



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по производству -
главный инженер ООО «ЕвроСибЭнерго-
Гидрогенерация»

Ю.В. Дворянский
«30» 11 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по оказанию услуг

«Оценка фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе»

1. Основание для оказания услуги:

- Федеральный закон от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений»;
- Акт регулярного обследования гидротехнических сооружений Иркутской ГЭС от 21-25.08.2023, раздел 17, мероприятие №10.

2. Цель услуги:

Цель услуги заключается в определении особенностей фильтрационного режима примыкания левобережной плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе, оценка влияния выявленных особенностей на техническое состояние левобережной плотины Иркутской ГЭС.

3. Исходные данные для услуги:

- материалы проектной и исполнительной документации, относящиеся к исследуемым объектам (береговое примыкание левобережной плотины, территория размещения ОРУ в нижнем бьефе);
- результаты ранее выполненных научно-исследовательских работ, связанных с оценкой фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе Иркутской ГЭС;
- результаты инженерно-геологических изысканий и лабораторных исследований грунтов, слагающих левобережное примыкание плотины и территорию размещения ОРУ в нижнем бьефе Иркутской ГЭС;
- данные натурных наблюдений за территорией размещения исследуемых объектов за весь период эксплуатации комплекса ГЭС;
- схемы расположения КИА на территории размещения исследуемых объектов Иркутской ГЭС.

Необходимые исходные данные передаются по письменному запросу Исполнителя.

4. Основные требования к содержанию услуг:

Состав и содержание оказываемых услуг должны соответствовать требованиям законодательства в области безопасности гидротехнических сооружений.

Объем оказываемых услуг:

4.1. Сбор и анализ архивных данных проектной и исполнительной документации, относящейся к исследуемым объектам (береговое примыкание левобережной плотины, территория размещения ОРУ в нижнем бьефе).

4.2. Сбор и анализ результатов ранее выполненных научно-исследовательских работ, связанных с оценкой фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе Иркутской ГЭС; результатов инженерно-геологических изысканий и лабораторных исследований грунтов, слагающих левобережное примыкание плотины и территорию размещения ОРУ в нижнем бьефе Иркутской ГЭС.

4.3. Анализ данных натурных наблюдений за территорией размещения исследуемых объектов за весь период эксплуатации комплекса ГЭС.

4.4. Визуальное обследование берегового примыкания левобережной плотины, территории размещения ОРУ в нижнем бьефе на предмет наличия признаков развития негативных процессов, вызванных эксплуатацией комплекса ГТС.

4.5. Анализ возможности использования имеющейся КИА, размещенной в левобережном сопряжении плотины и на территории размещения ОРУ в нижнем бьефе Иркутской ГЭС, в качестве исследовательских скважин при проведении специальных исследований индикаторным методом.

4.6. Разработка и согласование с Заказчиком программы исследований фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе индикаторным методом с применением геофизических и индикаторных методов (далее - Программа исследований).

Программа исследований в обязательном порядке должна включать следующую информацию:

- цель обследования;
- описание методов и методик проведения геофизических исследований;
- обоснование методики проведения исследований индикаторным методом: выбора индикатора, его концентрации, состава исследовательских скважин, описание регламента проведения исследований, периода его проведения, периодичности опроса и записи датчиков-самописцев;
- используемое оборудование и перечень средств измерений.

4.7. Выполнение исследований фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе согласно Программе исследований.

4.8. Составление сводного отчета по результатам оценки фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе.

5. Взаимодействие с предыдущими и последующими работами, предполагаемое конкретное использование результатов работы:

При выполнении настоящей работы должны учитываться результаты архивных инженерных изысканий, лабораторных исследований, обследований левобережной плотины и ее примыкания Иркутской ГЭС, проектная и исполнительная документация.

6. Сроки оказания услуги:

Работа выполняется с даты заключения договора по 30.09.2024;

7. Порядок рассмотрения и сдачи результатов услуги и ее этапов:

Передача Заказчику результатов работы проводится в соответствии с Календарным планом и оформляется двусторонним актом сдачи-приемки работ.

8. Перечень материалов, подлежащих приемке Заказчиком:

По окончании оказания услуг Исполнитель должен предоставить на бумажном носителе в трех экземплярах (формат А4) и в электронном виде на USB-носителе в форматах *.pdf, *.doc и *.dwg: технический отчет. В отчете должны быть представлены: текстовая часть, схемы, графики, фотографии.

9. Требования, предъявляемые к исполнителю:

Организация-участник должна удовлетворять следующим условиям:

9.1. Участник должен являться членом саморегулируемой организации (СРО). В подтверждение соответствия данному требованию участник закупки в составе заявки на участие в закупке должен предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания в отношении особо опасных и технически сложных объектов капитального строительства. Выписка из реестра членов СРО должна быть оформлена по форме, установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями, и содержать сведения об уровне ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору. Дата выписки не должна быть старше одного месяца на дату подачи заявки Участника.

9.2. Участник обязан иметь и документально подтвердить наличие положительного опыта (предоставить копии договоров) по «комплексному анализу», «комплексному обследованию», «многофакторным исследованиям» 1 класса опасности ГЭС согласно действующего законодательства в области безопасности гидротехнических сооружений. В подтверждение соответствия данному требованию участник закупки в составе заявки на участие в закупке должен предоставить сведения о ранее выполненных договорах по форме «Справка об опыте Участника».

9.3. Участник должен иметь в штате не менее двух специалистов с областью аттестации промышленной безопасности «Гидротехнические сооружения объектов энергетики В.2» (ранее Д.2), имеющего право самостоятельной работы на гидротехнических сооружениях. Для подтверждения соответствия данному требованию предоставить в составе заявки Справку о кадровых ресурсах, подготовленную по форме, установленной в Документации о закупке с приложением копий действующих квалификационных документов (дипломы, аттестаты, удостоверения).

9.4. Участник должен иметь в штате не менее двух специалистов с высшим профессиональным образованием по специальности (квалификации): «Гидротехническое строительство», «Гидроэлектростанции», с опытом работы не менее 5 лет по специальности. Для подтверждения соответствия данному требованию предоставить в составе заявки Справку о кадровых ресурсах, подготовленную по форме, установленной в Документации о закупке с приложением копий квалификационных документов (дипломы государственного образца, аттестаты, удостоверения).

9.5. Участник должен иметь в собственности или на ином законном основании сертифицированные приборные комплексы, а также программное обеспечение в количестве достаточном для эффективного выполнения работ по каждому виду обследований.

Для подтверждения соответствия данному требованию предоставить в составе заявки Справку о материально-технических ресурсах, подготовленную по форме, установленной в Документации о закупке с приложением копии паспорта/сертификата на оборудование с указанием технических характеристик аппаратуры и лицензии/сертификата на ПО.

Перевозка оборудования и персонала Исполнителя к месту оказания услуг и обратно осуществляется силами и за счет Исполнителя.

10. Особые условия:

10.1 Заказчик обеспечивает доступ Исполнителя на объект и к документации, имеющейся на Иркутской ГЭС, в объеме, необходимом для выполнения поручаемых работ, определенных настоящим заданием.

10.2. Результаты отчета предварительно должны быть рассмотрены и письменно согласованы (за две недели до окончания работ по договору):

- с Заказчиком и с курирующей организацией по вопросам эксплуатации гидротехнические сооружения ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» - АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», г. Санкт-Петербург или АО «Институт Гидропроект», г. Москва.

11. Требования к договорным условиям

Привлечение субподрядных организаций допускается с письменного соглашения Заказчика. Подрядчик должен приложить документы (письмо и план распределения работ), подтверждающие готовность и возможность субподрядчиков выполнить работы. До получения официального согласия Подрядчик не вправе привлекать к выполнению работ субподрядные организации.

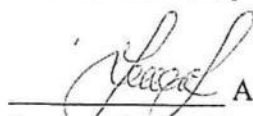
Директор ИГЭС



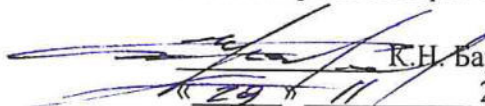
В.А. Чеверда

Визы к техническому заданию на оказание услуг по «Оценка фильтрационного режима левобережного примыкания плотины и территории размещения ОРУ в нижнем бьефе»:

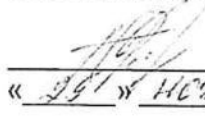
Главный инженер Иркутской ГЭС

 А.Н. Николаев
« 29 » 11 2023 г.

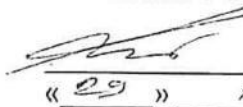
Начальник службы зданий и сооружений
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

 К.Н. Барило
« 29 » 11 2023 г.

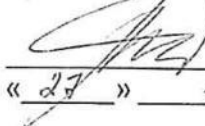
Начальник ПТО Иркутской ГЭС

 Ю.И. Гаврилов
« 29 » 11 2023 г.

Начальник ОЭЦ Иркутской ГЭС

 В.П. Гаримыко
« 29 » 11 2023 г.

Руководитель ГН за ГТС Иркутской ГЭС

 М.С. Терехова
« 27 » 11 2023 г.