



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

6227

Дата видачі

06 жовтня 2017 року

Підстава надання

наказ від 16.11.2016 № 426

*(дата прийняття на номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжсвітової комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету або обговорю 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-питного водопостачання та виробничих потреб за умови доведення якості води до вимог ДСанПІН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»

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

назва родовища

Коростовицьке родовище (свердловини №№ 2, 3, 4, 5, 6)

географічні координати:	св. № 2	св. № 3	св. № 4	св. № 5	св. № 6
ПШ	49°16'08"	49°16'11"	49°16'17"	49°16'16"	49°16'12"
СхД	24°39'53"	24°39'43"	24°39'09"	24°39'09"	24°39'17"

місцезнаходження:

Івано-Франківська область, Галицький район

*(область, район, населений пункт)*

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

1 км на північний схід від Бурштин

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

площа

*(вказується в одиницях виміру)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

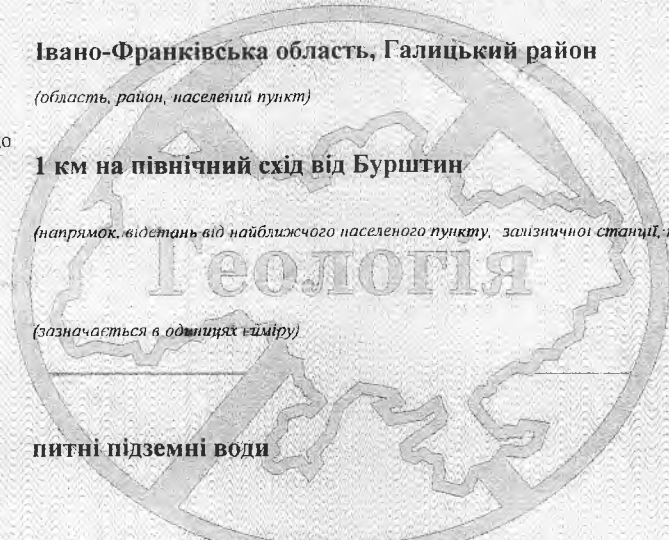
**ПІТНІ ПІДЗЕМНІ ВОДИ**

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):

кат. А+В – 2600 м<sup>3</sup>/добу (А – 1711; В – 889)

*(одиниця виміру, категорія, обсяг)*



Ступінь освоєння надр

(розробляється, не розробляється)

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

**ДКЗ України, протокол від 03.09.2015 № 3421**

(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 наказ від 26.02.2016 № 5/3-6/1863-16.
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. Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
5. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 7-гр.

Відомості про власника:

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЖИТЛОВИК»**

**КОД 03346035**

**77111, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО БУРІШТИН,  
ВУЛИЦЯ ВАСИЛЯ СТУСА, 2**

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

**Івано-Франківська обласна рада – рішення від 23.09.2016 № 287-9/2016.  
Мінприроди України – від 26.02.2016 № 5/3-6/1863-16.**

(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 06.10.2017 № 62 27*

Додаток до спеціального дозволу  
на користування надрами,  
наданого з метою видобування питних підземних  
вод  
Коростовицького родовища  
(свердловини № 2,3,4,5,6)

№ 6227 від «06» листопада 2017 року

Угода № 6227  
про умови користування надрами  
з метою видобування питних підземних вод

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 24.05.2017 № 343-р та № 345-р (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Комунальне підприємство «Житловик», яке зареєстроване Галицькою районною державною адміністрацією Івано-Франківської області №1061200000000163 від 07.09.1993р. в особі директора Марчука Віктора Івановича, 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 № 6227 від «06» листопада 2017 року (далі – Дозвіл), про нижчевикладене,

### 1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою видобування питних підземних вод, 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: в околиці села Коростовичі, Галицького району, Івано - Франківської 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 питних підземних вод 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 питних підземних вод Коростовицького родовища (свердловини № 2,3,4,5,6), протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування

питних підземних вод, 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 питних підземних вод 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 довілжно 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 питних підземних вод, 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 питних підземних вод через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:
- коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості питних підземних вод, 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 питних підземних вод 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 питних підземних вод, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

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

5.4. При ліквідації робіт по видобуванню питних підземних вод 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  
форма 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 питних підземних вод.

### **13. Юридичні адреси та реквізити Сторін**

**Державна служба  
геології та надр України**

**Комунальне підприємство «Житловик»**





Додаток 1  
До Угоди про умови  
Користування надрами з метою  
Видобування питних підземних вод  
Коростовицького родовища  
(свердловини № 2,3,4,5,6)  
Від „06” неборт 20 17 № 6227

## ХАРАКТЕРИСТИКА ДІЛЯНКИ НАДР КОРОСТОВИЦЬКОГО РОДОВИЩА ПИТНИХ ПІДЗЕМНИХ ВОД

Коростовицьке родовище питних підземних вод експлуатується з 1976 року. Видобування проводиться з метою господарсько-питного водопостачання міста Бурштин, структурних підрозділів ТЕС, інших споживачів.

Державною комісією України по запасах корисних копалин затверджені експлуатаційні запаси Коростовицького родовища за категоріями А+В в кількості 2600 м<sup>3</sup>/добу (Протокол №3421 від 03 вересня 2015 року).

1. Коростовицьке родовище поблизу с. Коростовичі, на відстані 1,0 км північно-східніше м. Бурштин, на теренах Галицького району Івано-Франківської області.

Географічні координати свердловин:

	Пн. ш	Сх. д.
Св. 2		
Св. 3		
Св. 4		
Св. 5		
Св. 6		

Родовище займає площу 1,41 км<sup>2</sup>, площа земельного відводу для експлуатації та обслуговування водозабору складає 0,9668 га.

Територія належить до окраїни Подільського плато, зокрема Придністровського Поділля, яке ще відоме під назвою Опілля.

У рельєфі Бурштинського Опілля переважають асиметрично розділені пагорби з плескатими вершинами та пологими схилами, які розчленовують річища Гнилої Липи, Свірка, Нараївки. Уздовж ріки Гнила Липа тягнеться доволі широка заплавна долина. Хребти лівобережних пагорбів, розташовані паралельно річищу, а правобережних - перпендикулярно до нього. Висота вершин на правому березі Гнилої Липи сягає 220-320 метрів над рівнем моря. Лівобережні пагорби дещо більші, їхня висота становить 310-340 метрів. У межах правобережної ділянки Дністра розвинуті також відносно великі геоморфологічні утворення, які мають вигляд коритоподібних понижень. Вони сформовані низькими терасами Бистриці, Лімниці, Свічі. Головним елементом рельєфу тут є долина

Дністра, яка слугує границею між Передкарпатською рівниною та окраїною плато. У межах району вона має коритоподібний асиметричний поперечний профіль. Днище долини утворюють заплава та дві перші надзаплавні тераси. По правому схилу простежуються залишки більш високих середньочетвертинних терас. На лівому схилі високі тераси повністю відсутні і він інтенсивно розчленований коритоподібними долинами потоків Свірж, Гнила Липа, Нараївка. Вододіли цих потоків мають переважно північне простягання та плоску поверхню, розчленовану численними ярами на окремі масиви та пагорбки, які є ерозійними останцями. Абсолютні відмітки коливаються тут в межах 300 – 370 м, а глибина врізу основних водотоків досягає 100 м.

Власне в підніжжі одного з таких останців, що з півночі омивається невеликим лівим допливом Гнилої Липи, розташоване Коростовицьке родовище. Середньорічна температура в м. Бурштин за даними багаторічних спостережень становить 7,5°C. Оподи у даному районі характеризується значною нерівномірністю як за площею, так і впродовж року. Річна кількість атмосферних опадів по найближчій метеостанції Івано-Франківськ становить 668,5 мм

2. Район Коростовицького родовища питних підземних вод лежить в зоні зчленування Західно- і Східноєвропейської платформ і поблизу їх контакту з Передкарпатським прогином В геологічній будові родовища беруть участь відклади верхньокрейдової, неогенової та четвертинної систем.

Крейдові відклади представлені осадовими породами Луквинської світи сантонського і кампанського ярусів. Розріз луквинської світи складений одноманітною товщею світло- та темно-сірих плитчастих мергелів, серед яких подекуди спостерігаються лінзи глинистих, органогенно-уламкових вапняків. Границі між ними та мергелями нечіткі. Кривля верхньокрейдових відкладів в межах родовища розкрита на глибинах 5,0-10,3 м. Абсолютні відмітки її коливаються від 225,76 до 233,1 м. Максимальна потужність луквинської світи в районі робіт – 250 м.

В межах вододілів та привододільних ділянок, верхньокрейдові породи перекриті відкладами тираської та косівської світ нижнього неогену.

Відклади тираської світи поширені в південній частині родовища та представлені гіпсами та гіпсоангідритами. На схилах вододілів відклади тираської світи виступають на поверхню у вигляді відслонень, представлених сірими, кристалічними, іноді волокнистими, гіпсами. Відслонення даних відкладів особливо поширені неподалік свердловин №№4, 5, 6. Виходи на поверхню відкладів неогену загалом характерні для лівобережжя р. Гнила Липа. В нижній частині тираської світи виділяються сірі, масивні іноді брекчієвидні вапняки. Потужність вапнякового горизонту непостійна та коливається в межах 0,2 – 17,25 м.

Відклади косівської світи представлені ратинськими вапняками, що залягають над гіпсами тираської світи. Вапняки кремово-сірі, пелітоморфні, тріщинуваті. Тріщини заповнені кальцитом, баритом, кварцом, волокнистим гіпсом та вапняково глинистим матеріалом. Потужність надгіпсового вапнякового горизонту не перевищує 1,0 м. Зверху вапняк перекритий сірими глинами

з прошарками алевролітів та туфітів (вербовецькі верстви). Загальна потужність світи на нерозмитій поверхні вододілів поблизу родовища досягає 20-40 м.

Четвертинні відклади залягають практично повсюдно на відкладах неогену, а в місцях де неогеновий комплекс розмитий – безпосередньо на верхньокрейдових утвореннях. В межах родовища четвертинні відклади представлені еолово-делювіальними та елювіальними верхньонеоплейстоценовими утвореннями (*vd, eP<sub>III</sub>*). Верхня частина розрізу складена суглинками лесоподібними палевими, однорідними, легкими, слабо ущільненими, пористими, які поступово до низу переходять у середні і важкі суглинки та супіски значної щільності й вологості. Елювіальні відклади представлені різними типами ґрунтів, потужність яких, як правило, не перевищує 1,0 м. Дані відклади на родовищі представлені суглинками жовто-бурими та сірувато-жовтими. Подекуди в районі родовища в суглинках зустріті залізо-марганцеві включення, а колір за рахунок оглеєння набуває сизо-зеленкуватий відтінок. Розкрита потужність даних відкладів в межах водозабору становить 5,0 – 10,3 м.

3. Родовище пов'язане з водоносним горизонтом у відкладах луквинської світи верхньої крейди та поширений по всій території родовища. Водовмісні породи представлені світло-сірими щільними мергелями. За даними буріння та геофізичних робіт, що проводились після буріння експлуатаційних воробок на Коростовицькому водозаборі, визначено, що максимальні водопритоки спостерігаються в інтервалах від 10,0-15,0 до 50,0 м – зони максимальної тріщинуватості мергелів. Середні сталі рівні в свердловинах пробурених на даний горизонт становлять від 7,3 м (св. №4) до 30,0 (св. №28). Водоносний горизонт слабонапірний.

Прийняті коефіцієнти водопровідності на ділянці Коростовицького водозабору за результатами дослідних відкачок коливається від 93,5 (св. №2) до 456,4 м<sup>2</sup>/добу (св. №4).

В експлуатаційних свердловинах дебіти змінюється від 16,11(св.№2) до 26,5 дм<sup>3</sup>/с (св.№3). Питомі дебіти коливаються від 0,92 дм<sup>3</sup>/с (св.№2) до 4,06 дм<sup>3</sup>/с (св.№3). Сталі рівні зафіксовані на глибинах від 8,1 до 13,64 м.

Основним джерелом живлення підземних вод верхньокрейдових відкладів є інфільтрація атмосферних опадів, що підтверджено результатами режимних спостережень.

4. Гідрогеологічні дослідження з метою підрахунку експлуатаційних запасів проведені в 2010-2014 рр. В процесі досліджень виконано три дослідні відкачки, комплекс режимних спостережень і лабораторних робіт. Виконані геологорозвідувальні роботи дозволили вивчити геологічну будову і гідрогеологічні умови родовища з повнотою, яка забезпечила оцінку експлуатаційних запасів підземних вод по промислових категоріях відповідно до технічного завдання. За складністю родовище відноситься до другої групи.

Загальна тривалість гідрогеологічних досліджень - 54 місяці. В процесі дослідних робіт отримані дані достатні для характеристики гідрогеологічних умов родовища і підрахунку експлуатаційних запасів підземних вод.

5. За характером мінералізації природні води відносяться до сульфатно-гідрокарбонатних та гідрокарбонатно-сульфатних кальцієвих. Вміст гідрокарбонатів у воді змінювався від 366,0 мг/дм<sup>3</sup> до 457,5 мг/дм<sup>3</sup>, кальцію - від 112,22 мг/дм<sup>3</sup> до 456,91 мг/дм<sup>3</sup>, магнію - від 14,59 мг/дм<sup>3</sup> до 36,48 мг/дм<sup>3</sup>, а натрію - від 6,82 мг/дм<sup>3</sup> до 82,11 мг/дм<sup>3</sup>.

Загальна мінералізація води у експлуатаційних свердловинах за багаторічний період визначена в межах 662,6 мг/дм<sup>3</sup> – 1831,1 мг/дм<sup>3</sup>. Сухий залишок змінювався від 479,62 мг/дм<sup>3</sup> до 1618,0 мг/дм<sup>3</sup>.

За основними показниками хімічного складу води Коростовицького родовища не відповідають вимогам нормативних документів до питних вод через підвищену твердість (в свердловині №2 – до 11,8 мг-екв./дм<sup>3</sup>, а в свердловинах №3 та №4 – в окремих пробах до 25 мг-екв./дм<sup>3</sup>) що значно перевищує вимоги нормативних документів до питних вод (< 7 мг-екв./дм<sup>3</sup>). З 70-х років попереднього століття, в м. Бурштин та його околицях, проводилась детальна гідрогеологічна розвідка, за результатами якої в районі не виявлено жодної більш перспективної, з огляду якості підземних вод, ділянки, відтак на даний час водозабори «Корчева» та «Коростовичі» - єдині можливі водозабори, що здатні забезпечити населення та підприємства м. Бурштин водою. На даний час в дошкільних та навчальних установах міста встановлено очисні установки, що забезпечують дані заклади водою, що повністю відповідає санітарним нормам. В майбутньому планується подальше встановлення таких установок для забезпечення усіх водоспоживачів водою, що відповідатиме нормам СанПіН.

На водозаборі створена зона суворого режиму у відповідності з існуючими вимогами, обґрунтовані межі II і III поясів ЗСО та розроблені заходи покращення стану на їх території. Оцінений вплив експлуатації родовища на довкілля.

За результатами санітарно-мікробіологічних досліджень, індекс БГКП – не більше 3, загальне мікробне число (ЗМЧ) не більше 30 куо/см, що не перевищує норми.

6. Коростовицьке родовище питних підземних вод пов'язане з верхньокрейдовими відкладами, які незгідно залягають на юрських утвореннях. Водовмісні породи представлені тріщинуватими мергелями. Зважаючи на геолого-гідрогеологічні умови району розташування Коростовицького родовища питних підземних вод, підрахунок експлуатаційних запасів виконується гідравлічним та гідродинамічним методами.

Вихідні розрахункові параметри визначені за результатами дослідно-фільтраційних робіт, проведених на родовищі. Визначені та обґрунтовані такі значення параметрів: свердловина №2 - коефіцієнт водопровідності – 93,5 м<sup>2</sup>/добу; свердловина №3 коефіцієнт водопровідності – 211,5 м<sup>2</sup>/добу; свердловина №4 - коефіцієнт водопровідності – 456,4 м<sup>2</sup>/добу. Коефіцієнт п'езопровідності -  $3,3 \cdot 10^4$  м<sup>2</sup>/добу.

Середня потужність водоносного горизонту - 38,9 м; Відповідно допустиме зниження у свердловинах становить:

№ свердловини	2	3	4	5	6
---------------	---	---	---	---	---

Допустиме зниження підземних вод	21,4	23,9	26,7	25,8	24,0
----------------------------------	------	------	------	------	------

В останні 10-15 років видобуток води стабілізувався в районі 1700-1900 м<sup>3</sup>/добу з дуже малими коливаннями .

Продуктивність водозабору повністю залежить від споживання води, яке є досить постійним. Все це вказує на роботу водозабору в усталеному режимі, водовідбір забезпечений природними ресурсами горизонту. Така ж стабільність спостерігається і по сезонах року за середньомісячними даними протягом 2003-2014 рр. За цей період були роки з забезпеченістю опадів близько 50% і вище, але навіть в ці роки проблем з роботою водозабору не виникало, тобто динамічні рівні та якість води змінювались в допустимих межах. Згідно з технічним завданням потреба КП „Житловик” у питній воді котра видобуватиметься на Коростовицькому водозаборі складає 2600 м<sup>3</sup>/добу.

7. Підрахунок експлуатаційних запасів Коростовицького родовища питних підземних вод виконаний гідравлічним і гідродинамічним методами. Оцінка запасів ґрунтується на даних отриманих в процесі геологорозвідувальних робіт на ділянці. Загальне прогнозне зниження рівня при експлуатації водозабору протягом 10000 діб становитиме 16,65 м. Таким чином, за результатами аналітичних розрахунків встановлено, що значення пониження рівнів буде менше допустимого, а це підтверджує забезпеченість розвіданих запасів.

За промисловим значенням і ступенем техніко-економічного та геологічного вивчення і згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, експлуатаційні запаси Коростовицького родовища питних вод категорій А+В відносяться до класу під кодом 111 (балансові).

Директор КП «Житловик» \_\_\_\_\_  
(підпис)

Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування питних підземних вод  
Коростовицького родовища  
(свердловини № 2,3,4,5,6)  
від «06 лютого» 2014 № 62/14

### ПРОГРАМА РОБІТ

з видобування питних підземних вод Коростовицького родовища питних підземних вод

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. гри.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	224,8	Власні кошти	ІІІ кв. 2017 р.
2	Складання та затвердження в установленому порядку проекту розробки родовища (технологічна схема)	1	80,0	Власні кошти	ІІІ- ІV кв. 2017 р.
3	Розроблення, погодження та затвердження Проекту зон санітарної охорони Коростовицького родовища	1	40,0	Власні кошти	ІІІ- ІV кв. 2017 р.
4.	Видобування (м <sup>3</sup> /добу)	Від 800 до 2600 м <sup>3</sup> /добу	За розрахунками	Власні кошти	з І кв. 2018 р.