



**Техническое задание
на разработку проектной документации по теме:
“ТЭО проекта "Модернизация УП “Каскад Шахриханских ГЭС” (ГЭС-6А)
в Асакинском районе, Андижанская область”
«Схема выдачи мощности ГЭС-6А»**

	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта по титулу	ТЭО проекта "Модернизация УП “Каскад Шахриханских ГЭС” (ГЭС-6А) в Асакинском районе, Андижанская область
2.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан № ПП-4422 от 22.08.2019 г. «Об оперативных мерах по повышению энергоэффективности отраслей экономики и социальной сферы, внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии». Протокол АО «Узбекгидроэнерго» №01-01-19/115 от 31.08.2022г.
3.	Стадийность проектирования	ТЭО
4.	Вид строительства	Модернизация
5.	Район строительства	Республика Узбекистан, Андижанская область, Асакинский район
6.	Состав работы	Разработка схемы присоединения к энергосистеме. Включая: – Расчеты электрических режимов; – Величины токов КЗ; – Релейная защита; – Устойчивость и противоаварийная автоматика; – Диспетчерское управление с ДП Энергосистемы; – Передача телеинформации на верхний уровень ДП Энергосистемы; – Организация каналов внешней связи; – Стоимостные показатели – Организация электроснабжения существующих потребителей 35кВ, 6 кВ от местных сетей как на период проведения модернизации ГЭС так и при дальнейшей эксплуатации с сохранением требований по надежности электроснабжения данных потребителей.
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	Проектная установленная мощность ГЭС – 7,6 МВт, располагаемая мощность 3,8 МВт. Выдача мощности по су-

	объекта	<p>существующим линиям электропередач на напряжении 35 кВ.</p> <p>Два агрегата по 3,8 МВт (один существующий, второй новый).</p> <p>Полная установленная мощность ГЭС 7,6 МВт.</p> <p>Располагаемая мощность ГЭС 3,8МВт/4,75МВА, напряжение на главных выводах генератора 6,3 кВ, $\cos \varphi=0.8$; среднегодовое число часов работы при располагаемой мощности ГЭС - 3620 часов.</p>
9.	Особые условия	Сейсмичность – 9 баллов по шкале MSK-64
10.	Срок реализации проекта	1 месяц со дня подписания договора
11.	Срок выполнения работ	По графику к договору
12.	Количество экземпляров	4 экземпляра и электронная версия документации
13.	Заказчик	АО «Гидропроект»
14.	Генеральный проектировщик	АО «Гидропроект»
15.	Проектная организация	

Главный инженер проекта

Согласовано:

Заместитель главного инженера



А. Енин

Д. Лянгазов

Краткая информация по району модернизации ГЭС-6А

«Модернизация УП «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-6А) в Асакинском районе Андижанской области» реализуется на основании Постановления Президента Республики Узбекистан № ПП-4422 от 22.08.2019 г. «Об оперативных мерах по повышению энергоэффективности отраслей экономики и социальной сферы, внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии» и Протокола АО «Узбекгидроэнерго» №01-01-19/115 от 31.08.2022г.

Место реализации проекта – Республика Узбекистан, Андижанская область, Асакинский район.

Проект имеет местный масштаб. В настоящее время на ГЭС установлено 2 гидроагрегата общей мощностью 7,6 МВт, гидроагрегат Г-1 – 3,8 МВт, гидроагрегат Г-2 – 3,8 МВт.

В последние годы из-за нехватки воды и недостатка запчастей на ремонт гидроагрегатов, гидроагрегат Г-1 практически не работает, и располагаемая мощность ГЭС составляет 1,5-3 МВт при среднегодовой выработке 2,5-3,5 млн. кВт-час в год.

При модернизации ГЭС предполагается замена гидроагрегата Г-1 мощностью 3,8МВ. Гидроагрегат Г-2 остается для дальнейшей эксплуатации.

Реализация данного проекта позволит увеличить располагаемую мощность ГЭС до 3,8 МВт при выработке ГЭС-6А с 3,5 до 13,76 млн. кВт-ч в год.

ГЭС-6А деривационного типа. Головной узел ГЭС располагается на ПК64+00 деривационного канала (находится на балансе ММиВХ РУз).

В состав головного узла входят:

- Подводящий канал;
- Водоприемник деривационного канала;
- Водоприемник водосброса;
- Сбросной канал.

Затворы водоприемника сброса заблокированы. Сбросной канал отсутствует

Расчетный проектный расход воды деривационного канала составляет 44,0 м³/с, за последние годы не превышает 27 м³/с.

На территории действующей ГЭС-6А размещаются следующие здания и сооружения:

- Головной узел.
- Деривационный канал с сооружениями на нём.
- Напорно-станционный узел (НСУ):
 - напорный бассейн;
 - турбинные водоводы;
 - здание станции;
 - холостой водосброс.
- Отводящий канал.
- ОРУ-35/6,3 кV.

ГИП

А. Енин