



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер: **№ 3035**

Дата видачі: **від 11 липня 2003 року**

Підстава надання: **наказ від 09 липня 2015 року № 194 (внесено зміни)
накази від 22.07.2019 №№ 234, 235 (продовжено строк дії та внесено зміни)**

(Ця форма призначена для номерів наказу Держгеології, провадимої Міністерством енергетики та захисту територій України та ліцензійний кодекс при розвідці родовищ або провадимої економічного комплексу на родовищі родовищ провадимої)

Ця форма користування надрами відповідає до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами

продовження видобування вугілля і суміснозаглиблюючих корисних копалин та компонентів

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

назва родовища

**поле шахти «Білицька»,
пласти: m5¹, m4⁰, m3¹⁶, m2, l8, l5, l4, l3, l2¹, l1¹⁰, k8¹⁰, k5⁶, k5⁶**

географічні координати:

	T.1	T.3	T.5	T.6	T.7	T.9
ПШ	48°29'44"	48°28'53"	48°25'47"	48°25'28"	48°25'23"	48°23'47"
СхД	37°09'52"	37°11'09"	37°14'38"	37°14'00"	37°14'00"	37°15'34"
	T.13	T.15	T.16	T.18	T.23	T.25
ПШ	48°23'02"	48°22'04"	48°23'03"	48°22'47"	48°25'03"	48°28'03"
СхД	37°14'51"	37°12'22"	37°11'38"	37°10'40"	37°07'36"	37°07'40"

місцезнаходження:

Донецька область, Добропільський район

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

м. Білицьке

площа:

81,5 км²

Обмеження щодо способів використання (у разі потреби)

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

**вугілля кам'яне;
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 (бойовий, суцупий):

вугілля (тис. т): балансові - кат. С₁- 5 567 (код класу 111), С₂ - 1 169 (код класу 122); позабалансові - С₁- 112 971 (код класу 221); умовні балансові - С₁- 35 984 (код класу 211), газ (метан) вугільних родовищ (млн. м³): загальні запаси емсійного шахтного газу (метану) з невизначеним промисловим значенням - С₁- 437,4 (код класу 331) (впробовано), балансові (видобувні) С₂ - 87,5 (код класу 122) - (впробовано); дренажні води (тис. м³/добу): балансові - В - 3,03 (код класу 111), позабалансові - С₁- 6,81 (код класу 221) С₂- 18,96 (код класу 222); германій з невизначеним промисловим значенням (тонн) - С₂- 36,8 (клас 332) (визначено).

(об'ємні запаси, запаси, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1959 року

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 26.12.2018 № 4659

(форма складення, номер протоколу, підтвердження актом)

Джерело фінансування робіт, які планують здійснити надрокористувач на час користування надрами:

державні кошти

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 26.12.2018 № 4659;
2. Виконання умов Мінприроди лист від 30.01.2019 № 5/4-11/1172-19
3. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Щорічна звітність перед Держгеонадрами про стан запасів корисних копалин за формою 5-гг, 6-гг, 7-гг.
5. Забороняється провадження планованої діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планованої діяльності, визначених згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».

Відомості про власника:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»

КОД 37014600

85043, ДОНЕЦЬКА ОБЛ., МІСТО ДОБРОПІЛЛЯ,

МІСТО БЛИЦЬКЕ, ВУЛИЦЯ КРАСНОАРМІЙСЬКА, БУДИНОК 1А

(наказником юридичної особи, юридично з ЄДРПОУ або фізичною, то ж, то фізичною фізичною особою - підприємцем, підприємцем, підприємцем)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди - листи від 30.01.2019 № 5/4-11/1172-19, 06.06.2019 № 5/4-11/6085-19

(об'єкти надр, які мають координати дозволу, дата прийняття на користь дозволу на користування)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років):

8 (вісім) років

(до 11 (одинадцяти) липня 2027 (дві тисячі двадцять сьомого) року)

(продовжує, не продовжує)

Угода про умови користування ділянкою надр є складовою частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр:

від

22 серпня 2019 року

№ 3035

(форма складення як номер угоди про умови користування надрами)

Особа, утворена/визначена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Начальник відділу

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами,
наданого з метою видобування кам'яного вугілля
на полі діючої шахти «Білицька»
ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»
(пласти m_3^{1a} , m_4^0 , m_3^a , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^a , k_8^a , k_5^a , k_5^a)
№ 3035 від «11» липня 2003 року

**Угода № 3035
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин**

м. Київ

22 серпня 2019 року
(дата укладання)

Державна служба геології та надр України, в особі Михайлика Володимира
з посади надр у користування Товариства з обмеженою
та акціонерної відповідальності ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»
Решотюк
який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 24.07.2019 № 243
п. об'єкту від 24.07.2019 № 4 (далі - Держгеонадра) з однієї
сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», яке
зареєстроване виконавчим комітетом Добропільської міської ради Донецької області
25.10.2010р. за № 12601020000000703, код КВЕД – 2010 05.10, в особі генерального директора
Чередниченко Юрія Яковича, який діє на підставі Статуту підприємства (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 № 3035 (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 - шахта «Білицька» (пласти m_3^{1a} , m_4^0 , m_3^a , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^a , k_8^a , k_5^a , k_5^a) розташована на території Добропільського району Донецької області. Прив'язка до місцевості відповідно адміністративно-територіального устрою України – м. Білицьке.

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 пластів m_3^{1a} , m_4^0 , m_3^a , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^a , k_8^a , k_5^a , k_5^a 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.

5.1. 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 невідвратною, 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 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 № 3035 від «11» липня 2003 р. 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 з видобування корисних копалин.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

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

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»**

85043, Донецька область,
м. Добропілля, м. Білицьке,
вул. Красноармійська, 1а
ЄДРПОУ 370145600
тел. (06277) 2-77-54

ХАРАКТЕРИСТИКА
поля діючої шахти «Білицька»
ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»

1. Загальні відомості про ділянку надр.

1.1. Місце розташування родовища, адміністративна прив'язка.

Відповідно до адміністративно-територіального устрою України ділянка надр – поле шахти «Білицька» - розташована в Добропільському і Покровському районах Донецької області України.

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

Затвердені протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 станом на 01.01.2018р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ пластів m_3^1 , m_4^0 , m_3^u , m_2 , ℓ_8 , ℓ_3 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^u , k_8^u , k_5^u , k_5^u поля шахти «Білицька» ВСП «ШАХТОУПРАВЛІННЯ ДОБРОПІЛЬСЬКЕ» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії C_1 – 5 576, класу 122 категорії C_2 – 1 169;
- умовно балансові класу 211 категорії C_1 – 35 984;
- позабалансові класу 211 категорії C_1 – 112 971.

Протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 апробовані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини, зокрема, загальні запаси – 1 942 млн. m^3 , з них в робочих вугільних пластах категорій C_1+C_2 – 1 486,522 млн. m^3 (категорії C_1 - 314,474 млн. m^3 , категорії C_2 – 1 172,042 млн. m^3); у пластах-супутниках категорії C_3 - 455,0 млн. m^3 . Запаси емісійного шахтного метану категорії C_2 класу 332 (з невизначеним промисловим значенням) складають 437,4 млн. m^3 , з них у вугільних пластах 305,0 млн. m^3 , у пластах-супутниках - 132,4 млн. m^3 . Видобувні запаси шахтного газу метану категорії C_3 класу 333 складають 87,5 млн. m^3 .

Крім того, протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 відзначена наявність запасів супутнього корисного компоненту - германію – в балансових запасах вугілля станом на 01.01.2018 з невизначеним промисловим значенням класу 332 в кількості 33,1 т (в тому числі категорії C_1 – 28,6 т, категорії C_2 – 4,5 т).

Крім того, протоколом ДКЗ України від 26.12.2018 № 4659 відзначена наявність запасів шахтних вод як супутньої корисної копалини у кількості 28,80 тис. m^3 /добу (в тому числі балансові категорії В (код класу 111) – 3,03 тис. m^3 /добу, позабалансові – 25,77 тис. m^3 /добу (в тому числі категорії C_1 (код класу 121) – 6,81 тис. m^3 /добу, категорії C_2 (код класу 122) – 18,96 тис. m^3 /добу).

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

На час надання спеціального дозволу на користування надрами № 3035 від 11 липня 2003 року станом на 01.01.2018р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ пластів m_5^1 , m_4^0 , m_3^0 , m_2 , ℓ_8 , ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^0 , k_8^0 , k_5^0 , k_3^0 поля шахти «Білицька» ВСП «ШАХТОУПРАВЛІННЯ ДОБРОПІЛЬСЬКЕ» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», складають:

- вугілля (тис. тон):

- балансові класу 111 категорії C_1 – 5 576, класу 122 категорії C_2 – 1 169;
- умовно балансові класу 211 категорії C_1 – 35 984;
- позабалансові класу 211 категорії C_1 – 112 971.

Станом на 01.01.2018р. апробовані запаси шахтного газу (метану) вугільних родовищ як супутньої корисної копалини, зокрема, загальні запаси – 1 942 млн. m^3 , з них в робочих вугільних пластах категорій C_1+C_2 – 1 486,522 млн. m^3 (категорії C_1 - 314,474 млн. m^3 , категорії C_2 – 1 172,042 млн. m^3); у пластах-супутниках категорії C_3 - 455,0 млн. m^3 . Запаси емісійного шахтного метану категорії C_2 класу 332 (з невизначеним промисловим значенням) складають 437,4 млн. m^3 , з них у вугільних пластах 305,0 млн. m^3 , у пластах-супутниках - 132,4 млн. m^3 . Видобувні запаси шахтного газу метану категорії C_3 класу 333 складають 87,5 млн. m^3 .

Станом на 01.01.2018р. відзначена наявність запасів супутнього корисного компоненту - германію – в балансових запасах вугілля станом на 01.01.2018 з невизначеним промисловим значенням класу 332 в кількості 33,1 т (в тому числі категорії C_1 – 28,6 т, категорії C_2 – 4,5 т).

Станом на 01.01.2018р. відзначена наявність запасів шахтних вод як супутньої корисної копалини у кількості 28,80 тис. m^3 /добу (в тому числі балансові категорії В (код класу 111) – 3,03 тис. m^3 /добу, позабалансові – 25,77 тис. m^3 /добу (в тому числі категорії C_1 (код класу 121) – 6,81 тис. m^3 /добу, категорії C_2 (код класу 122) – 18,96 тис. m^3 /добу).

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

Географічні координати кутових точок ділянки надр:

№№ кутових точок	Географічні координати	
	Північна широта	Східна довгота
T.1	48° 29' 44"	37° 09' 52"
T.3	48° 28' 53"	37° 11' 09"
T.5	48° 25' 47"	37° 14' 38"
T.6	48° 25' 28"	37° 14' 00"
T.7	48° 25' 23"	37° 14' 00"
T.9	48° 23' 47"	37° 15' 34"
T.13	48° 23' 02"	37° 14' 51"
T.15	48° 22' 04"	37° 12' 22"
T.16	48° 23' 03"	37° 11' 38"
T.18	48° 22' 47"	37° 10' 40"
T.23	48° 25' 03"	37° 07' 36"
T.25	48° 28' 03"	37° 07' 40"

Площа ділянки надр складає 81,5 km^2 .

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

У геологічному відношенні поле шахти «Білицька» розташоване в північно-східній частині Красноармійського геолого-промислового району Донбасу, приурочене до південно-західної частини Кальміус-Торецької улоговини.

Розміри шахти «Добропільська» за простяганням складають 7,5 км, за падінням – 8,2 км, загальна площа складає 49,05 км².

У геологічній будові родовища беруть участь осадові відклади середнього карбону, перекриті покладами четвертинного та третинного періодів. Відкладення свит C₂⁵, C₂⁶, C₂⁷ представлені першаруванням шарів пісковиків, алевролітів, аргілітів з підлеглими їм малопотужними шарами вапняків і вугілля, повсюдно перекриті відкладами неогенового і четвертинного віків.

Породи характеризуються спокійним моноклінальним заляганням з кутами падіння 10-15°. Простягання порід південно-східне за азимутом 300-330°. Тектонічна будова ділянки порівняна проста. Найбільш великі порушення – Добропільський, Центральний і Мерцалівський насуви – є границями шахтних полів.

За ступенем витриманості вугільні пласти в межах поля шахти «Білицька» відносяться до відносно витриманих (пласти m₅¹, m₃^н, l₃) і невитриманих (пласти l₈, l₅, l₄, l₂¹, l₁^н, k₈^н, k₅^н, k₅^н).

Всі пласти відносяться до групи тонких і дуже тонких пластів.

Пласти m₄⁰, l₈, l₅, l₁^н, k₈^н, k₅^н, k₅^н характеризуються, в основному, простою будовою; пласт m₅¹ має як просту, так і складну будову; пласти m₃^н, l₄, l₃, l₂¹ мають переважно складну будову. Основна вугленосність пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, l₄, l₂¹ приурочена до північної і північно-західної частинам шахтного поля.

За марочним складом згідно ДСТУ 3472:2015 вугілля пласта m₄⁰ відноситься до довгополум'яного газового (марка ДГ). Вугілля пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, m₂, l₈, l₅, l₄, l₃, l₂¹, l₁^н, k₅^н, k₅^н із середнім довільним показником відбиття вітриніту від 0,9 % до 0,99 % та товщиною пластичного шару від 10 мм до 16 мм віднесено до газового (марка Г). Вугілля пласта k₈^н віднесено до довгополум'яного газового (марка ДГ) і газового (марка Г).

За зольністю вугільних пачок вугілля оцінюваних пластів на площі з балансовими запасами є мало- та середньозольним. Характер розподілу зольності вугілля пластів m₅¹, m₄⁰, l₃, k₅^н – відносно витриманий, пластів m₃^н, l₈, l₄, l₃, l₂¹, k₈^н, k₅^н – невитриманий. З урахуванням засмічення вугілля внутрішньопластовими прошарками вугілля пластів є середньозольним та зольним, рідше – багатозольним. На площах з позабалансовими запасами за середнім значенням зольності вугільних пачок і з урахуванням засмічення внутрішньопластовими прошарками вугілля відноситься до середньозольного, пластів m₃^н, k₅^н – до зольного, пласта l₄ – до багатозольного.

Вугілля оцінюваних пластів за вмістом сірки представлені двома групами: мало- і середньосірчистими, за виключенням пластів l₅ і l₁^н (вони є підвищеносірчистими). Характер розподілу сірки у вугіллі пластів m₅¹, m₄⁰, m₃^н, k₅^н – витриманий, пластів l₈, l₄, l₃, l₂¹, k₈^н, k₅^н – відносно витриманий.

За збагачуваністю вугілля шахти «Білицька» відносяться до середньої, важкої і дуже важкої категорій.

За гідрогеологічними умовами поле шахти «Білицька» віднесено до другої групи складності. Фактичний середній водоприплив по шахті за останні роки склав 411 м³/годину. Шахтні води характеризуються сульфатно-хлоридно-натрієвим і хлоридно-сульфатно-натрієвим складом з мінералізацією від 1,6 до 2,8 г/дм³. До металічних конструкцій води середньоагресивні, а до бетонів марки за водопроникністю W₄ – середньо і сильноагресивні. Води, в основному, дуже жорсткі. Величина загальної жорсткості їх змінюється від 4,2 ммоль/м³ до 28,34 ммоль/м³, в основному, слаболужні.

Гірничо-геологічні умови експлуатації за фактором стійкості вміщуючих порід очікуються відносно сприятливими на більшій частині площі розповсюдження пластів m₄⁰, l₃, l₂¹, k₅^н і складними для пластів m₅¹, m₃^н, l₈, l₅, l₄, l₁^н, k₈^н, k₅^н.

Основними факторами, які ускладнюють відпрацювання вугільних пластів, є нестійка і дуже нестійка покрівля, зони розвитку «хибної» покрівлі та пучення підшви, зони розповсюдження нестійкої в умовах обводнення підшви, важко обвалювальна покрівля (на ділянках розвитку потужних пісковиків і вапняків), зони розмивів і тектонічних порушень, зони інтенсивної тріщинуватості, де вміщуючі породи послаблені мікротектонікою (при дрібно амплітудних порушеннях породи покрівлі обвалюються на висоту 0,5-1,0 м, з зон порушень надходить вода у вигляді капежу), зближеність і обводненість пластів.

Шахта «Білицька» відноситься до III групи за метаном.

Вугільні пласти m_5^1 , m_4^0 , m_3^u , пласт ℓ_8 марки Г відносяться до безпечних за раптовими викидами вугілля, породи і газу, пласти ℓ_5 , ℓ_4 , ℓ_3 , ℓ_2^1 , ℓ_1^u , k_8^u , k_5^u , k_5^u , в тому числі і вугілля пласта ℓ_8 марки Г відносяться до загрозованих за раптовими викидами вугілля породи і газу і з глибини 400 м повинні розкриватися та розроблюватися з прогнозом їх викидонебезпечності. До глибини 600 м всі шари пісковиків безпечні за викидами.

Вугільні пласти шахтного поля безпечні за гірськими ударами.

Вугільний пил оцінюваних пластів є вибухонебезпечним.

Оцінювані вугільні пласти не схильні до самозаймання.

Виробки, які проходять по алевролітах і пісковиках є сілікозонебезпечними.

Вугілля пластів поля шахти «Білицька» використовується в енергетичних цілях.

Відповідно до Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин поле шахти «Білицька» віднесене до 2 групи складності геологічної будови.

Додаток 2
до Угоди про умови
користування надрами з метою
видобування корисних копалин
№ 3035 від 22 серпня 2019 року

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування кам'яного вугілля на полі шахти «Білицька»
ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»

№ № з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1.	Підготовка матеріалів та отримання у встановленому порядку акту про надання гірничого відводу за умови виконання п.1	1	260	Власні кошти заявника	ІІІ квартал 2019р.
2.	Оформлення у встановленому порядку правовстановлюючих документів на земельні ділянки для потреб, пов'язаних з користуванням надрами за умови виконання пп. 1,2	7	2100	Власні кошти заявника	ІІІ-ІV квартали 2019р.
3.	Продовження видобування, тис. тон/рік	100	213219,4	Власні кошти заявника	Протягом дії спеціального дозволу на користування надрами

Держгеонадра

Надрокористувач