


УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»


Ю.В. Дворянский



на разработку проектной и рабочей документации по объекту Усть-Илимской ГЭС
«Техническое перевооружение системы охлаждения блочных трансформаторов ТЦ
630000/500/220 с установкой маслоуказателей с возможностью отделения и слива утечек
масла (инв. № 00040289 - 00040296) Усть-Илимской ГЭС»

1. Основание для проектирования

- 1.1. Перечень ПИР на 2021 год.
- 1.2. Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» на 2021 год, утвержденный генеральным директором АО «ЕвроСибЭнерго».

2. Вид строительства

- 2.1. Техническое перевооружение.

3. Район и площадка проведения работ

- 3.1. Иркутская область, г. Усть-Илимск, филиал ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» «Усть-Илимская ГЭС».

4. Объем проектной и рабочей документации

- 4.1. Проектная документация, разработанная в соответствии с действующей в РФ нормативно-правовой базой, во всех ее частях, в объеме, достаточном для осуществления технического перевооружения системы охлаждения трансформаторов Усть-Илимской ГЭС (в части сливного трубопровода):

-Раздел 1. «Пояснительная записка»;

-Раздел 2. «Конструктивные и объемно-планировочные решения»;

-Раздел 3. «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»;

- Раздел 4. «Проект организации строительства» (ПОС). Обязательно прописать коэффициенты на условия производства работ (стесненность, вредность и др.) в полном соответствии с действующей нормативно-методической документацией.;
 - Раздел 5. «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (оформляется в полном объеме с необходимыми исходно-разрешительными документами);
 - Раздел 6. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
 - Раздел 7. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами (при необходимости).
 - состав проектной документации может быть дополнен по предложению Исполнителя.
- 4.2. В составе проектной документации должны быть разработаны:
- технические требования (опросные листы) на применяемое оборудование. Сборник опросных листов и технических требований заводам-изготовителям должны быть оформлены отдельной книгой;
 - ведомость оборудования и материалов, ведомость объемов работ (в ведомостях объемов работ прописать условия производства работ в соответствии с действующей нормативно-методической документацией по видам и месту их проведения (попозиционно), с привязкой к условиям действующего предприятия);
 - проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.
- 4.3. На основе принятых в проектной документации технических и иных решений, разработать рабочую документацию в соответствии с действующими нормами, правилами и регламентами, с учетом особенностей объекта, в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые документы и ссылочные документы) в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации. В рабочей документации сформировать ведомости объемов работ. В ведомостях объемов работ прописать условия производства работ в соответствии с действующей нормативно-методической документацией по видам и месту их проведения (попозиционно), с привязкой к условиям действующего предприятия). В составе рабочей документации разработать «Сметную документацию» (выполняется в полном объеме (ССР, ОС, ЛС на все виды работ и затрат) с учетом «Требований к сметной документации в составе ПИР» от 20.04.2020 ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»).
- 4.4. Комплектность и вид проектной и рабочей документации должны соответствовать:
- Градостроительному кодексу Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
 - Федеральному закону от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
 - Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
 - Федеральному закону от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
 - СП 18.13330.2019 - «Генеральные планы промышленных предприятий»;
 - ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»;
 - ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния»: СП 56.13330.2011 «Производственные здания»;
 - ГОСТ 21.501-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений»;

- ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации;- СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ).

4.5. Указанный перечень НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться актуализированными редакциями документов, действующих на момент разработки документации.

5. Основные данные и требования к проектным решениям

- 5.1 Установить в помещении маслоохладителей маслоуказатели с возможностью отделения и слива утечек масла на четырех существующих маслоохладителях в системе охлаждения восьми блочных трансформаторов ТЦ 630000/500/220 (1Т÷8Т).
- 5.2 Предусмотреть возможность отделения и слива масла/масляной эмульсии из корпуса маслоуказателей без отключения трансформатора от сети для дальнейшей утилизации.
- 5.3 Предусмотреть места для отбора проб.
- 5.4 Предусмотреть организацию в помещении маслоохладителей искусственного водонепроницаемого и маслостойкого покрытия.
- 5.5 «Смета на строительство объектов капитального строительства» должна быть выполнена в полном объеме с учетом «Требований к сметной документации в составе ПИР» от 20.04.2020 ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

6. Этапы выполнения работ

- 6.1. Работа выполняется в один этап.

7. Особые условия проектирования.

- 7.1. Сейсмичность района строительства принять 6 баллов по шкале MSK-64 и карте «С» общего сейсмического районирования Российской Федерации ОСП-2015 (п. 4.3* СП 14.13330.2014 «СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах»).
- 7.2. Уровень ответственности: повышенный.
- 7.3. Действующее предприятие.

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 Выполнить обмерные работы на участках размещения оборудования.
- 8.3 На начальной стадии разработки проектной документации подготовить раздел ОТР (основные технические решения). В части основных технических решений выполнить следующие мероприятия:
 - 8.3.1 Выполнить визуальное обследование строительных площадок с целью определения технического состояния конструкций, инженерных сетей, сооружений и возможности реализации проектных решений;

- 8.3.2 Разработка основных технических решений с указанием технических требований к основному оборудованию и материалам для выбора их типов и марок;
- 8.3.3 Согласование с Заказчиком основных технических решений и выбор оборудования;
- 8.4 В составе проекта предусмотреть составление закупочной документации для проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»;
- 8.5 Внести изменения и дополнения в принятые проектные решения по итогам проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»).
- 8.6 Предусмотреть мероприятия по безаварийной эксплуатации (ремонтпригодность, мероприятия по поддержанию системы в исправном состоянии) на протяжении всего срока службы.
- 8.7 Проектную и рабочую документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре на USB-носителе в формате PDF (рабочая документация, кроме того, должна быть представлена в формате Visio), сметная документация также предоставляется в формате программного комплекса «Гранд-смета», Excel.
- 8.8 Сметная документация на ПНР должна быть выполнена на основании разработанной проектной организацией и согласованной с заказчиком программой пусконаладочных работ (ведомость объемов работ), в которой должны быть указаны условия производства работ, в полном соответствии с действующей нормативно-методической документацией.
- 8.9 Исполнитель в течение двух рабочих дней по письменному запросу информирует Заказчика в письменной форме о состоянии дел. В случае наличия замечаний к рабочей документации, выявленных в процессе строительства, Исполнитель вносит корректировки в документацию за свой счет.
- 8.10 Ответственность за состав проектной и рабочей документации возлагается на ГИП исполнителя.
- 8.11 Доступ на Усть-Илимской ГЭС для сбора необходимой для проектирования информации, к исходным данным осуществляется по письменному запросу проектной организации.

9. Срок выполнения проекта

- 9.1 В соответствии с календарным планом к договору

10. Заказчик

- 10.1. Филиал ООО «ЕвроСибЭнерго - Гидрогенерация» «Усть-Илимская ГЭС».

11. Исходные данные

- 11.1. Исходные данные выдаются по письменному запросу проектной организации.
- 11.2. Разрешительная документация водопользования, водоотведения.
- 11.3. Материалы проектной, рабочей и исполнительной документации по системе охлаждения блочных трансформаторов ТЦ 630000/500/220 гидроузла, помещению маслоохладителей.
- 11.4. Данные о гидравлических режимах и качестве воды в системе охлаждения блочных трансформаторов ТЦ 630000/500/220.
- 11.5. Результаты ранее выполненных предпроектных проработок по рассматриваемой теме.

11.6. Информация о планировочных, конструктивных и эксплуатационных особенностях площадки проектирования, необходимая для выполнения проектных работ, по запросу Исполнителя.

11.7. Получение иной информации обеспечивается исполнителем самостоятельно своими силами и за свой счет.

И.о. директора филиала
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
«Усть-Илимская ГЭС»



А.А. Карпачев