



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Регістраційний номер

Дата видачі

Підстава надання:

6144

20 лютого 2016 року

наказ від 16.08.2016 № 259

(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 для господарсько-питних та виробничих потреб

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

назва родовища

родовище «Белі Шостка» (свердловини №№ 1, 2)

географічні координати:

ПШ
СхД

св. № 1

51°51'18"
33°28'43"

св. № 2

51°51'11"
33°28'37"

місцезнаходження:

Сумська область, Шосткинський район

(область, район, населений пункт)

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

південно-східна частина м. Шостка

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

площа

(визначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

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

питні підземні води

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

кат. В + С₁ – 2150 м³/добу, В – 1756; С₁ – 394;
по свердловині № 1: кат. В + С₁ – 1013 м³/добу, В – 816, С₁ – 197;
по свердловині № 2: кат. В + С₁ – 1137 м³/добу, В – 940, С₁ – 197;

(одиниця виміру, категорія, обсяг)



Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)

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

протокол ДКЗ України від 06.04.2015 № 3343

(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 України лист від 18.11.2015 № 5/3-6/14133-15.
2. Розробити, затвердити в установленому порядку зони санітарної охорони та суворо дотримуватись їх режиму.
3. Забезпечити проведення режимних спостережень за кількістю видобутку та якісним складом підземних вод.
4. Своєчасно в повному обсязі сплачувати обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами згідно з формою 7-гр.

Відомості про власника:

ГЕОЛОГІЯ
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БЕЛЬ ШОСТКА УКРАЇНА»
КОД 00447103
41100, СУМСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ШОСТКА, ВУЛИЦЯ ПАРИЗЬКОЇ КОМУНИ, БУДИНОК 27А

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Мінприроди України — лист від 18.11.2015 № 5/3-6/14133-15.
Сумська обласна рада - рішення від 22.12.2015.

(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

(цифрами та словами)

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

Від 20.10.2016 № 6147

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на ко

Додаток до спеціального дозволу
на користування надрами,
наданого з метою видобування питних підземних
вод родовища «Бель Шостка», свердловини № 1, 2

№ 6144 від 20 листопада 2016 року

Угода № 6144
про умови користування надрами
з метою видобування корисних копалин

м. Київ

20 листопада 2016 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 11.01.2016 № 167 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Публічне акціонерне товариство «Бель Шостка Україна», яке зареєстроване виконавчим комітетом Шосткинської міської ради Сумської області № 1 633 105 0027 000108 від 09.11.2010 р., в особі генерального директора П'єра Берніго, який діє на підставі Статуту (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 6144 від 20 листопада 2016 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: м. Шостка, Сумської 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 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 питних підземних вод родовища «Бель Шостка» свердловини №№ 1, 2, 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 санкцій, 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 форми 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.


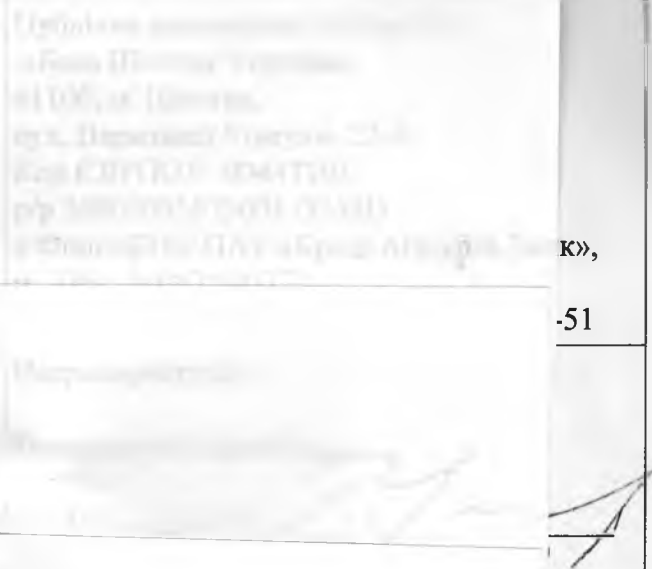
11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

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
	 <p>к», -51</p>

Додаток 1
до Угоди про умови користування надрами наданого
з метою видобування питних підземних вод
родовища «Бель Шостка», свердловини № 1, 2

від 20 лютого 2016 № 614

Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А
ділянки надр з метою видобування питних підземних вод
родовища «Бель Шостка», свердловини № 1, 2

Родовище питних підземних вод «Бель Шостка», Публічного акціонерного товариства «Бель Шостка Україна», складається з двох свердловин № 1 та 2, які розташовані в південно-східній частині м. Шостка, районному центрі на півночі Сумської області.

Питними підземними водами використовується ПАТ «Бель Шостка Україна» для господарсько-питних, господарсько-побутових та виробничих потреб (виготовлення сирів та інших видів молочної продукції) підприємства.

Державною комісією України по запасах корисних копалин затверджені балансові експлуатаційні запаси питних підземних вод родовища «Бель Шостка» в кількості: (Протокол ДКЗ № 3343 від 06 квітня 2015 р.).

Призначення води	Свердловина, що обґрунтовує запаси	Експлуатаційні запаси за категорією (код класу), м ³ /добу		
		В (111)	С ₁ (122)	В + С ₁ (111+122)
Господарсько-питні та виробничі потреби	1	816	197	1013
	2	940	197	1137
Разом по родовищу:		1756	394	2150

Географічні координати гідрогеологічних свердловин

№ з/п	№ свердловини	Північна широта	Східна довгота
1	1	51°51'18"	33°28'43"
2	2	51°51'11"	33°28'37"

Геологічна будова водозабору розташованого в межах Східноєвропейської платформи. За схемою тектонічного районування територія знаходиться на північно-східному крилі Дніпровсько-Донецької западини. Загальний нахил поверхні кристалічного фундаменту даної території в південно-західному напрямку. Осадочний чохол представлений палеозойською, мезозойською і кайнозойською ератемами. Оскільки водозабір експлуатує водоносний комплекс крейдових відкладів.

В гідрогеологічному відношенні територія водозабору відноситься до Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Чергування у розрізі відкладів водопроникних і водотривких порід створює сприятливі умови для утворення великої кількості водоносних горизонтів і комплексів.

Відповідно до геологічної будови на території робіт виділяються наступні водоносні горизонти й комплекси:

- водоносний горизонт четвертинних алювіальних і флювіогляціальних відкладів;
- водоносний горизонт мергельно-крейдових відкладів;
- водоносний комплекс альб-сеноманських відкладів;
- водоносний комплекс оксфордських відкладів;
- водоносний комплекс тріасових відкладів.

- **Водоносний горизонт в четвертинних відкладах** широко розповсюджений в районі водозабору. Водовмісними породами є алювіальні і флювіогляціальні піски різнозернисті, потужністю 10-26 м. Піски іноді розділені лінзами глини. Підстеляючим горизонтом є кольматційний шар крейдових відкладів потужністю 5-10 м. Абсолютна відмітка залягання підосви водоносного горизонту коливається від 120 м до 125 м. Живлення водоносного горизонту відбувається за рахунок атмосферних опадів. Розвантаження відбувається в період межень в річку Шостка. Абсолютні відмітки статичного рівня в побутових колодязях коливається в межах 133-142 м. Коефіцієнт фільтрації складає 0,64 м/добу.

- **Водоносний горизонт мергельно-крейдових відкладів** приурочений до тріщинуватої зони крейди і мертелю. Середня потужність горизонту в районі м. Шостка складає 92 м. Область живлення водоносного горизонту розташована за межами району досліджень в місцях виходу на поверхню крейдових відкладів. Розвантаження відбувається в долинах річок Шостка, Десна, Дніпро. Підосвою водоносного горизонту є монолітний мергель. Абсолютна відмітка підосви водоносного горизонту 35-48 м. Питомий дебіт коливається від 0,73 до 1,6 л/с. Води мергельно-крейдового водоносного горизонту напірні. Перевищення рівня над покрівлею водоносного горизонту складає 5-20 м. Напрямок підземного стоку з південного сходу на північних захід. Коефіцієнти фільтрації складають 2-4,3 м/добу. Мінералізація складає 0,3-0,8 г/л. За хімічним складом вода мергельно-крейдового водоносного комплексу гідрокарбонатна кальцієва або магнієво-кальцієва. Вода прісна, без запаху, без кольору, прозора.

- Вода мергельно-крейдового водоносного горизонту широко використовується для питного і технічного водопостачання в м. Шостка.

- **Водоносний комплекс альб-сеноманських відкладів** має регіональне поширення в межах Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Водовмісні породи представлені в основному пісками сірими та зеленувато-сірими різної зернистості, місцями глинистими, с прошарками та горизонтами. Потужність водоносного комплексу в м. Шостка складає 22 м. Покрівлею альб-сеноманського водоносного комплексу є пишуча крейда. Абсолютна відмітка Покрівлі водоносного комплексу – 43 м. Підосвою водоносного комплексу є темно-сірі глини антського і альбського ярусів нижньої крейди. Водоносний комплекс напірний. В районі м. Шостка напір досягає 182,5 м. Область живлення розташована північніше, в місцях виходу альб-сеноманського піску на дочетвертинну поверхню або під тонкий шар закарстованої крейди. Окрім живлення водоносного горизонту на північно-східних окраїнах Дніпровсько-Донецької впадини, можливе також перетікання з більш напірного водоносного комплексу оксфордських відкладів. Напрямок підземного стоку з північного сходу на південний захід або південний схід. Питомий дебіт складає 0,14 л/с при зниженні рівня на 34,0 м. Загальний дебіт 5 л/с. Коефіцієнт фільтрації складає 1,14 м/добу. За хімічним складом вода гідрокарбонатна кальцієво-натрієва. Мінералізація становить 0,37 г/л.

- **Водоносний комплекс оксфордського ярусу** приурочений до верхньоюрського тонкозернистого глинистого піску темно-сірого і зеленувато-сірого кольору потужністю 47 м. Покрівлею водоносного комплексу є глина темно-сіра альбського і антського ярусів нижньої крейди. Абсолютна відмітка покрівлі – 104,1 м. Підосвою водоносного комплексу є глина кело-енського ярусу. За лабораторними дослідженнями коефіцієнт фільтрації коливається в межах 0,56-1,73 м/добу. За межами району досліджень оксфордський ярус складений піском крупнозернистим гравелістим. На північно-східному крилі Дніпровсько-Донецької западини юрські піщані відклади залягають безпосередньо на тріщинуватих девонських вапняках, що містять великі запаси підземних напірних вод. В зоні контакту може проходити перетікання вод в юрську товщу.

- *Водонесний комплекс в тріасових відкладах* приурочений до тонкозернистого світло-сірого піску. Потужність комплексу 33 м. В покрівлі водонесного комплексу залягають світло-сірі глини з прошарками пісковика батського ярусу середньої юри. Підшовою водонесного горизонту є глини карбонового віку. Коефіцієнт фільтрації складає 0,56 м/добу. Водонесний комплекс напірний. Перевищення рівня води над покрівлею складає 381,4 м. При зниженні гівня на 67,4 м, загальний дебіт склав 0,2 л/с. За хімічним складом вода гідрокарбонатна кальцієво-магнієва з мінералізацією 0,29 г/л.

В даний час сумарна потреба у воді становить 579,2 м³/добу, 211,4 тис. м³/рік.

За хімічним складом підземні води експлуатаційного водонесного горизонту відносяться до гідрокарбонатного кальцієвого типу з мінералізацією до 0,7 г/дм³ та загальною жорсткістю 4,4-6,4 ммоль/дм³. Сухий залишок не перевищує 0,5 г/дм³, вміст хлоридів коливається від 3,55 до 35,89 мг/дм³, сульфатів - від 7,74 до 40 мг/дм³. За величиною рН (7,3) води нейтральні та слаболужні. Вони присні, безбарвні, без запаху та смаку.

Якість підземних вод за хімічними показниками відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

В бактеріологічному відношенні води безпечні.

У радіологічному відношенні підземні води безпечні, вміст радіонуклідів у воді не перевищує допустимих рівнів згідно ДР-97, НРБУ-97.

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

Відбір води проводиться в межах лімітів, встановлених дозволом на спеціальне водокористування.

Водокористування дозволяється при заборі підземних вод не більше – 1803,3 м³/добу, 579,78 тис. м³/рік, згідно з дозволом на спеціальне водокористування № УКР 0060 СУМ від 11.08.2014 р.

Додаток 2
до Угоди про умови користування надрами наданого
з метою видобування питних підземних вод
родовища «Бель Шостка», свердловини № 1, 2
від «ДО» мобільна 2016 № 6744

ПРОГРАМА РОБІТ
з видобування питних підземних вод родовища «Бель Шостка» свердловин № 1, 2

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	99,7	Власні кошти	IV кв. 2016 р.
2	Складання та затвердження в установленому порядку проекту розробки родовища (технологічна схема)	1	50,0	Власні кошти	IV кв. 2016 р.
3	Розроблення, погодження та затвердження Проекту зон санітарної охорони родовища питних підземних вод «Бель Шостка»	1	35,0	Власні кошти	IV кв. 2016 р.
4	Видобування (м ³ /добу)	580-1800 м ³ /добу		Власні кошти	з I кв. 2017 р.