



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Реєстраційний номер

6187

Дата видачі

27 березня 2014 року

Підстава надання

наказ від 19.09.2016 № 311

*(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 технічних підземних вод

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

назва родовища

Жиркомбінатівське родовище (свердловини №№ 3, 5)

географічні координати:

св. № 3

св. № 5

ПШ

49°50'04"

49°50'05"

СхД

23°59'15"

23°59'07"

місцезнаходження:

Львівська область

*(область, район, населений пункт)*

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

західна частина м. Львова

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

площа

*(визначається в адміністративному)*

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

технічні підземні води

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

кат. А+В+С<sub>1</sub> – 800 м<sup>3</sup>/добу (А-298; В-298; С<sub>1</sub>-204)

*(одичиці шашу, категорія, обсяг)*

Ступінь освоєння надр:

*(розробляється, не розробляється)*





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

ДКЗ України, протокол від 16.01.2014 № 3089

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

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

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України (пункт 3.5 протоколу від 16.01.2014 № 3089).
2. Виконання умов Мінприроди України від 31.12.2014 № 6/476-14.
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-гг.

Відомості про власника:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВСЬКИЙ  
ЖИРКОМБІНАТ»  
КОД 00333598  
79015, ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ЛЬВІВ, ЗАЛІЗНИЧНИЙ  
РАЙОН ВУЛИЦЯ ГОРОДОЦЬКА, 132

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

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Львівська обласна рада — рішення від 16.02.2016 № 84.  
Мінприроди України — 31.12.2014 № 6/476-14.

(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 07.03.2014 № 6/476-14

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Додаток до спеціального дозволу  
на користування надрами,  
наданого з метою видобування  
технічних підземних вод  
(свердловини № 3, № 5)  
Жиркомбінатівського родовища  
Львівської області

№ 6187 від «07» березня 2017 року

Угода № 6187  
про умови користування надрами  
з метою видобування технічних підземних вод  
Жиркомбінатівського родовища Львівської області

м. Київ 07 березня 2017 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 10.01.2017 № 11 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Публічне акціонерне товариство «Львівський жиркомбінат», яке зареєстроване Виконавчим комітетом Львівської міської ради 02.03.1995р., реєстраційний номер 1 415 105 0014 001421, в особі Голови правління ПАТ «Львівський жиркомбінат» Чабана Юрія Миколайовича, який діє на підставі Статуту цього підприємства, (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 6187 від «07» березня 2017 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

### 1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою видобування технічних 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: Львівська область, м.Львів, західна частина м.Львова, територія ПАТ «Львівський жиркомбінат».

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження 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 технічних підземних вод на ділянці надр, де розташований водозабір (свердловини № 3, № 5) ПАТ «Львівський жиркомбінат» протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування технічних 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 технічних 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 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 - форми 7-гр «Видобуток та використання підземних вод».

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 посилатися 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 технічних підземних вод.

## 13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Державна служба  
геології та надр України

Надрокористувач  
Публічне акціонерне товариство  
«Львівський жиркомбінат»

--	--	--



--	--	--



до Угоди  
про умови користування надрами з метою  
видобування технічних підземних вод  
Жиркомбінатівського родовища  
(свердловини № 3, № 5)  
Львівської області

від «07» березня 2017 р. № 6187

**Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А**  
**ділянки надр Жиркомбінатівського родовища Львівської області**  
(видобування технічних підземних вод на території Львівського жиркомбінату,  
де розташований власний водозабір ПАТ «Львівський жиркомбінат»)

Жиркомбінатівське родовище технічних підземних вод розташоване в межах м.Львова на території Львівського жиркомбінату. Межі родовища співпадають з межами території Львівського жиркомбінату (ПАТ «Львівський жиркомбінат»).

ПАТ «Львівський жиркомбінат» знаходиться у західній частині м. Львова, неподалік від центрального залізничного вокзалу «Львів –головний».

Для технічних виробничих потреб Львівський жиркомбінат використовує підземні води водоносного горизонту опільської світи міоцену та тріщинуватої зони мергельно-крейдянної товщі верхньої крейди за допомогою двох власних водозабірних свердловин №3 та №5 (глибиною по 80 метрів кожна), які були споруджені Львівським спеціалізованим управлінням №584 тресту «Укрбурвод» відповідно в 1962 р. та 1989 р. і розташовані безпосередньо на території жиркомбінату.

Географічні координати власних водозабірних свердловин № 3 та № 5 ПАТ «Львівський жиркомбінат» підземної технічної води наступні:

	№ 3	№ 5
ПнШ:	49°50'04"	49°50'05"
СхД:	23°59'15"	23°59'07"
Абс. відмітка гирла,м	318,0 м	319,0м

Площа ділянки надр Жиркомбінатівського родовища технічних підземних вод -- 5,35га.

Жиркомбінатівське родовище підземної технічної води розташоване у зоні, де водоносні горизонти у відкладах опільської світи і у тріщинуватій зоні мергелів верхньої

крейди об'єднані в єдиний горизонт завдяки відсутності у верхній частині розрізу мергелів водотривкої зони кольматації.

Геологічне вивчення ділянки надр, де розташований водозабір ПАТ «Львівський жиркомбінат» проведено ДГП «Укргеокаптажмінвод» в 2012 – 2013 р.р.

Наявність двох свердловин на водозабір дозволила виконати кущові відкачки без спорудження спеціальних спостережних свердловин.

У процесі ДПР були виконані наступні роботи: геоекологічне та гідрогеологічне маршрутне обстеження району; збір, аналіз і обробка фондів і виданих матеріалів по району; аналіз режиму експлуатації діючого водозабору, дослідні гідрогеологічні роботи; лабораторні дослідження; камеральні роботи та складання нормативного звіту.

Група складності родовища. Водозабір ПАТ «Львівський жиркомбінат» розташований на ділянці надр з однорідними фільтраційними властивостями, що дало можливість виконати підрахунки експлуатаційних запасів гідродинамічним методом. Гідрохімічні умови родовища також доволі складні, проте підземна вода технічна і немає необхідності робити точний прогноз можливих змін якості води на розрахунковий період експлуатації. Тому загальні умови родовища можна характеризувати як складні, тобто Жиркомбінатівське родовище віднесене до II групи складності родовищ підземних вод.

За сумою розчинених солей вода свердловин суттєво перевищує ГПК для питних вод – від 1,5 до 2,0 г/дм<sup>3</sup>. За вмістом сульфатів води також виходять за межі ГПК, досягаючи періодично 1 г/дм<sup>3</sup>. Для використання у питних цілях вода непридатна і застосовується лише у технічних, переважно як теплоносій або агент-охолоджувач, у невеликих кількостях вода використовується в господарчих цілях.

Сума розчинених солей у підземній воді свердловин №№ 3, 5 коливається в межах 1,5 – 2,1 г/дм<sup>3</sup>, рН – від 7,1 до 7,8. Коливання жорсткості води спостерігається у таких межах: загальної – від 17,8 до 26,4 мг-екв; усувної - від 4,9 до 9,1 мг-екв.

Хімічний склад і мінералізація води свердловин № 3 та №5 дещо відрізняються.

Середня формула сольового складу свердловини № 3:

$$M_{1,7 - 2,1} \frac{SO_4 52 - 73 HCO_3 22 - 30 Cl 15 - 20}{Ca 75 - 90 (Na + K) 5 - 20 Mg 3 - 7} pH_{7,2 - 7,7}$$

Середня формула сольового складу свердловини № 5:

$$M_{1,5 - 2,0} \frac{SO_4 28 - 47 HCO_3 24 - 36 Cl 21 - 46}{Ca 59 - 76 (Na + K) 16 - 35 Mg 6 - 16} pH_{7,1 - 7,7}$$

За період спостережень за хімічним складом води в 2011 – 2013 р.р. тенденції до направлених змін хімічного складу або мінералізації води не спостерігалось.

Фільтраційні параметри, визначені за результатами дослідно-фільтраційних робіт, складають: коефіцієнт водопровідності – 909 м<sup>2</sup>/добу; коефіцієнт п'єзопровідності - 3,71·10<sup>6</sup> м<sup>2</sup>/добу; пружна ємність – 2,45·10<sup>-4</sup>.

Розрахункова схема при визначенні проектних знижень напору: пласт не обмежений у плані, ізолюваний з покрівлі і підшви. Розрахунки виконувалися з припущенням, що всі заявлені 800 м<sup>3</sup>/добу будуть відбиратися з однієї свердловини (байдуже з якої). Експлуатаційні запаси підраховувалися гідродинамічним і гідравлічним методами. Середнє розрахункове зниження при такому навантаженні (800 м<sup>3</sup>/добу) для свердловини № 3

дорівнює 1,8 м при припустимому – 13,07 м; розрахункове зниження по свердловині № 5 дорівнює 3 м при припустимому зниженні 4,7 м. Експлуатаційні запаси технічної води надійно забезпечені. Реально свердловини експлуатуються відповідно технічної схеми експлуатації по черзі або обидві разом у залежності від актуальної потреби виробництва.

Експлуатаційні запаси технічної підземної води підраховані в сумі наступних категорій: А = 298; В = 298; С<sub>1</sub> = 204; разом - 800 м<sup>3</sup>/добу.

16 січня 2014 року на засіданні ДКЗ України (протокол ДКЗ України №3089) затверджені за станом на 01.01.2014 р. на розрахунковий термін 25 років балансові експлуатаційні запаси технічних підземних вод загальнодержавного значення у відкладах опільської світи баденського ярусу міоцену та тріщинуватій зоні львівської світи верхньої крейди Жиркомбінатівського родовища (свердловини №3 та №5) в кількості 800 м<sup>3</sup>/добу за категоріями А+В+С<sub>1</sub>, з них за категоріями: А= 298 м<sup>3</sup>/добу, В= 298 м<sup>3</sup>/добу, С<sub>1</sub>= 204 м<sup>3</sup>/добу (протокол №3089, п.п 3.2).

Колегією ДКЗ України (протокол №3089, п.п 3.4) Жиркомбінатівське родовище підземних вод визнане підготовленим до подальшого промислового засвоєння.

Потреба в технічній воді для забезпечення виробничого технологічного процесу ПАТ «Львівський Жиркомбінат» чимала і складає 800 м<sup>3</sup>/добу. Основний водоспоживач технічної води – теплообмінник варочного відділення підприємства. Технічна вода використовується на різних технологічних стадіях приготування харчових інгредієнтів для охолодження бродильних та дріжджаних чанів, охолодження напівфабрикатів та підігріву чанів замісу інгредієнтів, на інші технічні потреби жиркомбінату

Для госп-питних потреб ПАТ «Львівський жиркомбінат» використовує питну воду з міського водогону ЛМКП «Львівводоканал».

ПАТ «Львівський жиркомбінат» - підприємство, яке розташоване в обласному центрі – м.Львові, використовуючи для власних виробничих технічних і технологічних потреб підземну технічну воду з власного водозабору підземної технічної води, (спорудженого безпосередньо на території цього підприємства) з об'ємами водоспоживання технічної води 800 м<sup>3</sup>/добу, фактично економить зазначену (800 м<sup>3</sup>/добу) кількість води міської мережі ЛМКП «Львівводоканал», яку можна використати для водопостачання цілого мікрорайону м.Львова.

Розробка ПАТ «Львівський жиркомбінат» власного водозабору підземних технічних вод для власних виробничих технічних і технологічних потреб жиркомбінату доцільна і економічно обґрунтована. Економічна доцільність експлуатації родовища доведена розрахунками.

Голова Правління

ПАТ «Львівський жиркомбінат»



Додаток 2  
до Угоди про умови  
користування надрами з метою  
видобування технічних підземних вод  
Жиркомбінатівського родовища,  
(свердловини № 3, № 5)  
Львівської області

від «07» березня 2017 р. № 6187

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
з видобування технічних підземних вод  
Жиркомбінатівського родовища (свердловини № 3, №5)  
Львівської області

№ № п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами: видобування технічних підземних вод	1 дозвіл	70,0	Власні кошти підприємства	I квартал 2017 р.
2	Виготовлення, погодження та затвердження Проекту розробки (технологічної схеми) Жиркомбінатівського родовища підземних технічних вод Львівської області	1 проект	72,0	Власні кошти підприємства	I кв. – II кв. 2017 р.
3	Видобування технічних підземних вод (м <sup>3</sup> /добу)	200,0- 800,0	50,0	Власні кошти підприємства	з III кв. 2017 р.