

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»



Ю.В. Дворянский

03 2021 г.

## ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации  
по объекту «Братская ГЭС: «Дренажные водоотводные укрепительные сооружения ОРУ с  
вент.будками» (Инв. № 00020028). Техническое перевооружение с установкой локальных  
очистных сооружений дренажных сточных вод»

### 1. Основание для проектирования

1.1 Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО «Евро-СибЭнерго-Гидрогенерация» на 2021 год, утвержденный генеральным директором АО «Евро-СибЭнерго».

1.2 План капитального строительства на 2021 год ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

### 2. Вид строительства

Техническое перевооружение.

### 3. Район и площадка строительства

Иркутская область, г. Братск, филиал ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» «Братская 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 дренажных водоотводных укрепительных сооружений ОРУ Братской ГЭС:

- Раздел 1. «Пояснительная записка»;
- Раздел 2. «Схема планировочной организации земельного участка»;
- Раздел 3. «Конструктивные и объемно-планировочные решения»;
- Раздел 4. «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»;
- Раздел 5. «Проект организации строительства» (ПОС). Обязательно прописать коэффициенты на условия производства работ (стесненность, вредность и др.) в полном соответствии с действующей нормативно-методической документацией;
- Раздел 6. «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» (выполняется при необходимости сноса или демонтажа объекта, или части объекта капитального строительства);

- Раздел 7. «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (оформляется в полном объеме с необходимыми исходно-разрешительными документами);
- Раздел 8. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- Раздел 9. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами (при необходимости);

- Раздел 9.1 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания от планируемой хозяйственной деятельности. Согласовать материалы и намечаемую хозяйственную деятельность с Федеральным агентством по рыболовству (его территориальным органом) в соответствии с установленным законодательством порядком (по доверенности).

- Состав проектной документации может быть дополнен по предложению Исполнителя.

4.2 При необходимости выполнить работы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) с разработкой материалов по оценке воздействия и Технического задания в соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», организовать процедуру оценки воздействия в полном объеме, в том числе проведение общественных обсуждений материалов ОВОС и технического задания на ОВОС, информирование общественности и других участников оценки воздействия с соответствующими публикациями в официальных изданиях с учетом всех этапов ОВОС (по доверенности).

4.3 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.

4.4 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).

4.5 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»).

4.6 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»;
- СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ).

4.7 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 Установка локальных очистных сооружений дренажных сточных вод на сбросе из маслоуловителя №3 ОРУ 500 кВ.

5.2 Установка фильтрующих патронов в 4 крайних колодцах существующей системы дренажа ОРУ.

5.3 Перечень показателей (загрязняющих веществ) поверхностных и дренажных сточных вод, подлежащих очистке, определяется в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства. Качество очищенных сточных вод (значения показателей загрязняющих веществ) должно соответствовать утвержденным нормативам качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативам предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

5.4 При необходимости предусмотреть необходимые сооружения для аккумулирования, равномерной подачи сточных вод на очистку.

5.5 Предусмотреть организацию водонепроницаемого основания (при необходимости с устройством бортов и водоотведения сточных вод в приемник аварийного сброса) на сбросе маслоуловителя №3 ОРУ 500 кВ и 220 кВ.

5.6 Предусмотреть организацию мест для отбора проб сточных вод до и после очистки для оценки эффективности очистки.

5.7 Предусмотреть проектные решения по обеззараживанию сбрасываемых сточных вод в соответствии с действующими санитарными нормами и правилами.

5.8 Обеспечить работоспособность очистных сооружений в период низких температур наружного воздуха (осенне-зимний период).

5.9 Предусмотреть (при необходимости) организацию мест выпуска сточных вод в водный объект и проработать варианты присоединения в действующую систему водоотведения (по возможности).

5.10 Применить комплекс мер по благоустройству территории после завершения СМР.

5.11 Выполнить комплекс инженерных изысканий в объеме, необходимом для разработки проектной, рабочей документации (инженерно-экологические, инженерно-

гидрометеорологические, инженерно-геологические, инженерно-геодезические и пр.). Инженерные изыскания выполнить одновременно и оформить объединенным отчетом.

5.12 При выполнении инженерно-экологических изысканий проектная организация подготавливает и утверждает программу инженерно-экологических изысканий, в том числе программу отбора проб (включая точки и объем отбора проб, перечень контролируемых показателей) для определения уровней загрязнения в полном объеме согласно требованиям действующего законодательства. После утверждения программы отбора проб проектная организация обращается в специализированную организацию (испытательную лабораторию (центр)), аккредитованную в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации по показателям, приведенным в программе отбора проб, с целью получения услуг по отбору проб и проведению необходимых лабораторных исследований.

5.13. Проектные решения требуется согласовать с Генеральным проектировщиком Братской ГЭС или курирующей специализированной организацией.

5.14. Рабочая документация должна быть разработана в объеме, достаточном для технического перевооружения.

5.15. Смета на техническое перевооружение 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 технического перевооружения**

6.1 Разработка этапов технического перевооружения не требуется.

## **7. Особые условия проектирования**

7.1 Сейсмичность района строительства 6 баллов.

7.2. Повышенный уровень ответственности сооружения (согласно ст.4 п.8 Федерального закона №384-ФЗ).

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

8.2.1. Обследование строительных площадок 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.

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

8.3. В составе проекта предусмотреть составление закупочной документации для проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

8.4. Внесение изменений и дополнений в принятые проектные решения по итогам проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».



8.5. Предусмотреть проведение работ по авторскому надзору за выполнением строительно-монтажных работ в целях обеспечения соответствия технологических, строительных и других технических решений с ведением журнала авторского надзора.

8.6. Согласовать планируемую деятельность в соответствии с требованиями действующего законодательства с государственными надзорными органами (по доверенности);

8.7. Исполнителем выполняется корректировка и безвозмездное устранение замечаний, выявленных при аудиторских проверках разного уровня и при проверках документации в контролирующих органах.

8.8. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение работ по авторскому надзору за выполнением строительно-монтажных работ в целях обеспечения соответствия технологических, строительных и других технических решений с ведением журнала авторского надзора.

8.9. Предусмотреть мероприятия по безаварийной эксплуатации (ремонтпригодность, мероприятия по поддержанию системы в исправном состоянии) на протяжении всего срока службы.

8.10. 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.

8.11. 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.

8.12. Исполнитель в течение двух рабочих дней по письменному запросу информирует Заказчика в письменной форме о статусе выполнения работ. В случае наличия замечаний к рабочей документации, выявленных в процессе строительства, Исполнитель вносит корректировки в документацию за свой счет.

8.13. Ответственность за состав проектной и рабочей документации возлагается на ГИП исполнителя.

8.14. Доступ на территорию Братской ГЭС для сбора необходимой для проектирования информации осуществляется по письменному запросу проектной организации.

## **9. Срок выполнения проекта**

9.1. Срок передачи проектной документации Заказчику – 30.06.2022 г.

9.2. Срок передачи рабочей документации Заказчику – 30.09.2022 г.

## **10. Заказчик**

Филиал ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» «Братская ГЭС».

---

## **11. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком.**

11.1 Исходные данные выдаются по письменному запросу проектной организации.

11.2 Генеральный план промплощадки Братской ГЭС в пределах кадастровых границ земельных участков под размещение гидроузла (с нанесенными вертикальной планировкой, существующими зданиями и сооружениями, сетями электроснабжения, связи, водоснабжения и водоотведения, точками сброса сточных вод в водные объекты).

11.3 Разрешительная документация о предоставлении водного объекта в пользование.

11.4 Материалы проектной, рабочей и исполнительной документации по генеральному плану, благоустройству, дренажу и водоотведению гидроузла.

11.5 Данные об объемах и качестве дренажных вод, отводимых в водные объекты.

11.6 Технологическая планировка систем маслоуловителей, эксплуатационная документация.

11.7 Результаты ранее выполненных предпроектных проработок по рассматриваемой теме.

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

11.9 Технические условия на подключение проектируемого оборудования и сооружений к сетям инженерно-технического обеспечения (электроснабжение, водоснабжение, водоотведение, связь – по потребности).

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

## **12 Требования к проектной организации**

12.1. Организация исполнителя должна иметь текущий опыт проектирования очистных сооружений сточных вод, расположенных на высоконапорных гидротехнических сооружениях I класса, работающих в суровых климатических условиях.

12.2. Учитывая комплексный подход, проектная организация должна иметь в своей структуре специализированные отделы по проектированию объектов гидроэнергетики, указанных в п. 5 настоящего технического задания.

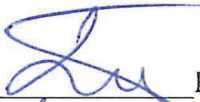
Директор филиала  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»  
«Братская ГЭС»




Е.В. Стрелков

**Визы ИД:**

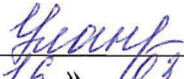
Руководитель департамента эксплуатации  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

  
Р.В. Берицкий  
« 16 » 03 2021 г.

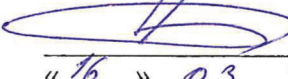
Начальник производственно-технического  
отдела ООО «ЕвроСибЭнерго-  
Гидрогенерация»

  
Е.Г. Перевалов  
« 16 » 03 2021 г.

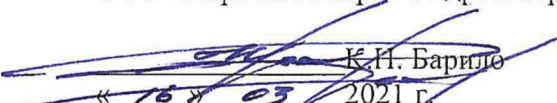
Начальник службы рационального природо-  
пользования и охраны окружающей сре-  
ды ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

  
Н.А. Уланова  
« 16 » 03 2021 г.

Руководитель департамента  
по капитальному строительству  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»


  
И.Ю. Самойленко  
« 16 » 03 2021 г.

Начальник службы зданий и сооружений  
департамента по эксплуатации  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

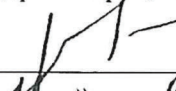
  
К.Н. Барило  
« 16 » 03 2021 г.

**Визы БГЭС:**

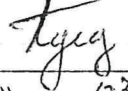
Главный инженер филиала ООО  
«ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»  
Братская ГЭС

  
А.В. Боярский  
« 12 » 03 2021 г.


Заместитель главного инженера – началь-  
ник ПТО филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-  
Гидрогенерация» Братская ГЭС

  
В.Ю. Писарев  
« 11 » 03 2021 г.

Начальник ОКС филиала  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»  
Братская ГЭС

  
Д.Н. Пушечников  
« 10 » 03 2021 г.

Инженер-эколог 1 категории  
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»  
Братская ГЭС

  
Л.В. Сабельникова  
« » 2021 г.