

“УТВЕРЖДАЮ”

Главный инженер

АО «Гидропроект»

А.В. Багликов

“ ” 2026 г.

**Техническое задание
на корректировку проектной документации по теме:
«Схема выдачи мощности Ходжикентской ГАЭС»**

	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта по титулу	Разработка Технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта «Строительство Ходжикентской ГАЭС (Гидроаккумулирующей электростанции) в Бостанлыкском районе Ташкентской области»
2.	Основание для корректировки	Договор HDY-CGHT49-20240304Y от 11.10.2024г
3.	Стадийность проектирования	Схема
4.	Вид строительства	Технико-экономического обоснование
5.	Район строительства	Республика Узбекистан, Ташкентская область, Бостанлыкский район.
6.	Состав работы	Разработка схемы присоединения к энергосистеме. Включая: <ul style="list-style-type: none">- Расчеты электрических режимов;- Величины токов КЗ на шинах ГЭС;- Релейная защита;- Устойчивость и противоаварийная автоматика;- Диспетчерское управление с ДП Энергосистемы;- Передача телеинформации на верхний уровень ДП Энергосистемы;- Организация каналов внешней связи;- Рекомендации по организации электроснабжения строительства ГАЭС;- Стоимостные показатели (капвложения, издержки и т.д.) сетевой составляющей, включая возможные реконструкции и расширения, связанные с подключением ГАЭС к системе, с учетом строительства ВЛ в стесненных горных условиях, действующих подстанций и ВЛ;- Стоимостные показатели аппаратуры внешней связи и телемеханики;- Географическое расположение электрической схемы системы подключения.- Анализ существующего состояния энергоснабжения в регионе;- Разработка вариантов присоединения ГАЭС к энергосистеме (турбинный и насосный режим) их технико-экономическое сравнение и выбор рекомендуемого;

7.	Дополнительные требования	Исполнитель своими силами и за свой счет осуществляет: - Согласование с АО «Узбекгидроэнерго» - Согласование с АО «НЭС» - Согласование с ГУП «НДЦ»
8.	Основные технико-экономические показатели объекта	Строительство Ходжикентской ГАЭС с общей проектной установленной мощностью 2x300 МВт. Два энергоблока: - G-1 мощностью 306.1 МВт/325 МВт (состояние генератора/ состояние насоса), напряжение на выводах главного генератора 18 кВ, Cos φ=0,9/0,975; среднегодовое количество часов работы на доступной мощности 1000 часа. - G-2 мощностью 306.1 МВт/325 МВт (состояние генератора/ состояние насоса), напряжение на выходе главного генератора 18 кВ, Cos φ=0,9/0,975; среднегодовое количество часов работы на доступной мощности 1000 часа. Окончательные параметры вводимых мощностей могут быть уточнены в ходе разработки технико-экономического обоснования проекта. Дополнительные исходные данные (режимы работы ГАЭС и др.) будут предоставлены по запросу.
9.	Особые условия	Сейсмичность – 8 баллов по шкале MSK-64
10.	Срок реализации проекта	2025г-2029г.
11.	Срок выполнения работ	2 месяца.
12.	Требования к представлению результатов работы	Проектная документация должна быть представлена заказчику в 5 экземплярах на русском и английском языках на бумажном носителе, а также 1 экземпляр (на русском и английском языках) в редактируемой электронной форме на электронном носителе. В зависимости от объема информации, разделы проекта могут быть объединены в одну книгу или организованы в виде отдельных книг.
13.	Заказчик	ООО «Служба заказчика гидростроительства»
14.	Генеральный проектировщик	POWERCHINE HUADONG ENGINEERING CORPORATION LIMITED
15.	Проектная организация	На основании конкурсного отбора

Заместитель главного инженера

Д. Лянгазов

ГИП АО «Гидропроект»

И. Максудов

Начальник ЭТО АО «Гидропроект»

Т. Пигалова

Согласовано:

Генеральный проектировщик

Zhang Ye Lin

张叶林