



ვამტკიცებ: / Утверждаю:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ / ООО «Батумский нефтяной терминал»
გენერალური დირექტორი / Генеральный директор
ფარხატ ტაშიბაევ / Фархат Ташибаев

ტექნიკური დავალება
რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ დასკვნის მომზადებაზე
მისამართი: საქართველო, ქ. ბათუმი, წმინდა სევერიან აჯარელის ქ. #4 გ

Техническое задание
на подготовку заключения о техническом состоянии резервуаров
Адрес: Грузия, г. Батуми, ул. Святого Северяна Аджарели №4 г

დამკვეთი:
Заказчик:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“
ООО «Батумский нефтяной терминал»

საფუძველი:

მიმდინარე რემონტი, ტექმომსახურება და გაშვება-გამართვის
სამუშაოები

Обоснование:

Текущий ремонт, техобслуживание и пусконаладочные работы

ბათუმი 2026 წ.
Батуми 2026 г.



ტექნიკური დავალება

რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ დასკვნის მომზადებაზე

ზოგადი დებულებები

მომსახურების მომწოდებელი (მენარდე
ორგანიზაცია) წარმოადგენს კომერციულ
წინადადებას რეზერვუარების ტექნიკური
მდგომარეობის შესახებ დასკვნის
მომზადებაზე ამ ტიპის სამუშაოსთვის
ფორმირებული უწყისების საფუძველზე,
საკუთარი გაზომვებისა და გამოთვლების
მიხედვით.

კომერციული წინადადება უნდა
ითვალისწინებდეს აღნიშნული სამუშაოების
წარმოებისთვის საჭირო ყველა ხარჯს.
კომერციული წინადადება უნდა შეიცავდეს
სამუშაოს შესრულების ვადებს და გადახდის
პირობებს (წინასწარი გადახდის გარეშე
შესრულების შესაძლებლობას).

1. სამუშაოების ჩატარების მიზანი

რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის
შესახებ დასკვნის მომზადება ხორციელდება
რეზერვუარის ექსპლუატაციაზე მოქმედი
დეფექტების დროული გამოვლენის და
რეზერვუარის უსაფრთხოების მიზნით.

2. ტექნიკურ გამოკვლევას დაქვემდებარებული რეზერვუარების ნუსხა და რაოდენობა.

რეზერვუარი 3000 მ³ (PBK) - 1 ც.;
რეზერვუარი 4000 მ³ (PBK) - 1 ც.;
რეზერვუარი 4500 მ³ (PBK) - 2 ც.;
რეზერვუარი 5000 მ³ (PBC თბოიზოლაციით) - 15 ც.;
რეზერვუარი 5000 მ³ (PBK) - 3 ც.;
რეზერვუარი 7500 მ³ (PBK) - 7 ც.;
რეზერვუარი 10000 მ³ (PBC თბოიზოლაციით) - 2 ც.;
რეზერვუარი 20000 მ³ (PBC თბოიზოლაციით) - 2 ც.;

PBC - შედუღებული
PBK - მოქლონური

რეზერვუარების საერთო რაოდენობა, რომლებიც
განკუთვნილია ტექნიკური მდგომარეობის დასკვნის
მოსამზადებლად, შეადგენს 33 ერთეულს.
რეზერვუარების რაოდენობა შესაძლოა
შეიცვალოს ტექნოლოგიური პროცესებიდან
გამომდინარე.

Техническое задание на подготовку заключения о техническом состоянии резервуаров

Общие положения

Поставщик услуг (подрядная организация)
предоставляет коммерческое предложение на
подготовку заключения о техническом состоянии
резервуаров на основании ведомостей,
сформированных на данный вид работ, исходя из
собственных замеров и расчетов.

В коммерческом предложении должны быть
предусмотрены все необходимые расходы на
производство указанных работ. Коммерческое
предложение должно содержать сроки
выполнения работ и условия оплаты (возможность
выполнения работ без предоплаты).

1. Цель проведения работ

Подготовка заключения о техническом состоянии
резервуаров осуществляется с целью
своевременного выявления дефектов, влияющих
на эксплуатацию резервуара и для обеспечения
безопасности.

2. Перечень и количество резервуаров, подлежащих техническому обследованию.

Резервуар 3000 м³ (PBK) - 1 шт.;
Резервуар 4000 м³ (PBK) - 1 шт.;
Резервуар 4500 м³ (PBK) - 2 шт.;
Резервуар 5000 м³ (PBC с теплоизоляции) - 15 шт.;
Резервуар 5000 м³ (PBK) - 3 шт.;
Резервуар 7500 м³ (PBK) - 7 шт.;
Резервуар 10000 м³ (PBC с теплоизоляции) - 2 шт.;
Резервуар 20000 м³ (PBC с теплоизоляции) - 2 шт.;

PBC - Сварной
PBK - Клёпанный

Общее количество резервуаров,
предназначенных для подготовки заключения о
техническом состоянии, составляет 33 единиц.
Количество резервуаров может измениться в
зависимости от технологических процессов.



მომსახურების მომწოდებელი წარმოადგენს კომერციულ წინადადებას თითოეულ რეზერვუარზე ცალ-ცალკე მოცულობის მიხედვით.

შენიშვნა:

5000 მ³, 10000 მ³ და 20000 მ³ მოცულობის ტექნოლოგიური რეზერვუარები თბოიზოლირებულია. რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ დასკვნის მოსამზადებლად, მომსახურების მიმწოდებელმა უნდა განახორციელოს თბოიზოლაციის ლოკალური გახსნა (კედლებსა და სახურავზე), ჩაატაროს კვლევა, ხოლო სამუშაოების დასრულების შემდეგ ჯეროვნად აღადგინოს მისი მთლიანობა. თბოიზოლაციის გახსნისა და აღდგენის ხარჯები გათვალისწინებული უნდა იყოს თითოეული კონკრეტული რეზერვუარის ტექნიკური მდგომარეობის დასკვნის მომზადების ღირებულებაში.

3. ობიექტის ადგილმდებარეობის აღწერა

რეზერვუარები განთავსებულია ბნტ-ს სარეზერვუარო პარკებში და მათთან უზრუნველყოფილია თავისუფალი წვდომა.

4. სამუშაოების ჩატარების დაგეგმილი დრო

სამუშაოები ჩატარდება დამკვეთთან შეთანხმებული გრაფიკით და დამკვეთის განაცხადით.

5. მოთხოვნები სამუშაოების წარმოების მეთოდებისა და ხარისხის (მომსახურების გაწევის) მიმართ:

- რეზერვუარების ტექნიკური დიაგნოსტიკა უნდა ჩატარდეს საქართველოს საკანონმდებლო და მარეგულირებელი აქტების მოთხოვნების შესაბამისად კერძოდ, ნავთობის ბაზების უსაფრთხო ექსპლუატაციის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის შესაბამისად (საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 15 იანვარის დადგენილება №65) ასევე, სახელმძღვანელო დოკუმენტის РД 153-39.4-078-01 - რეზერვუარების, მაგისტრალური ნავთობსადენების და ნავთობბაზების ტექნიკური ექსპლუატაციის წესებისა და სახელმძღვანელო დოკუმენტის РД 08-95-95 - ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების შედუღებული ვერტიკალური ცილინდრული რეზერვუარების ტექნიკური დიაგნოსტიკის სისტემის დებულების შესახებ მოთხოვნების შესაბამისად.

Поставщик услуг предоставляет коммерческое предложение на каждый резервуар отдельно согласно объему.

Примечание:

Технологические резервуары объемом 5000 м³, 10000 м³ и 20000 м³ имеют теплоизоляцию. Для подготовки заключения о техническом состоянии резервуаров Поставщику услуг необходимо произвести локальное вскрытие теплоизоляции (на стенках и крыше), выполнить обследование и по завершении работ восстановить ее целостность надлежащим образом. Затраты на вскрытие и восстановление теплоизоляции **следует включить в стоимость** работ по подготовке заключения для каждого конкретного резервуара.

3. Описание места расположения объекта

Резервуары расположены в резервуарных парках БНТ и к ним обеспечен свободный доступ.

4. Планируемое время проведения работ

Работы будут проводиться по согласованному графику и согласно заявке заказчика.

5. Требования к методам производства и качеству работ (оказанию услуг):

- Техническое диагностирование резервуаров должно проводиться в соответствии с требованиями законодательных и регулирующих актов Грузии, в частности, в соответствии с техническим регламентом о безопасной эксплуатации нефтяных баз (Постановление Правительства Грузии от 15 января 2014 года № 65) а также, в соответствии с требованиями РД 153-39.4-078-01 Правила технической эксплуатации резервуаров, магистральных нефтепроводов и нефтебаз и РД 08-95-95 Положения о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов.
- Для обеспечения сервисов по техническому диагностированию, потенциальный поставщик должен соответствовать



• ტექნიკური დიაგნოსტიკის სერვისების უზრუნველსაყოფად, პოტენციური მომწოდებელი უნდა აკმაყოფილებდეს საკვალიფიკაციო მოთხოვნებს ურღვევი შედეგების კონტროლის და რეზერვუარების დიაგნოსტიკის სფეროში, რომლებიც საკმარისია სამუშაოს სრული და მაღალი ხარისხის შესასრულებლად. სატენდერო დოკუმენტაციას დაერთოს დამადასტურებელი დოკუმენტები – სსიპ „აკრედიტაციის ერთიანი ეროვნული ორგანო - აკრედიტაციის ცენტრის“ მიერ გაცემული აკრედიტაციის მოწმობა და აკრედიტაციის სფეროს დოკუმენტი ან წარმოადგინეთ სხვა შესაბამისი საკვალიფიკაციო დოკუმენტები.

• რეზერვუარების ტექნიკური დიაგნოსტიკისთვის გამოყენებული მეთოდები და ხელსაწყოები უნდა იძლეოდეს მიუღებელი დეფექტების საიმედოდ გამოვლენის შესაძლებლობას. დაუშვებელია საზომი ტექნიკის ან ხელსაწყოების გამოყენება, რომლებიც ექვემდებარება სახელმწიფო შემოწმებას და არ გაუვლიათ იგი (სატენდერო დოკუმენტაციას დაერთოს დამადასტურებელი დოკუმენტები).

• სამუშაოს მიღება ხორციელდება შესრულებული სამუშაოს შესახებ აქტის ხელმოწერით.

6. მოთხოვნები მომსახურების მომწოდებლის (მენარდის) მიმართ
პოტენციური მომწოდებლის მიერ შესყიდვის საგნის შესაბამისი სამუშაოების ბაზარზე მუშაობის გამოცდილების ქონა ბოლო 5 წლის განმავლობაში – თითოეული წლისთვის არანაკლებ ერთი დადასტურება (სულ ბოლო 3 წლის განმავლობაში), დადასტურებული შესაბამისი ზედნაღებებით ან შესრულებული სამუშაოების ჩაბარება-გადაცემის აქტებით (წარმოსადგენია ტექნიკური სპეციფიკაციის შემადგენლობაში).

7. მოთხოვნები მენარდე ორგანიზაციის პერსონალის (მომსახურების მომწოდებლის) მიმართ:
• ყველა მუშაკს, რომელიც ჩართულია სამუშაოების განხორციელებაში, უნდა ჰქონდეს სამედიცინო დაზღვევა.

квалификационным требованиям в области неразрушающего контроля сварных соединений и диагностики резервуаров, достаточным для выполнения работ в полном объеме и с высоким качеством. К тендерной документации приложить подтверждающий документ – Свидетельство об аккредитации и документ в области аккредитации, выданный ЮЛПП «Единый национальный орган по аккредитации – Центр аккредитации» или предоставить другие соответствующие квалификационные документы.

• Методы и средства, применяемые при техническом диагностировании резервуаров, должны позволять надежно выявлять недопустимые дефекты. Не допускается применение измерительной техники или приборов, подлежащих государственной поверке и не прошедших ее (к тендерной документации приложить подтверждающие документы).

• Приемка выполненных работ осуществляется путем подписания акта приема выполненных работ.

6. Требования к Поставщик услуг (подрядчику)
Наличие у потенциального поставщика опыта работы на рынке закупаемых услуг за 3 года (не менее одного подтверждения по каждому году) в течение последних 5 лет подтвержденного соответствующими накладными или актами, подтверждающими прием-передачу исполненных работ (предоставить в составе технической спецификации).

7. Требование к персоналу подрядной организации (поставщика услуг):
• Все рабочие, задействованные в проведении работ, должны иметь медицинскую страховку.



8. ვადები

რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ დასკვნის მომზადების ვადაა არაუგვიანეს 2026 წლის 21 დეკემბრისა.

8. Сроки

Срок подготовки заключения о техническом состоянии резервуаров — не позднее 21 декабря 2026 года.

9. მუშაობის შედეგები

- დამკვეთის მიერ სამუშაოების მიღება განხორციელდება მენარდის მიერ შესრულებული სამუშაოს მიღება-ჩაბარების აქტების და საშემსრულებლო დოკუმენტაციის ხელმოწერით.
- მენარდე (მომსახურების მომწოდებელი) ვალდებულია წარმოადგინოს დასკვნა რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ მათი შემდგომი ექსპლუატაციის პირობების მითითებით.
- მენარდე (მომსახურების მომწოდებელი) ვალდებულია წარმოადგინოს დოკუმენტაციის სრული ნაკრები რუსულ ენაზე.

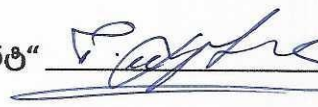
9. Результаты работы

- Приемка Заказчиком работ, выполненных Подрядчиком, будет осуществляться путем подписания актов приема-сдачи работ и исполнительной документации.
- Подрядчик (поставщик услуг) обязан предоставить заключение о техническом состоянии резервуаров с указанием условия их дальнейшей эксплуатации.
- Подрядчик (поставщик услуг) обязан предоставить полный комплект документации на русском языке.

დამატებითი ინფორმაციისთვის მომართეთ შპს „ბათუმის ნავთობის ტერმინალი“-ს მისამართზე: საქართველო, ქ. ბათუმი, წმინდა სევერიან აჭარელის ქ. #4 გ.

Для дополнительной информации просим обратиться в ООО «Батумский нефтяной терминал» по адресу: Грузия, г. Батуми, ул. Святого Северяна Аджарели №4 г.

პროგრამის ადმინისტრატორი, მთ. ინჟინერი შპს „ბნტ“
Администратор программы, гл. инженер ООО «БНТ»


ურუშაძე ნ.ნ.
Урушадзе Н.Н.

ტექ. დავ. შინაარსის გაცნობის ფაქტი
დაადასტურეთ ხელწერით და ბეჭდით:

Факт ознакомления с содержанием ТЗ
подтвердить подписью и печатаю:

ხელმოწერა, ბ.ა. / Подпись, м.п.