



Утверждаю  
Главный инженер Братской ГЭС  
А.В. Боярский  
«04» сентября 2026 г.

## Техническое задание № 1-МБ/2026 на оказание услуг по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла, расположенных на территории Братской ГЭС

1. Целью оказания услуг по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла является оценка состояния конструкции резервуара, оценкой пригодности его элементов для дальнейшей эксплуатации, выявлением зон, узлов, соединений или элементов конструкции, требующих ремонта или замены, определением условий и режимов безопасной эксплуатации, оценкой остаточного ресурса, а также выработка ресурса, установленного по результатам предыдущего диагностирования, выполненного в 2021 году.

2. Выполнение работ осуществляется специализированной организацией, имеющей соответствующий квалифицированный персонал и допуск к данному виду работ согласно действующих норм и правил.

3. Перечень резервуаров и их характеристики, подлежащие техническому диагностированию:

|                                                                                                                                         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Резервуары для хранения трансформаторного масла</b>                                                                                  |
| Бак №1 - объем 107,6 м <sup>3</sup> , Толщина днища 5 мм, обечайки – 4 мм. Вертикально установлен, высота 7000 мм, диаметр 4400 мм.     |
| Бак №1 - объем 107,6 м <sup>3</sup> , Толщина днища 5 мм, обечайки – 4 мм. Вертикально установлен, высота 7000 мм, диаметр 4400 мм.     |
| Бак №3 - объем 69,2 м <sup>3</sup> , Толщина днища 5 мм, обечайки – 4 мм. Вертикально установлен, высота 4280 мм, диаметр 4400 мм.      |
| Бак №4 - объем 35,3 м <sup>3</sup> , Толщина днища 5 мм, обечайки – 4 мм. Вертикально установлен, высота 4800 мм, диаметр 2980 мм.      |
| <b>Резервуары для хранения турбинного масла</b>                                                                                         |
| Баки №1,2,3,4 - объем 40 м <sup>3</sup> , Толщина днища 6 мм, обечайки – 5 мм. Вертикально установлен, высота 3500 мм, диаметр 4500 мм. |
| Бак №5 - объем 5 м <sup>3</sup> , Толщина днища 6 мм, обечайки – 5 мм. Установлен вертикально. Высота 3300 мм, диаметр 2140 мм          |
| Баки №6,7 - объем 40 м <sup>3</sup> , Толщина днища 6 мм, обечайки – 5 мм. Вертикально установлен, глубина 3500 мм, диаметр 4500 мм.    |
| Бак №8 - объем 4,5 м <sup>3</sup> , Толщина днища 5 мм, обечайки – 5 мм. Установлен вертикально. Высота 3500 мм, диаметр 1270 мм.       |

4. Техническое диагностирование резервуаров для хранения масла проводится согласно программе, разработанной специализированной организацией, составленной на основании требований НТД:

4.1. Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

4.2. Других нормативно-технических документов, применение которых необходимо при техническом диагностировании резервуаров для хранения масла.

5. Работы по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла включают в себя:

5.1. Разработка программы проведения диагностирования;

5.2. Ознакомление с эксплуатационно-технической документацией на резервуар;

5.3. Визуальный контроль конструкций резервуара, включая сварные соединения;  
5.4. Измерение фактических толщин элементов стенки и крыши резервуара;  
5.5. Контроль качества сварных соединений стенки неразрушающими методами;  
5.6. Анализ состояния резервуара, разработка рекомендаций по дальнейшей эксплуатации (с назначением очередного срока и вида диагностирования), ремонту или выводу из эксплуатации;

5.7. Составление технического отчета о результатах полного диагностирования, включающего дефектную ведомость, рекомендации о необходимости проведения ремонта или реконструкции резервуара с определением вида и режима прочностных испытаний, заключение о возможности и условиях дальнейшей эксплуатации резервуара.

6. При проведении работ по техническому диагностированию Объекта Исполнитель обеспечивает соблюдение действующих норм и правил в области охраны труда, промышленной безопасности, пропускного режима, установленного на территории Заказчика

7. Результат услуг, подлежащий передачи:

7.1. По результатам выполненного при проведении технического диагностирования неразрушающего контроля оформляют первичные документы (протоколы, отчеты, заключения);

7.2. На основании первичных документов составляется заключение по техническому диагностированию, с приложением к нему документов по неразрушающему контролю на каждый резервуаров для хранения масла;

7.3. Проекты заключений по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла предварительно согласуются с Заказчиком;

7.4. Результат услуг выдается на бумажном носителе и в электронном виде (формат PDF) в 1 экз.

8. Срок оказания услуг:

8.1. Согласованное и подписанное заключение по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла до 06.10.2026 г.;

9. Организация, заинтересованная в оказании услуг по техническому диагностированию резервуаров для хранения масла, расположенных на территории Братской ГЭС предоставляет копии документов, подтверждающих право осуществления данного вида деятельности в соответствии с действующими нормативно-правовыми документами.

Ведущий инженер по техническому надзору

А.В. Карманов