



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

3038

Дата видачі

11 липня 2003 року

Підстава надання

наказ від 18 жовтня 2021 року № 747 (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

Місце 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 «Новодонецька»,
пласти: I₈^B, I₈^{B+H}+I₈^H, I₅, I₄, I₃, I₁, k₈, k₇²+k₇¹, k₅, з врахуванням
прирізки запасів вугілля поля шахти «Добропільська
Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт I₃**

Географічні координати:

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

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°34'36,41"	48°36'51,41"	48°36'43,41"	48°36'56,41"	48°34'14,41"	48°34'04,41"	48°33'18,41"	48°31'41,41"
СхД	36°57'18,11"	37°00'30,11"	37°00'40,11"	37°00'59,11"	37°03'42,12"	37°03'19,12"	37°03'51,12"	37°00'16,12"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8
ПнШ	48°34'37"	48°36'52"	48°36'44"	48°36'57"	48°34'15"	48°34'05"	48°33'19"	48°31'42"
СхД	36°57'24"	37°00'36"	37°00'46"	37°01'05"	37°03'48"	37°03'25"	37°03'57"	37°00'22"

місцезнаходження:

Донецька область, Покровський та Краматорський райони

(область, район, населений пункт)

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

м. Білозірське

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

площа

42,96 км²

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку 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, шахтні 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 – 93 255 (код класу 111) (В – 3 062; С₁ – 90 193);**

умовно балансові: кат. С₁ – 6 094 (код класу 211);
позабалансові: кат. С₁ – 33 658 (код класу 221);
супутня корисна копалина – газ (метан) вугільних родовищ (млн м³):
емісійні (з невизначеним промисловим значенням): кат. С₂ – 560,03 (код класу 332);
балансові (видобувні): кат. С₂ – 112,05 (код класу 122);
супутня корисна копалина – шахтні води (тис. м³/добу):
балансові: кат. В – 0,42 (код класу 111); кат. С₂ – 33,47 (код класу 122);
супутній корисний компонент – германій (т):
з невизначеним промисловим значенням: кат. С₁ – 288,9 (код класу 331)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

розробляється

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 18.12.2018 № 4623

(дати складення, намер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

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

недержавні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (протокол від 18.12.2018 № 4623).
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 31.01.2019 № 5/4-11/1234-19.
3. Обов'язкове виконання обсягів та термінів, викладених в програмі робіт.
4. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формами звітності 5-ГР, 6-ГР та 7-ГР.
6. 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 31.01.2019 № 5/4-11/1234-19

(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 № 3038

(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)



(підпис)

Р.Є. ОПІМАХ

(ініціали та прізвище)

МП

AN2008441

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, шахтних вод, супутнього корисного компоненту – германію поля шахти «Новодонецька», пласти: l_8^B , $l_8^{B+H} + l_8^H$, l_5 , l_4 , l_3 , l_1 , k_8 , $k_7^2 + k_7^1$, k_5 , з врахуванням прирізки запасів вугілля поля шахти «Добропільська-Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт l_3

№ 3038 від «11» липня 2003 року

Угода № 3038
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 «Добропільлявугілля-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 № 3038 (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 та Краматорський райони, м. Білозірське.

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, шахтних 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 Держекоінспекції 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 повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. При настанні обставин, зазначених у пункті 9.1., Сторона, яка опинилася під їх впливом, повинна в розумний строк, але не пізніше ніж через 7 календарних днів з дня їх виникнення, без затримки повідомити про це іншу Сторону та надати протягом 60 календарних днів документи, що підтверджують їх настання. Повідомлення повинно містити інформацію про характер обставин і, якщо можливо, оцінку їх впливу на можливість виконання стороною своїх зобов'язань за цією Угодою та примірний графік виконання зобов'язань.

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

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

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

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

10. Використання українського потенціалу

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

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

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

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

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

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

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

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

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

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

11.9. Після підписання цієї Угоди уповноваженими особами Сторін, попередні редакції Угоди до спеціального дозволу № 3038 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.

Відповідно до адміністративно-територіального устрою України ділянка надр – поле шахти «Новодонецька, пласти: ℓ_8^B , $\ell_8^{B+H}+\ell_8^H$, ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_1 , k_8 , $k_7^2+k_7^1$, k_5 , з врахуванням прирізки запасів поля шахти «Добропільська Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт ℓ_3 - розташована на території Покровського і Краматорського районів Донецької області України.

В економічному відношенні шахтне поле розташоване у північній частині великого, добре освоєного гірничою промисловістю району. Денна поверхня має відносно невелике житлове і промислове навантаження. У межах шахтного поля розташовані відносно дрібні села і селища Самойлівка, Новопавлівка, Урицьке, Новоукраїнка, Копани. Міста Білозерське та райцентр Добропілля розташовані на відстані 4 і 12 км на південь від промислового майданчика шахти.

Через площу проходить залізнична гілка Покровськ–Дубове, що сполучає дві залізничні магістралі: Ясинувата–Дніпро та Харків–Донецьк. Площа покрита мережею автомобільних доріг, які поєднують населені пункти та сусідні шахти.

Джерелом електроенергії є електромережі «Донбасенерго» та підстанція шахти «Новодонецька». Джерелом водопостачання шахти, є мережі КП «Компанія «Вода Донбасу»: Красноармійське РВУ.

Економічні умови освоєння родовища сприятливі.

Рельєф шахтного поля являє собою слабогорбкувату степову рівнину, розсічену балочною системою річок.

Максимальні відмітки поверхні (+201,7 м) приурочені до вододілу, мінімальні +133 м – до заплави р. Гнилуша.

Основним гідрографічним елементом у межах оцінюваної площі є р. Гнилуша, ліва притока р. Самари. Схили долини річки пологі та задерновані. Живлення річки змішане і здійснюється за рахунок атмосферних опадів, підземних вод, а в основному – скиду шахтних вод.

У південно-західній частині шахтного поля, поблизу селища Новомихайлівка, в долину р. Гнилуша впадають балки Крейдяна і Вовча, які розташовані паралельно одна до іншої та витягнуті з південного сходу на північний захід. Балки сухі, схили їх пологі, покриті трав'янистою рослинністю.

Річка Самара протікає на відстані 20 км на північний захід від шахтного поля. Річний обсяг наносів складає 2 т/км^2 (модуль поверхневого твердого стоку). Живлення річки змішане – за рахунок підземного стоку (літом, восени і взимку), поверхневого паводкового (весняного), який складає 60-70 % від річного, випадаючих атмосферних опадів і скиду шахтних вод. Підземний скид у балансі живлення має підлегле значення.

Клімат району континентальний з середньорічною температурою $+7,5^{\circ}\text{C}$. Середня температура липня $+24,4^{\circ}\text{C}$, а найхолоднішого січня $-11,7^{\circ}\text{C}$. Максимальна глибина

промерзання 0,75-1,2 м. Переважають вітри східного напрямку з середньою швидкістю 3,3-6,3 м/сек. Середньорічна кількість опадів 439,3 мм, у тому числі в червні-липні по 50-70 мм, у лютому 20-30 мм.

У районі розвинені автотранспортна та залізнична мережи, які з'єднують промисловий майданчик з комунікаціями обласного значення.

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

Затвержені протоколом ДКЗ України від 18.12.2018 № 4623 станом на 01.01.2018р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ - пластів ℓ_8^B , $\ell_8^{B+H} + \ell_8^H$, ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_1 , k_8 , $k_7^2 + k_7^1$, k_5 поля шахти «Новодонецька», складають:

- вугілля (тис. тон):
- балансові класу 111 категорії В+С₁ – 95 113, в тому числі категорії В – 4 672, категорії С₁ – 90 441);
- умовно балансові класу 211 категорії С₁ – 6 094;
- позабалансові класу 221 категорії С₁ – 33 658.

Протоколом ДКЗ України від 18.12.2018 № 4623 апробовані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини:

- загальні запаси емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої дегазації та дренажу під час розробки у кількості 577,8 млн. м³ з невизначеним промисловим значенням класу 332 категорії С₂;
- балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки класу 122 категорії С₂ у кількості 115,6 млн. м³.

Крім того, протоколом ДКЗ України від 18.12.2018 № 4623 затвержені запаси шахтних вод як супутньої корисної копалини у кількості 33,89 тис. м³/добу, в тому числі категорії В (код класу 111) – 0,42 тис. м³/добу, категорії С₂ (код класу 122) – 33,47 тис. м³/добу.

Крім того, протоколом ДКЗ України від 18.12.2018 № 4623 відзначена наявність станом на 01.01.2018 запасів германію як супутнього корисного компоненту з невизначеним промисловим значенням код класу 331 категорії С₁ у кількості 291,2 т.

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

Станом на 01.01.2021 р. запаси кам'яного вугілля в межах поля шахти «Новодонецька», обліковані в Державному балансі, складають:

- вугілля (тис. тон):
- балансові (код класу 111) категорії В+С₁ – 93 255 (в т. ч.: категорії В – 3 062, категорії С₁ – 90 193);
- позабалансові (код класу 221) категорії С₁ – 33 658;
- умовно балансові (код класу 211) категорії С₁ – 6 094.

Станом на 01.01.2021 р. в Державному балансі обліковані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини:

- загальні запаси емісійного шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах технологічно неминучої дегазації та дренажу під час розробки у кількості 560,03 млн. м³ з невизначеним промисловим значенням класу 332 категорії С₂;
- балансові (видобувні) запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ в зонах поточної технологічно неминучої дегазації (дренажу) під час розробки класу 122 категорії С₂ у кількості 112,05 млн. м³.

Станом на 01.01.2021 р. в Державному балансі обліковані запаси шахтних вод як супутньої корисної копалини у кількості 33,89 тис. м³/добу, в тому числі категорії В (код класу 111) – 0,42 тис. м³/добу, категорії С₂ (код класу 122) – 33,47 тис. м³/добу.

Станом на 01.01.2020 р. в Державному балансі України обчислені балансові запаси германію як супутнього корисного компоненту категорії С₁ – 288,9 тон.

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

Географічні координати кутових точок ділянки надр:

№№ кутових точок	Географічні координати		№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота		Північна широта	Східна довгота
1	48° 34' 37"	36° 57' 24"	5	48° 34' 15"	37° 03' 48"
2	48° 36' 52"	37° 00' 36"	6	48° 34' 05"	37° 03' 25"
3	48° 36' 44"	37° 00' 46"	7	48° 33' 19"	37° 03' 57"
4	48° 36' 57"	37° 01' 05"	8	48° 31' 42"	37° 00' 22"

Площа ділянки надр складає 42,96 км².

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

У геологічному відношенні поле шахти «Новодонецька» розташоване на південно-західному крилі Кальміус-Торецької улоговини, що віднесено до Красноармійської монокліналі.

В геологічній будові шахтного поля приймають участь осадові відкладення середнього карбону світу С₂⁶, С₂⁵ та нижні горизонти світу С₃¹, перекриті повсюдно палеоген-неогеновими і четвертинними відкладами.

Породи характеризуються спокійним моноклінальним заляганням з кутом падіння від 6° до 12°. Простягання порід по азимуту 315-325°.

Відносно спокійне залягання гірничих порід ускладнюється низкою розривних тектонічних порушень. Найбільш суттєвими з них є: Гнілушинський та Самойлівський скиди, Ново-Іверський насув. Вертикальні амплітуди цих порушень змінюються від 1-2 до 20 м.

Крім, вище означених порушень, площа ускладнена значною кількістю дрібних порушень з амплітудою від 0,2 м до 6,0 м насувного характеру.

Пласти відносяться до витриманих (ℓ₈^В, ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н}, ℓ₃, к₈) і відносно витриманих (ℓ₅, к₇²+к₇¹, к₅) та до не витриманих – ℓ₈^В, ℓ₄, ℓ₁.

Пласти ℓ₈^В, ℓ₅, ℓ₄ відносяться до групи тонких, пласти ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н}, ℓ₃, ℓ₁, к₈, к₇²+к₇¹, к₅ відносяться до групи пластів середньої потужності.

Пласти ℓ₅, ℓ₄, ℓ₁, к₈, к₅ характеризуються здебільше простою будовою, пласти ℓ₈^В, ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н} мають як просту, так і складну будову, а пласти ℓ₃, к₇²+к₇¹ мають переважно складну будову.

Робоче значення (0,60 м і вище) на оцінюваній площі мають пласти ℓ₈^В, ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н}, ℓ₅, ℓ₃, ℓ₁, к₈, к₇²+к₇¹, к₅.

Згідно ДСТУ 3472:2015 за генетичними та технологічними параметрами на площі, що оцінюється, відзначається зміна марочного складу вугілля від довгополум'яного газового (марка ДГ) (ℓ₈^В, ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н}, ℓ₅, ℓ₄, ℓ₃, ℓ₁, к₅) до газового (марка Г) (ℓ₅, ℓ₄, ℓ₃, к₈, к₇²+к₇¹, к₅). За показниками відбиття вітриніту вугілля відноситься до I – II, II і II – III стадіям метаморфізму, та до 11- 13 класів.

За зольністю вугілля змінюється від малозольного до зольного (7,6-19,9%, середнє значення 11,2%). За рахунок засмічення вугілля породними прошарками, зольність збільшується до 9,0-34,9 %, при середньому значенні 20,7%. За вмістом сірки вугілля змінюється від мало сірчастого до підвищено сірчастого від 0,6 до 8,5% (середня - 2,7%). Питома теплота згоряння вугілля Q_s^{daf} складає 33,3-34,84 МДж/кг, показник відбиття вітриніту R_o складає 0,75 - 0,78 %, товщина пластичного шару «у» змінюється від 5 до 25 мм, вихід летких речовин V^{daf} - від 31,8 до 45,1 % та вміст вуглецю - від 80,4 до 84,7 %.

За хімічним складом зола вугільних пластів ℓ₅, ℓ₃, ℓ₁, к₈, к₇²+к₇¹, к₅ – залізна, пластів ℓ₈^В, ℓ₈^Н, ℓ₈^{В+Н}, ℓ₄ – є кременистою, зола вугілля пласта ℓ₅ – середньо плавка, пластів ℓ₄, ℓ₃ – середньо і тугоплавка, пласта ℓ₈ – тугоплавка. За збагачуваністю вугілля відноситься до середньої, важкої і дуже важкої категорії.

Родовище належить до напівзакритого типу. Основним джерелом обводнення гірничих виробок шахти «Новодонецька» є води кам'яновугільних відкладів. За складністю гідрогеологічних умов експлуатації шахта віднесена до II групи складності.

Середнє значення загального припливу становить 708,9 м³/годину.

Розрахунковий приплив по пластах, що розроблюються, - ℓ_3, k_8 і $k_7^2+k_7^1$ - становить 904 м³/годину, враховуючи приплив зі стовбурів – 934 м³/годину. У вироблений простір лав припливи слід очікувати після посадки основної покрівлі кількістю 3-15 м³/годину.

Хімічний склад шахтних вод хлоридно-натрієвий з мінералізацією близько 4 г/дм³, вміст хлоридів і натрію очікується до 1,5 г/дм³, сульфатів – до 2 г/дм³. До бетонів з нормальною водопроникністю W₄ з портландцементів ДСТУ 1078-78 води сильно агресивні, до сталевих конструкцій середньо агресивні, а для зрошення вода не придатна. У шахтних водах вміст мікрокомпонентів – хрому, стронцію, титану і марганцю – вище ГДК.

Гірничо-геологічні умови відпрацювання пластів очікуються відносно складними. Особливо складними вони будуть у зонах: розвитку «хибної» покрівлі та інтенсивного пучення підшви; тріщинуватості де вміщуючі породи послаблені мікротектонікою (при дрібно амплітудних порушеннях породи покрівлі обвалюються на висоту 1,0-2,0 м, з зон порушень надходить вода у вигляді капежу); розповсюдження нестійкої в умовах обводнення підшви; вклинювання лінз вапняку, різного розміру та дуже міцного.

Метаноносність усіх оцінюваних пластів підвищується у південному напрямку та зі стратиграфічною глибиною. З глибиною залягання нижче поверхні метанової зони метаноносність спочатку наростає, досягає 5 м³/т с.б.м. по пластах $\ell_8^B, \ell_8^H, \ell_8^{B+H}, \ell_5, \ell_4, \ell_3, \ell_1$ - на глибині 240 м. З подальшим збільшенням глибини метаноносність практично стабілізується. Ізогаза 10 м³/т с.б.м. по вказаних групах пластів віднесена в середньому до горизонту 340 м. На глибині близько 800 м (абсолютна відмітка мінус 650 м) газоносність в середньому складає 11,5-13,0 м³/т с.б.м. Шахта «Новодонецька» віднесена до III категорії за метаном.

Геотермічний градієнт змінюється від 1,80 до 3,80°C/100 м (середній 2,7°C/100 м). Температура порід 30° С в середньому буде на глибині 710 м.

Вміст вільного SiO₂ в вміщуючих породах на оцінюваній площі більше 10 % - всі породи сілікозонебезпечні.

Вугільний пил оцінюваних пластів є вибухонебезпечним, вугілля відноситься до безпечних по самозайманню, та до безпечних за раптовими викидами вугілля та газу. До глибини 600 м всі шари пісковиків безпечні за викидами.

Запаси дренажних вод та газу метану не оцінювались.

Відповідно до Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин (ДКЗУ, 2004 р.) поле шахти «Новодонецька» віднесене до I групи складності геологічної будови.

Вугілля може використовуватися як енергетичне паливо для пиловидного, шарового спалювання, комунально-побутових потреб.

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



О.О. Водоп'янов

Додаток 2
до Угоди про умови користування
надрами з метою видобування
корисних копалин
від «17» листопада 2021 № 3038

ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування корисних копалин

кам'яного вугілля, супутніх корисних копалин – газу (метану) вугільних родовищ, дренажних вод, супутнього корисного компонента – германію поля шахти «Новодонецька», пласти: l_8^B , $l_8^{B+H} + l_8^H$, l_5 , l_4 , l_3 , l_1 , k_8 , $k_7^2 + k_7^1$, k_5 , з врахуванням прирізки запасів вугілля поля шахти «Добропільська-Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт l_3

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Переоформлення спеціального дозволу на користування надрами від 11.07.2003 № 3038	дозвіл	-	III-IV квартал 2021 р.
2.	Складання, затвердження та погодження проєкту на розробку і рекультивациі родовища в порядку встановленому законодавством	проєкт	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 проєктом 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 «Добропільвугілля-видобуток»

Водолянов О.О.

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

