

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор АО «Гидропроект»



Э.А. Иргашев

2023 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку:

«Схемы выдачи мощности Туполангской ГЭС-2 в Сурхандарьинской области».

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Основание для проектирования	Протокол ОНТС №83 от 13.01.2023 г. АО «Узбек-гидроэнерго» (рег. №02-56-01-08 от 20.01.2023 г.)
2.	Организация - Заказчик	АО «Гидропроект»
3.	Организация - Исполнитель	Определяется по результатам торгов
4.	Наименование объекта по титулу	«Строительство ГЭС-2 при Туполангском водохранилище в Сурхандарьинской области»
5.	Стадийность проектирования	ТЭО
6.	Вид строительства	Новое строительство
7.	Район расположения проектируемого объекта	Республика Узбекистан, Сурхандарьинская область, Сарыасийский район, территория пристанционной площадки Туполангской ГЭС
8.	Состав проекта	<p>1. Отобразить современное (отчет 2023 год) и перспективное (на уровне 2025-2030 гг.) электропотребление и электрические нагрузки, структуру генерирующих мощностей, балансы мощности и энергии Туполангского энергоузла.</p> <p>2. Разработать принципиальные решения по выдаче мощности ГЭС с учетом современного состояния и развития электросетей района.</p> <p>3. В схеме выдачи мощности ГЭС, в том числе, предусмотреть проработку следующих разделов:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– анализ существующего состояния энергоузла;</li><li>– определение совместно с АО «Гидропроект» рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности;</li><li>– расчеты электрических режимов;</li><li>– величины токов КЗ;</li><li>– Cos φ генераторов;</li><li>– релейная защита;</li><li>– устойчивость и противоаварийная автоматика;</li><li>– диспетчерское управление с ДП Энергосистемы;</li></ul>

		<p>Энергосистемы;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- организация каналов связи до ДП энергосистемы;</li> <li>- стоимостные показатели по вариантам;</li> <li>- определение трасс и габаритов ВЛ</li> </ul>
9.	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>Туполангская ГЭС-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- установленная мощность – 2x7,5 МВт=15 МВт</li> <li>- среднегодовая выработка – 51 млн. кВтч.</li> <li>- год ввода в эксплуатацию – 2027 г.</li> </ul> <p>Параметры и режимы работы ГЭС определяются потенциальной мощностью водотока и требованиями Национальной энергосистемы.</p> <p>Энергетические параметры гидроэлектростанции подлежат уточнению по результатам разработки ТЭО проектов.</p> <p>Строительство ГЭС намечается с использованием существующей инфраструктуры района, автодорог, линий электропередачи, а также подсобных предприятий и баз Туполангской ГЭС с их развитием по мере роста электрических нагрузок и ввода мощностей.</p>
10.	Особые условия строительства	<p>Разработать варианты схемы выдачи мощности с определением оптимальных напряжений, трасс ВЛ и расположения подстанций, учетом затрат на строительство ВЛ и ПС, потерь на транспортировку электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вариант 1 – на КРУ основной ГЭС;</li> <li>- вариант 2 – на подстанцию Гульча по существующей ВЛ-110 кВ</li> </ul>
11.	Срок реализации проекта	2023 — 2027 гг.
12.	Срок выполнения проекта	По графику к договору
13.	Стоимость проектных работ	Определяется по результатам тендера
14.	Требования к предоставлению результатов работы	Подрядчик передает Заказчику разработанную документацию в четырех экземплярах на бумажном носителе и один экземпляр на электронном редактируемом носителе

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель технического директора \_\_\_\_\_

 Д.О. Лянгазов

Главный инженер проекта \_\_\_\_\_

 С.Ч. Пак