

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

 Ю.В. Дворянский

« 18 » 07 2022 г.

ЗАДАНИЕ
на разработку проектной и рабочей документации по
по объекту: «Система контроля динамической стойкости Иркутской ГЭС.
Инв. № 053177. Техническое перевооружение»

1. Основание для проектирования

1.1. Перечень ПИР на 2022 год, утвержденный главным инженером ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

2. Вид строительства

2.1. Техническое перевооружение.

3. Район и площадка проведения работ

3.1. Иркутская область, г. Иркутск, ул. Старо-Кузьмихинская, строение 97/3, территория филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» Иркутская ГЭС (далее – ИГЭС).

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. В составе проектной документации разработать разделы в объеме, достаточном для проведения работ по техническому перевооружению:

4.1.1 «Общая пояснительная записка».

4.1.2 «Основные технические решения».

4.1.3 «Сметная документация».

4.1.4 «Проект организации строительства»

4.1.5. «Мероприятия по охране окружающей среды»

4.1.6. В состав проектной документации разработать разделы в объеме, достаточном для проведения работ по техническому перевооружению системы контроля динамической стойкости, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 01.12.2021) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

4.2. На основе принятых в проектной документации технических и иных решений разработать рабочую документацию в соответствии с действующими нормами, правилами и регламентами в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые документы, сметная документация в полном объеме (ПЗ, ВОР, ССРСС, ОС, ЛС на все виды работ и затрат). В рабочей документации сформировать ведомости объемов работ (СМР, ПНР, демонтажных работ). В ведомостях объемов работ прописать условия производства работ в соответствии с действующей нормативно-методической, технической документацией по видам и месту их проведения (попозиционно), с привязкой к условиям действующего предприятия.

4.3. Оформить проектную и рабочую документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5. Основные данные и требования к проектным решениям

5.1. Выполнить предпроектное обследование гидротехнических сооружений Иркутской ГЭС для сбора исходных данных и определение объема работ по проектированию:

5.1.2. Определить объемы и характер данных о поведении ГТС Иркутской ГЭС при землетрясениях, которые должны фиксироваться в результате сейсмометрических наблюдений.

5.1.3. Определить основные параметры сейсмометрической сети Иркутской ГЭС, а также аппаратной части и программного обеспечения для автоматизированной системы инженерно-сейсмометрических наблюдений на гидроузле, определить частоты выполнения замеров, а также динамический диапазон измерений и частотный диапазон принимаемых сигналов.

5.1.4. Определить места наиболее эффективной установки датчиков и оборудования, в т.ч. трасс прокладки кабелей.

5.1.5. Выполнить подбор автоматизированного приборного комплекса для гидротехнических сооружений Иркутской ГЭС, обеспечивающего инженерно-сейсмометрические наблюдения за работой сооружения в период проявления сейсмической активности (сейсмометрический мониторинг) и позволяющего проводить наблюдения за состоянием сооружения при сейсмических воздействиях для оценки возможности развития опасных деформаций и других признаков.

5.1.6 Проектируемая система должна соответствовать требованиям федеральной сети сейсмологических наблюдений (ФССН) (действует в рамках Постановлений Правительства Российской Федерации № 444 от 11 мая 1993 г. «О федеральной системе сейсмологических наблюдений и прогноза землетрясений» и № 1346 от 25 декабря 1993 г. «Об утверждении Положения о федеральной системе сейсмологических наблюдений и прогноза землетрясений»).

5.1.7 Проектируемая сеть, расположена на особо ответственном сооружении Иркутской ГЭС в пределах сейсмоактивных зон размерами до нескольких сотен километров, должна регистрировать все землетрясения, начиная с магнитуд 1.5-2.0 в пределах контролируемых регионов (ограничивается уровнем собственных шумов).

5.1.8 Проектируемая система должна обеспечивать передачу данных о зарегистрированных сейсмособытиях в БФ ФИЦ ЕГС РАН (байкальский филиал федерального государственного бюджетного учреждения науки федерального исследовательского центра "Единая геофизическая служба Российской академии наук").

5.2 Проектируемая система должна позволять оценивать следующее:

5.2.1 Активность тектонических и гравитационных аномалий в районе гидроузла и водохранилища.

5.2.2 Геодинамическую обстановку на ГТС и площадки его размещения.

5.2.3 Прогноз вариантов возможных ЧС.

5.3. Основные технические решения необходимо согласовывать с Заказчиком.

6. Этапы проектирования

6.1. I этап: выполнение предпроектного обследования и сбор исходных данных;

6.2. II этап: разработка проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями данного ТЗ.

7. Особые условия проектирования

7.1. Сейсмичность в районе строительства, согласно изменению №5 к СНиП II-7-81 «Строительство в сейсмических районах» - 9 баллов.

7.2. Работы выполняются в условиях действующего предприятия, в условиях стеснённости.

8. Дополнительные требования

8.1. Перед началом проектирования выполнить в необходимом объеме визуальный осмотр, обмеры, ознакомление с существующей технической документацией и сбор всей необходимой для выполнения проекта информации.

8.2. На начальной стадии разработки проектной документации подготовить раздел ОТР (основные технические решения). В части основных технических решений выполнить следующие мероприятия:

8.2.1. Предпроектное обследование с целью определения технического состояния конструкций, инженерных сетей, сооружений и возможности реализации проектных решений;

8.2.2. Разработка основных технических решений с указанием технических требований к основному оборудованию и материалам для выбора их типов и марок. Рассмотреть несколько вариантов применяемого оборудования от различных фирм-производителей, выполнить сравнительный анализ технико-экономических показателей рассматриваемых вариантов и предоставить его Заказчику;

8.2.3. Согласование с Заказчиком основных технических решений и выбор оборудования;

8.3. Разработка проектной и рабочей документации выполняется по варианту ОТР, одобренному ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

8.4. В составе проекта предусмотреть составление закупочной документации (опросные листы) для проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

8.5. Внести изменения и дополнений в принятые проектные решения (по итогам проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»).

8.6. Сметную документацию выполнить в программном комплексе «Гранд-Смета», в соответствии со стандартами ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», а именно: «Требования к сметной документации в составе ПИР», СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» и другими документами актуализированной редакции. Стоимость материальных ресурсов и оборудования определить на основании конъюнктурного анализа с учетом транспортных, заготовительно-складских расходов.

8.7. Предусмотреть в сметной документации затраты на пусконаладочные работы (ПНР). Сметная документация на ПНР должна быть выполнена на основании разработанной проектной организацией и согласованной с Заказчиком программой пусконаладочных работ (ВОР), в которой должны быть указаны условия производства работ, состав и объём производимых испытаний в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

8.8. Проектно-сметную документацию представить в следующем составе и количестве:

- проектную и рабочую документацию в 4 экземплярах на бумажном носителе;
- 1 комплект проектной и рабочей документации в электронном виде на электронном носителе в формате PDF;
- 1 комплект рабочей документации в электронном виде на электронном носителе в редактируемом формате (Visio, AutoCAD). В электронном виде Заказчику передаются 1 (одна) копия в формате *.pdf и 1 (одна) копия в редактируемом формате (текстовые документы в формате Microsoft Word *.doc или *.docx; электронные таблицы в формате Microsoft Excel *.xls или *.xlsx; чертежи и схемы в формате Visio, Autodesk Autocad *.dwg; сметная документация: в программном комплексе «Гранд-Смета», *.pdf и в формате Excel).

8.9. Разработанная документация является конфиденциальной собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

8.10. Требования к питанию, заземлению, выбору кабелей принять в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности и ПУЭ.

8.11. Всё оборудование, используемое в рамках проекта технического перевооружения, должно быть серийного производства, иметь возможность ремонта или замены в случае выхода из строя.

8.12. Всё спроектированное оборудование должно удовлетворять действующим нормам электромагнитной совместимости.

9. Срок выполнения проекта

9.1. В соответствии с календарным графиком на разработку проектной и рабочей документации.

10. Проектная организация

10.1. Выбор проектной организации осуществляется на конкурсной основе или в случае готовности к выполнению работ дочерне-зависимых обществ АО «ЕвроСибЭнерго», оформляется закупка у единственного поставщика в рамках корпоративных процедур ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

11. Заказчик

11.1. ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» филиал Иркутская ГЭС.

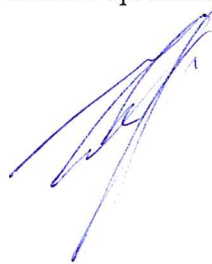
12. Исходные данные

12.1. «Требования к сметной документации в составе ПИР» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

12.2. СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

12.3. Любые исходные данные, необходимые для выполнения проектно-изыскательных работ, выдаются по письменному запросу проектной организации.

Директор

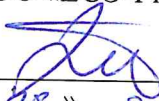


В.А. Чеверда

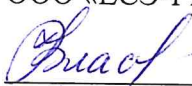
Визы к заданию на разработку проектной и рабочей документации по объекту:
«Система контроля динамической стойкости Иркутской ГЭС»:

Визы управления:


Руководитель департамента
по эксплуатации
ООО «ЕСЭ-Гидрогенерация»

 Р.В. Берицкий
« 18 » 07 2022 г.

110 Начальник ПТО
ООО «ЕСЭ-Гидрогенерация»

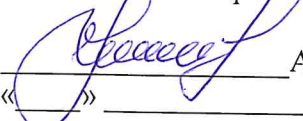
 Ю.С. Власова
М.Ю. Щеглов
« 14 » 07 2022 г.

Начальник службы зданий и сооружений
ООО «ЕСЭ-Гидрогенерация»


 К.Н. Барило
« 14 » 07 2022 г.

Визы ИГЭС:

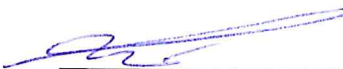
Главный инженер

 А.Н. Николаев
« » 2022 г.


Зам. главного инженера по производству –
начальник ПТО

 Ю.И. Гаврилов
« » 2022 г.


Зам. главного инженера по эксплуатации -
начальник ОЭЦ

 В.П. Гаримов
« 11 » 07 2022 г.

Зам. директора по капитальному
строительству – начальник ОКС

 Д.Ю. Шемет
« 12 » 07 2022 г.

Ведущий инженер-руководитель ГН

 С.С. Березин
« 08 » 07 2022 г.