



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

6226

06 жовтня 2017 року

Реєстраційний номер

Дата видачі

Підстава надання:

наказ від 21.04.2017 № 189

(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

Мета користування надрами:

видобування питних підземних вод, придатних для використання за умови здійснення водопідготовки

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

назва родовища

Вільнотерешківська ділянка Кременчуцького родовища (свердловини №№ 1н, 6с, 5с(5П), 3с, 4с(4П), 2с(2б), 3н, 2н(1360-р))

географічні координати:

ПШ
СхД

св. № 1н

49°12'23"
33°25'13"

св. № 6с

49°12'22"
33°25'11"

св. № 5с(5П)

49°12'26"
33°25'27"

св. № 3с

49°12'40"
33°26'22"

географічні координати:

ПШ
СхД

св. № 4с(4П)

49°12'29"
33°25'41"

св. № 2с(2б)

49°12'34"
33°26'06"

св. № 3н

49°12'36"
33°26'09"

св. № 2н(1360-р)

49°12'31"
33°25'51"

місцезнаходження:

Полтавська область, Кременчуцький район

(область, район, населений пункт)

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

2,5 км на північний схід від північної околиці с. Вільна Терешківка

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

площа

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

питні підземні води

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

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

ділянка Вільнотерешківська - кат. А + В + С₁ - 3,7 тис. м³/добу, А - 1,3; В - 0,8; С₁ - 1,6.

(одичця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

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

ДКЗ України, протокол від 04.02.2016 № 3522

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов Мінприроди наказ від 06.09.2016 № 329 (протокол від 26.08.2016 № 5 пп. 1 п. 2).
2. Виконання умов ДКЗ України (п. 3.2. протоколу від 04.02.2016 № 3522).
3. Розробити, затвердити в установленому порядку зони санітарної охорони та суворо дотримуватись їх режиму.
4. Забезпечити проведення режимних спостережень за кількістю видобутку та якісним складом підземних вод.
5. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
6. Щорічна звітність перед Держгеонадрами згідно з формою 7-фр.

Відомості про власника:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТРАНСНАЦІОНАЛЬНА ФІНАНСОВО-ПРОМИСЛОВА НАФТОВА КОМПАНІЯ «УКРТАТНАФТА»
КОД 00152307
39609, ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК, ВУЛИЦЯ СВІШТОВСЬКА, БУДИНОК 3

(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:

Полтавська обласна рада - рішення від 29.09.2016 № 235;
Мінприроди України наказ від 06.09.2016 № 329 (протокол від 26.08.2016 № 5 пп. 1 п. 2).

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

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

20 (двадцять) років

(цифри та словами)

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

Від 06.10.2017 № 6226

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами,
наданого з метою видобування питних
підземних вод Вільнотерешківської ділянки
Кременчуцького родовища,
водозабір №1 свердловини (№№ 1н, № 2н,
№ 3н, № 2с, 3с, 4с, 5с, 6с)

№ 6226 від «06» листопада 2017 року

Угода № 6226
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

06 листопада 2017 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі тимчасово виконуючого обов'язки Голови Кирилюка Олега Васильовича, який діє на підставі Положення про Державну службу геології та надр України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.12.2015 № 1174 та розпоряджень Кабінету Міністрів України від 24.05.2017р. № 343-р та № 345-р (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Публічне акціонерне товариство "Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія "Укртатнафта", яке зареєстроване Виконавчим комітетом Кременчуцької міської ради Полтавської області 22 грудня 1995 року за номером 1 585 105 0021 000574, в особі Заступника головного інженера з питань екобезпеки Демьохіна Генадія Анатолійовича, діючого на підставі довіреності №14/03-49 від 27.12.2016 р (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 6226 від «06» листопада 2017 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 с.Вільна Терешківка, Кременчуцького району, Полтавської 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 – питних підземних вод Вільнотерешківська ділянка Кременчуцького родовища в Полтавській обл., яке експлуатується водозабором №1 Публічного акціонерного товариства "Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія "Укртатнафта", що складається з 8 свердловин (№№ 1н, № 2н, № 3н, № 2с, 3с, 4с, 5с, 6с) 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 у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

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

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття (відмови) 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. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок використання та розпорядження геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

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

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

- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;

- 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 установленому порядку;

- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

- 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'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

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

- забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання, відповідно до Програми робіт;
- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;
- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;
- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;
- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;
- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;
- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;
- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;
- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;
- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;
- 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;
- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;
- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;
- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;
- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків;
- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:
 - коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;
 - коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт по видобуванню корисних копалин Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт;

- 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 гірничих виробок на весь період консервації;

- 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;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями.

Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником 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 підрядник.

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 безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;

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

- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;

- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування 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 згідно з законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що входять до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності 7-гр.

(форми 5-гр, 6-гр або 7-гр)

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, установлюється 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.

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 викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилаючись на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і 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, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

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. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

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

Надрокористувач
Публічне акціонерне товариство
«Транснаціональна фінансово-промислова
нафтова компанія «Укртатнафта»

к,

до Угоди про умови користування надрами
з метою видобування питних підземних вод
Вільнотерешківської ділянки Кременчуцького родовища,
водозабір №1 свердловини (№№ 1н, № 2н, № 3н, № 2с, 3с, 4с, 5с, 6с)

від «06» лютого 2017 року № 6226

Х а р а к т е р и с т и к а

ділянки надр з метою видобування питних підземних вод Вільнотерешківська ділянка Кременчуцького родовища в Полтавській обл.

Вільнотерешківська ділянка Кременчуцького родовища питних підземних вод розташоване в 2,5 км на північний схід від північної околиці с. Вільна Терешківка Кременчуцького району Полтавської області, в 3,5 км на північний захід від Кременчуцького нафтопереробного заводу, в межиріччі річок Псел та Сухий Кагамлик, правий приток р. Дніпро.

Вільнотерешківська ділянка Кременчуцького родовища експлуатується водозабором №1 Публічного акціонерного товариства «Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія «Укртатнафта» (далі ПАТ «Укртатнафта»), що складається з 8 свердловин (№№ 1н, № 2н, № 3н, № 2с, 3с, 4с, 5с, 6с). Підземні води використовуються для забезпечення господарсько-питних та виробничих потреб ПАТ «Укртатнафта».

Державною комісією України по запасах корисних копалин затверджені балансові і експлуатаційні запаси питних підземних вод Вільнотерешківської ділянки Кременчуцького родовища в Полтавській області ділянки водозабору №1 в об'ємі 3700 м³ на добу (Протокол ДКЗ №3522 від 04.02.2016р.).

Географічні координати свердловин Вільнотерешківської ділянки Кременчуцького родовища питних підземних вод водозабору №1 Публічного акціонерного товариства транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія "Укртатнафта" розташованого в с. Вільна Терешківка Кременчуцького району Полтавської області

№№ свердловин	Координати	
№1н	33025'13" СхД	49012'23" ПнШ
№6с	33025'11" СхД	49012'22" ПнШ
№5с(5П)	33025'27" СхД	49012'26" ПнШ
№3с	33026'22" СхД	49012'40" ПнШ
№4с(4П)	33025'41" СхД	49012'29" ПнШ
№2с(26)	33026'06" СхД	49012'34" ПнШ
№3н	33026'09" СхД	49012'36" ПнШ
№2н(1360-р)	33025'51" СхД	49012'31" ПнШ

За геоморфологічним районуванням ділянка, де розташовані свердловини, знаходиться в західній частині правобережної Придніпровської височини.

В геоструктурному відношенні ділянка підземних вод знаходиться в південно-західній прибортовій частини Дніпровсько-Донецької западини. В геологічній будові району приймають участь породи докембрію, мезозою і кайнозою.

За гідрогеологічним районуванням площа ділянки відноситься до Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Основними водоносними горизонтами є: водоносний горизонт в алювіальних відкладах 1-3 надзаплавних терас р.Дніпро, озерних, озерно-болотних, болотних, еолових, еолово-делювіальних, елювіальних відкладах верхнього неоплейстоцену-голоцену; слабоводоносний горизонт в алювіально-делювіальних відкладах днищ балок верхнього неоплейстоцену-голоцену; водоносний горизонт в флювіогляціальних (водно-льодовикових), льодовикових і озерно-льодовикових відкладах середнього неоплейстоцену та елювіальних, елювіально-делювіальних, еолових, озерних, еолово-делювіальних нерозчленованих відкладах вододільних плато та схилів балок неоплейстоцену; водоносний горизонт в алювіальних відкладах 4-8 надзаплавних терас нижнього-середнього неоплейстоцену; водоносний горизонт у відкладах обухівського регіорусу еоцену і межигірського регіорусу олігоцену (харківський); водоносний горизонт у відкладах канівського і бучацького регіорусів еоцену; водоносний комплекс у відкладах дронівської та сребрянської світ нижнього-середнього тріасу; водоносний горизонт у тріщинуватій зоні кристалічних порід і їх кори вивітряння. Основним джерелом водопостачання в даному районі являється водоносний горизонт в алювіальних відкладах 4-8 надзаплавних терас нижнього-середнього неоплейстоцену. Водовміщуючими породами є сірі, жовтувато-сірі кварцові піски, дрібнозернисті, в основі крупнозернисті, гравелисті

У свердловині №1н(1п) горизонт залягає на глибині 28 м, потужність горизонту (піски середньозернисті) складає 15 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 21,0 м, дебіт 15,0 м³/год.

У свердловині №6(с) горизонт залягає на глибині 27,5 м, потужність горизонту (піски середньо-, дрібнозернисті) складає 13,6 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 22,1 м, дебіт 16 м³/год.

У свердловині №2(1360-р) горизонт залягає на глибині 28 м, потужність горизонту (піски середньо-, дрібнозернисті) складає 16,5 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 21,0 м, дебіт 18,0 м³/год.

У свердловині №2^б горизонт залягає на глибині 28 м, потужність горизонту (піски середньозернисті) складає 15 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 22,11 м (17,15 м від підлоги павільйону), дебіт 37,4 м³/год.

У свердловині №3с горизонт залягає на глибині 18,6 м, потужність горизонту (піски середньо-, дрібнозернисті) складає 23,7 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 22,1 м, дебіт 16,0 м³/год.

У свердловині №3н(3п) горизонт залягає на глибині 28 м, потужність горизонту (піски середньозернисті) складає 17 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 17,5 м, дебіт 15,0 м³/год.

У свердловині №4П(4с) горизонт залягає на глибині 45,9 м потужність горизонту (піски дрібнозернисті) складає 15,5 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 22,75 м, дебіт 10,0 м³/год.

У свердловині №5П(5с) горизонт залягає на глибині 29,0 м, потужність горизонту (піски середньо-, дрібнозернисті) складає 13,5 м. Горизонт слабконапірний. За паспортними даними глибина статичного рівня 21,5 м, дебіт 10,0 м³/год.

За хімічним складом підземні води цього горизонту переважно гідрокарбонатні, рідше сульфатно-гідрокарбонатні, в окремих випадках хлоридно-сульфатні з різним катіонним складом (магнієво-кальцієві, кальцієво-магнієві, кальцієво-натрієві) з сухим залишком 0,47 г/дм³ до 1,05 г/дм³.

Шкідливі мікрокомпоненти та радіоактивні елементи не перевищують гранично-допустимих концентрацій або зовсім відсутні.

За багаторічну експлуатацію водозабору негативного впливу на навколишнє середовище не зафіксовано.

Відбір води проводиться в межах лімітів, встановлених дозволом на спецводокористування.

Прогнозні ресурси підземних вод – 3700 м³/добу.

ПАТ «Укртатнафта»

Заступник головного інженера з питань
екологічної безпеки ПАТ «Укртатнафта»

Демьохін Геннадій Анатолійович

(посада уповноваженої особи, ім'я, по батькові, прізвище)



Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами
з метою видобування питних підземних вод
Вільнотерешківської ділянки Кременчуцького родовища,
водозабір №1 свердловини (№№ 1н, № 2н, № 3н, № 2с, 3с, 4с, 5с, 6с)
)

від «06» жовтня 2017 року № 6226

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування корисних копалин
питних підземних вод Вільнотерешківської ділянки
Кременчуцького родовища в Полтавській області
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	272,7	Власні кошти	І кв. 2017р. - ІІІ кв. 2017р.
2	Складання та затвердження в установленому порядку проекту розробки родовища (технологічна схема)	1	За розрахунком	Власні кошти	ІІІ кв. 2017 р. - ІV кв. 2017 р.
3	Видобування (м ³ /добу)	1000-3700 м ³ /добу	За розрахунком	Власні кошти	з І кв. 2018 р.

с)