти «Алмазна», обчислені в Державному балансі, складають:

- вугілля (тис. тон):
- балансові класу 111 категорії В+С₁ – 60 016, в т. ч. категорії В – 28 528, категорії С₁ – 31 488; класу 122 категорії С₂ – 1 189;
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 14 898;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 27 238.

Запаси супутньої корисної копалини (газ (метан) вугільних родовищ), обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2021, складають:

- загальні запаси з невизначеним промисловим значенням емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої поточної дегазації та дренажу під час розробки пластів $\ell_3 + \ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1 + \ell_1^B$ в кількості 1 124,60 млн. м³ класу 332;
- балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки пластів $\ell_3 + \ell_3^B$, ℓ_2^1 , $\ell_1 + \ell_1^B$ в кількості 224,70 млн. м³ класу 122.

Запаси супутнього корисного компоненту (германію) в балансових запасах вугілля, обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2021р., складають 198,9 т класу 332 категорії С₂ з невизначеним промисловим значенням.

Запаси супутньої корисної копалини (дренажні води), обчислених в Державному балансі України станом на 01.01.2021, складають 5,3 тис. м³/добу балансових і 2,3 тис. м³/добу позабалансових категорії В.

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

№№ кутових точок	Географічні координати		№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота		Північна широта	Східна довгота
1	48° 27' 42"	37° 04' 49"	8 (16)	48° 31' 37"	37° 06' 33"
2 (9)	48° 28' 26"	37° 06' 09"	9 (17)	48° 31' 31"	37° 06' 19"
3 (10)	48° 28' 48"	37° 05' 39"	10 (20)	48° 32' 02"	37° 05' 42"
4 (12)	48° 29' 01"	37° 07' 49"	11 (25)	48° 30' 59"	37° 03' 01"
5 (13)	48° 29' 36"	37° 08' 55"	12 (26)	48° 30' 36"	37° 03' 28"
6 (14)	48° 30' 11"	37° 08' 01"	13 (30)	48° 30' 00"	37° 02' 25"
7 (15)	48° 30' 19"	37° 08' 15"			

Площа ділянки надр складає 33,63 км².

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

У геологічній будові родовища беруть участь осадові відклади середнього та частково верхнього карбону, віднесені до світ C_2^5 , C_2^6 , C_2^7 та C_3^1 . Кам'яновугільна товща порід представлена перешаруванням різноманітних за складом та потужністю шарів пісковиків, аргілітів та алевролітів з підлеглими їм шарами вапняку та вугілля. На розмитій поверхні карбону залягають відклади палеогенового та четвертинного віків.

Простягання порід – північно-західне з азимутом 320° , падіння – північно-східне, з кутами падіння від 6° до 12° , поблизу тектонічних порушень кути падіння досягають 45° . Порівняно спокійне залягання гірських порід ускладнено низкою розривних тектонічних порушень, найбільш істотними з яких є Добропільський, Карповський і Кутузовський скиди, скид «А».

За витриманістю пласти відносяться до витриманих (пласти m_5^{1B} , $\ell_3+\ell_3^B$), відносно витриманих (пласти $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_4 , ℓ_2^1 , k_8^H), невитриманих (пласти m_4^2 , ℓ_7 , ℓ_5 , $\ell_1+\ell_1^B$).

Усі пласти відносяться до тонких та дуже тонких пластів, за виключенням пластів $m_4^0+m_4^{0H}$, ℓ_7 та $\ell_1+\ell_1^B$, які відносяться до пластів середньої потужності.

Пласти m_4^2 , ℓ_5 характеризуються простою будовою, пласти m_5^{1B} , $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_7 , ℓ_4 , ℓ_2^1 , k_8^H мають як просту, так і складну будову, пласти $\ell_3+\ell_3^B$ та $\ell_1+\ell_1^B$ мають складну будову.

Умови відпрацювання пластів складні через слабку стійкість вміщуючих порід. Факторами ускладнення відпрацювання пластів є залягання в покрівлі робочих вугільних пластів водовміщуючих пісковиків, зони підвищеної тріщинуватості поблизу тектонічних порушень, чисельні гірничо-геологічні порушення – скиди пласта, руслові розмиви, заміщення, виклинцювання, розщеплення шару на кілька вугільних пачок, різкі зміни гіпсометрії вугільних пластів і вміщуючих порід.

Вугільні пласти m_5^{1B} , m_4^2 , $m_4^0+m_4^{0H}$, m_3^H , ℓ_7 на більшій частині поля віднесені до безпечних за викидами вугілля, на окремих ділянках – до безпечних за викидами, які розробляються з прогнозом.

Пласти ℓ_5 , ℓ_4 , $\ell_3+\ell_3^B$, ℓ_2^1 , k_8^H віднесені до безпечних за викидами, які розробляються з прогнозом з глибини 400м. При розкритті всіх верств пісковиків на глибинах 600 і більше метрів необхідно проводити прогноз їх викидонебезпечності.

Всі вибої, які будуть пройдені в алевролітах та пісковиках, будуть силікозонебезпечними. Вугільний пил пластів є вибухонебезпечним. Вугільні пласти не схильні до самозаймання.

За гідрогеологічними умовами поле шахти «Алмазна» віднесено до другої групи складності. Нормальні припливи води при відпрацюванні запасів в технічних межах шахти становитимуть $955 \text{ м}^3/\text{годину}$, а максимальний – $1000 \text{ м}^3/\text{годину}$.

Очікуваний хімічний склад шахтних вод хлоридно-сульфатний магнієво-натрієвий з мінералізацією 4,0 г/л, вміст хлоридів і натрію очікується до 1,24 г/л, сульфатів – до 2 г/л. До бетонів нормальної водопроникності з портландцементів і до сталевих конструкцій води сильно агресивні, для зрошення вода в основному непридатна, рідше – умовно придатна.

За марочним складом згідно ДСТУ 3472:2015 вугілля пластів відноситься до довгополум'яного газового (марка ДГ) та газового (марка Г), при цьому по площі поділ марочного складу вугілля є досить умовним.

Вугілля, в основному, середньо- і підвищено зольне. За хімічним складом золи вугілля кременисте. На оцінюваній площі переважає середньо сірчисте вугілля, і лише по пласту m_4^2 – багато сірчисте.

Вугілля пластів поля шахти «Алмазна» використовується в енергетичних цілях, але може використовуватись для коксування в складі шихти.

**В.о. генерального директора
ДП «Добропільявугілля-видобуток»**



О.О. Водоп'янов

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «17» листопада 2021 № 3034

**ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин**

кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ,
дренажних вод, супутнього корисного компоненту – германію поля шахти «Алмазна»,
пласти: m_5^{1B} , m_4^2 , $m_4^0 + m_4^{0H}$, m_3^H , l_7 , l_5 , l_4 , $l_3 + l_3^B$, l_2^1 , $l_1 + l_1^B$, k_8^H

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Переоформлення спеціального дозволу на користування надрами від 11.07.2003 № 3034	дозвіл	-	III-IV квартал 2021 р.
2.	Складання, затвердження та погодження проекту на розробку і рекультивації родовища в порядку встановленому законодавством	проект	власні кошти	IV квартал 2021 р.
3.	Підготовка матеріалів та переоформлення у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу	акт	державні кошти	IV квартал 2021 р.
4.	Переоформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельні ділянки для потреб, пов'язаних з користуванням надрами	акти, договори	державні кошти	IV квартал 2021 р.
5.	Продовження видобування, тис. т/рік	згідно з проектом розробки родовища	власні та державні кошти	з IV квартала 2021 р. (за умови виконання пунктів 2-4)

Держгеонадра

Надрокористувач

Голова

Опімах Р.Є.

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



В.о. генерального директора
ДП «Добропіллявугілля-видобуток»

Водоп'янов О.О.

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

