

Додаток до спеціального дозволу на користування надрами, наданого з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля на полі шахти «Новодонецька» (з врахуванням прирізки запасів поля шахти «Добропільська Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт  $\ell_3$ )  
ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»  
(пласти  $\ell_8^a, \ell_8^b, \ell_8^{b+n}, \ell_5, \ell_4, \ell_3, \ell_1, k_8, k_7^2+k_7^1, k_5$ )  
№ 3038 від « 11 » липня 2003 року

**Угода № 3038**  
**про умови користування надрами**  
**з метою видобування корисних копалин**

м. Київ

*04 липня 2019 року*  
(дата укладання)

Державна служба геології та надр України, в особі т.в.о. Назарюк Ірина  
Управління Дозвільної та аукціонної діяльності  
Тимошенко Ігоря Васильовича

який(а) діє на підставі наказу Держгеонадр від 05.06.2019  
№ 187 та Довіреності від 01.01.2019 № 7  
(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, 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 родовищ корисних копалин (далі - Угода), яка є невід'ємною частиною дозволу на користування надрами № 3038 від «11» липня 2003 року (далі – Дозвіл), про нижчевикладене,

## 1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право 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 «Новодонецька» (пласти  $\ell_8^a, \ell_8^b, \ell_8^{b+n}, \ell_5, \ell_4, \ell_3, \ell_1, k_8, k_7^2+k_7^1, k_5$ ) розташована на території Добропільського і Олександрівського районів Донецької області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини та загальна кількість запасів на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

### **3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування**

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування корисних копалин кам'яного вугілля пластів  $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_5$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$ ,  $k_8$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$  протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування корисних копалин, яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт в цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть змінюватися та/або доповнюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування та підтверджуючі документи.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування з підтверджуючими документами та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою видобування корисних копалин може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

### **4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра**

4.1. Використання та розпорядження Сторонами геологічною інформацією про надра здійснюється в порядку визначеному законодавством.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету є державною власністю.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) за рахунок коштів державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством.

4.4. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Про передачу права власності або права користування геологічною інформацією Надрокористувач повідомляє уповноважений орган в порядку визначеному законодавством.

### **5. Інші права та обов'язки Сторін**

#### **5.1. Держгеонадра має право:**

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

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

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

5.1.4 притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в порядку визначеному законодавством;

5.1.5 в установленому законодавством порядку вживати заходів до припинення всіх видів робіт з використання надр, що проводяться Надрокористувачем з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, істотне зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, в тому числі якщо роботи ведуться з застосуванням методів і способів, що негативно впливають на стан надр, призводять до забруднення навколишнього

природного середовища або шкідливих наслідків для здоров'я населення, а також в інших випадках, передбачених законодавством України;

5.1.6 у встановленому законодавством порядку вживати заходів до зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють використання надр без спеціальних дозволів на користування або з порушенням умов, передбачених такими дозволами;

5.1.7 направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

## **5.2. Держгеонадра зобов'язана:**

5.2.1 своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

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

## **5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:**

5.3.1 приступити до проведення робіт на визначеній ділянці надр не пізніше ніж через 2 (два) роки з моменту початку строку дії Дозволу;

5.3.2 забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання за призначенням, або придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві відповідно до Програми робіт;

5.3.3 проводити роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

5.3.4 дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

5.3.5 допускати уповноважених посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю в порядку та на підставах визначених чинним законодавством України;

5.3.6 відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю;

5.3.7 відшкодовувати у встановленому порядку власникам землі та землекористувачам збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками відповідно до мети користування надрами визначеної Дозволом;

5.3.8 використовувати надра відповідно до мети, для якої їх було надано;

5.3.9 забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

5.3.10 дотримуватися вимог та умов, передбачених Дозволом та цією Угодою;

5.3.11 надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

5.3.12 при виконанні робіт передбачених Дозволом та цією Угодою застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

5.3.13 зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і 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 та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра за результатами проведених нею заходів геологічного контролю, безпосередньо або за поданням Мінприроди з підстав, передбачених Законом України "Про оцінку впливу на довкілля", центральних органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері здійснення державного гірничого нагляду, епідеміологічного нагляду (спостереження), державного нагляду (контролю) за додержанням вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, органів місцевого самоврядування, органів ДФС у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

6.4.1 зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 (далі Порядок) та в інших випадках, передбачених законодавством;

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

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

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

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

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

## **7. Інформування Сторін. Щорічна звітність**

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

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

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

## **8. Конфіденційність**

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

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

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

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

## **9. Обставини непереборної сили**

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

9.2. Під випадком Сторони розуміють надзвичайну подію, яка не носить характеру невідвотної, однак є непередбачуваною і раптовою для Сторін, а саме: акти або дії органів державного управління, рішення органів місцевого самоврядування, зміни в законодавстві України за умови, що дані обставини безпосередньо вплинули на своєчасне виконання зобов'язань Сторони. Під обставинами непереборної сили Сторони розуміють повінь, пожежу, землетрус та інші стихійні лиха, оголошену та неоголошену війну, воєнні дії, загрозу війни, терористичний акт, блокаду, революцію, заколот, повстання, масові заворушення та інші події, що не залежать від волі Сторін.

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

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

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

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

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

## **10. Використання українського потенціалу**

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

## **11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди**

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

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

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони в установленому порядку вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди шляхом укладання додаткової угоди.

11.4. Якщо інше прямо не передбачено цією Угодою або чинним в Україні законодавством, внесення змін та доповнень до цієї Угоди здійснюється в порядку встановленому законодавством України шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які стають дійсними після їх письмового оформлення Сторонами та підписання уповноваженими особами Сторін.

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

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

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

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

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

## **12. Додатки до Угоди**

- 12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:
- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
  - Додаток 2 – Програма робіт 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 37014600  
тел. (06277) 2-77-54

**Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А**  
**поля шахти «Новодонецька» (з врахуванням прирізки запасів поля шахти**  
**«Добропільська Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт І<sub>3</sub>)**  
**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 «Новодонецька» (з врахуванням прирізки запасів поля шахти «Добропільська Капітальна» та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт І<sub>3</sub>) розташована на території Добропільського і Олександрівського районів Донецької області України.

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

Запаси вугілля по шахті «Новодонецька», що стоять на обліку у Державному балансі запасів корисних копалин, в останнє затверджувались ДКЗ СРСР у 1982 році (протокол № 8936 від 10.02.1982). У зв'язку з прирізкою запасів ділянок Добропільська Капітальна та Самарська Капітальна № 2, пласт І<sub>3</sub>, запаси в межах площі прирізки, були підраховані та апробовані протоколом ДКЗ України № 2871 від 22.03.2013 року.

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

На час надання спеціального дозволу на користування надрами № 3038 від 11 липня 2003 року обчислені в Державному балансі станом на 01.01.2019р. запаси корисної копалини загальнодержавного значення - кам'яного вугілля марок Г, ДГ - пластів І<sub>8</sub><sup>В</sup>, І<sub>8</sub><sup>Н</sup>, І<sub>8</sub><sup>В+Н</sup>, І<sub>5</sub>, І<sub>4</sub>, І<sub>3</sub>, І<sub>1</sub>, к<sub>8</sub>, к<sub>7</sub><sup>2</sup>+к<sub>7</sub><sup>1</sup>, к<sub>5</sub> в межах поля шахти «Новодонецька» (з врахуванням прирізки запасів поля шахти «Добропільська-Капітальна» та ділянки Самарська-Капітальна № 2, пласт І<sub>3</sub>) ВСП «ШАХТОУПРАВЛІННЯ БІЛОЗЕРСЬКЕ» ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ», складають:

- балансові категорії А+В+С<sub>1</sub> – 104 795 (в т. ч.: категорії А – 6 723, В – 17 433, категорії С<sub>1</sub> – 80 639) категорії С<sub>2</sub> – 21 758;  
- позабалансові категорії С<sub>1</sub> – 23 718.

Станом на 01.01.2019р. в межах поля шахти «Новодонецька» балансові запаси германію як супутнього корисного компоненту категорії С<sub>1</sub> складають 288,3 т, категорії С<sub>2</sub> – 79,2 т, з невизначеним промисловим значенням класу 331 категорії С<sub>2</sub> – 78,9 т.

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 км<sup>2</sup>.

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

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

В геологічній будові шахтного поля приймають участь осадові відкладення середнього карбону світ  $C_2^6$ ,  $C_2^5$  та нижні горизонти світи  $C_3^1$ , 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 ( $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_3$ ,  $k_8$ ) і відносно витриманих ( $\ell_5$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$ ) та до не витриманих –  $\ell_8^B$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_1$ .

Пласти  $\ell_8^B$ ,  $\ell_5$ ,  $\ell_4$  відносяться до групи тонких, пласти  $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$ ,  $k_8$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$  відносяться до групи пластів середньої потужності.

Пласти  $\ell_5$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_1$ ,  $k_8$ ,  $k_5$  характеризуються здебільше простою будовою, пласти  $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$  мають як просту, так і складну будову, а пласти  $\ell_3$ ,  $k_7^2+k_7^1$  мають переважно складну будову.

Робоче значення (0,60 м і вище) на оцінюваній площі мають пласти  $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_5$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$ ,  $k_8$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$ .

Згідно ДСТУ 3472:2015 за генетичними та технологічними параметрами на площі, що оцінюється, відзначається зміна марочного складу вугілля від довгополум'яного газового (марка ДГ) ( $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_5$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$ ,  $k_5$ ) до газового (марка Г) ( $\ell_5$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_3$ ,  $k_8$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$ ). 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 сірчистого до підвищено сірчистого 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  $\ell_5$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$ ,  $k_8$ ,  $k_7^2+k_7^1$ ,  $k_5$  – залізна, пластів  $\ell_8^B$ ,  $\ell_8^H$ ,  $\ell_8^{B+H}$ ,  $\ell_4$  – є кременистою, зола вугілля пласта  $\ell_5$  – середньо плавка, пластів  $\ell_4$ ,  $\ell_3$  – середньо і тугоплавка, пласта  $\ell_8$  – 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 м<sup>3</sup>/годину.

Розрахунковий приплив по пластах, що розроблюються, -  $\ell_3$ ,  $k_8$  і  $k_7^2+k_7^1$  - становить 904 м<sup>3</sup>/годину, враховуючи приплив зі стовбурів – 934 м<sup>3</sup>/годину. У вироблений простір лав припливи слід очікувати після посадки основної покрівлі кількістю 3-15 м<sup>3</sup>/годину.

Хімічний склад шахтних вод хлоридно-натрієвий з мінералізацією близько 4 г/дм<sup>3</sup>, вміст хлоридів і натрію очікується до 1,5 г/дм<sup>3</sup>, сульфатів – до 2 г/дм<sup>3</sup>. До бетонів з нормальною водопроникністю  $W_4$  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 «хвибної» покрівлі та інтенсивного пучення підошви; 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 підошви; вклинювання лінз вапняку, різного розміру та дуже міцного.

Метаносність усіх оцінюваних пластів підвищується у південному напрямку та зі стратиграфічною глибиною. З глибиною залягання нижче поверхні метанової зони метаносність спочатку наростає, досягає  $5 \text{ м}^3/\text{т}$  с.б.м. по пластах  $\ell_8^{\text{н}}$ ,  $\ell_8^{\text{п}}$ ,  $\ell_8^{\text{п+н}}$ ,  $\ell_5$ ,  $\ell_4$ ,  $\ell_3$ ,  $\ell_1$  - на глибині 240 м. З подальшим збільшенням глибини метаносність практично стабілізується. Ізогаза  $10 \text{ м}^3/\text{т}$  с.б.м. по вказаних групах пластів віднесена в середньому до горизонту 340 м. На глибині близько 800 м (абсолютна відмітка мінус 650 м) газосність в середньому складає  $11,5-13,0 \text{ м}^3/\text{т}$  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  $\text{SiO}_2$  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.

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування корисних копалин  
№ 3038 від 02 листопада 201 9 року

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування кам'яного вугілля на полі шахти «Новодонецька»**  
**(з врахуванням прирізки запасів поля шахти «Добропільська Капітальна»**  
**та ділянки Самарська Капітальна № 2, пласт Із)**  
**ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ»**

№№ з/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1.	Продовження строку дії та внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами	1	-	Власні кошти заявника	I-II квартали 2019р.
2.	Продовження видобування, тис. тон/рік	570 - 1800	5598514	Власні кошти заявника	I-II квартали 2019р.
3.	Вихід на проектну потужність, тис. тон на рік	2200	5598514	Власні кошти заявника	I квартал 2021р. - 2025р.

Держгеонадра

Надрокористувач