

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI
GIDROPROEKT
AKSIYADORLIK JAMIYATI
100100, Toshkent sh., Bobur ko'ch., 20.
Tel: (+99871) 205-80-80, (+99871) 207-57-55
e-mail: info@gidroproekt.uz
h/r 20210000700528160001
MAB ATB «Turon bank» Toshkent sh.
MFO 00446 STIR 200625355 IFUT 71110



РЕСПУБЛИКА УЗБЕКИСТАН
ГИДРОПРОЕКТ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
100100, г. Ташкент, ул. Бобура, 20.
Тел.: (+99871) 205-80-80, (+99871) 207-57-55
e-mail: info@gidroproekt.uz
p/c 20210000700528160001 в ЦОУ
АКБ «Турон банк» г. Ташкент
МФО 00446 ИНН 200625355 ОКЭД 71110

« 16 »

04

2024 год

№ 01-32/0601

Руководителям организаций

АО «Гидропроект» объявляет отбор наилучшего предложения на тему: «По разработке технико-технологического раздела ТЭО в части новой ПС 500/220/1 ОкВ «Муллала» в рамках корректировки ТЭО «Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области», «Корректировка схемы выдачи мощности каскадов ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области» Настоящая документация отбор наилучшего предложения разработана в соответствии с требованиями Закона Республики Узбекистан «О государственных закупках» ЗРУ-684 от 22.04.2021г конкурсной документации и договоров».

Предельная стоимость услуг определяется из расчёта **1 680 000 000 (Один миллиард шестьсот восемьдесят миллионов) сум с учетом НДС**, согласно техническому заданию. Цены, указанные в конкурсном предложении, не должны превышать предельную стоимость.

Адрес места проведения конкурса: г. Ташкент, ул. Бобура, дом 20.

Фамилия, имя, должность, телефон и адрес контактного лица: Гл. инженер проекта Эшметов Р.Б. тел.: +99871) 205 80 80 (4182).

Информацию по АО «Гидропроект» и о реализуемых проектах можно получить на официальном сайте <http://gidroproekt.uz/>.

При подаче документации отбора наилучшего предложение в электронном виде участники отбора наилучшего предложение должны предоставлять следующие документы, соответствующие требованиям Закона Республики Узбекистан «О государственных закупках» ЗРУ-684 Статья 36. от 22.04.2021 и постановления Президента Республики Узбекистан указать стоимость услуг, а также срок оказания услуг.

- наличие необходимых технических, финансовых, материальных, кадровых и других ресурсов для исполнения договора;
- правомочность на заключение договора;
- отсутствие просроченной задолженности по уплате налогов и сборов;
- отсутствие введенных в отношении них процедур банкротства;
- отсутствие записи в Едином реестре недобросовестных исполнителей.
- опыт по аналогичным работам/проектам.

Конкурс проводится закупочной комиссией, созданной Заказчиком, в составе не менее пяти членов.

Данное объявление действует в течение 5 дней с момента выставления на СИП.

В конкурсе могут принять участие все юридические лица, независимо от форм собственности, в том числе субъекты малого бизнеса.

Директор

Паратов Р.А.

“УТВЕРЖДАЮ”

Главный инженер

АО «Гидропроект»

Э.А. Иргашев



2024 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку технико-технологического раздела ТЭО в части новой ПС 500/220/10кВ «Муллала» в рамках корректировки ТЭО «Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области»

	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта по титулу	Корректировка ТЭО «Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области»
2.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан №ПП-104 от 30.03.2023г «О мерах по дальнейшему реформированию гидроэнергетической сферы».
3.	Стадийность проектирования	ТЭО
4.	Вид строительства	Новое строительство
5.	Район строительства	Республика Узбекистан, Ташкентская область, Бостанлыкский район
6.	Состав проекта:	Разработка технико-технологического раздела ТЭО в части новой ПС 500/220/10кВ «Муллала», в соответствии с откорректированной схемой выдачи мощности № 3924-10-т.1. В работе учесть все разделы по ПС 500/220/10 кВ Муллала в полном объеме ТЭО. Уровень цифровизации ПС определить в ТЭО и согласовать с АО «НЭСУ» 1. Пояснительная записка по всем разделам; 2. Панка чертежей (генеральный план, планы, схемы и т.д.); 3. Спецификация основного оборудования с техническими параметрами; 4. Спецификация вспомогательного оборудования и материалов; 5. Ведомость объемов работ или локально ресурсные ведомости отдельно по каждому разделу; 6. Выполнить камеральную корректировку подходящих и отходящих ВЛ 220 и 500 кВ к ПС.
7.	Основные технико-экономические показатели объекта	В соответствии с откорректированной схемой выдачи мощности № 3924-10-т.1
8.	Особые условия	Сейсмичность – 8-9 баллов; Строительно-монтажные работы в стесненных условиях освоенной и горной местности.
9.	Требования к представлению результатов работы	Технико-технологический раздел ТЭО разработать в соответствии с действующими нормативными документами и законодательством РУз.

		Документацию предоставить на бумажном носителе в 4 экземплярах с пояснительной запиской, оформленной в виде альбома на формате А4, один экземпляр на электронном носителе в формате PDF и редактируемом (в формате созданного файла) формате doc, dwg, xls.
10.	Основание и исходные данные	1. Согласованное Заказчиком месторасположение ПС 500/220/10 кВ Мулалак (новая) и Верхнепскемских ГЭС и ГАЭС. 2. Исходные данные для проектирования, выдаваемые Заказчиком в соответствии с ШНК 1.03.01-20.
11.	Срок выполнения работ	По графику к договору
12.	Заказчик	ООО «Дирекция по строительству №4» АО «Узбекгидроэнерго».
13.	Генеральный проектировщик	АО «Гидропроект»
14.	Проектная организация - исполнитель	Определяется на основе конкурсных торгов.

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер проекта

Начальник ЭТО



Эшметов Р.Б.

Т.Н. Пигалова

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер АО «Гидропроект»

Иргашев Э.А.

« 09 » Август 2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку:

«Корректировка схемы выдачи мощности каскадов ГЭС на реке Пскем
в Бостанлыкском районе Ташкентской области»

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Организация - Заказчик	АО «Гидропроект»
2.	Организация - Исполнитель	Определяется на конкурсной основе
3.	Наименование объектов по титулу	Каскад Пскемских ГЭС: – «Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области»; – «Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области». Каскад Верхнепскемских ГЭС: – «Строительство Верхнепскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области»; – «Строительство Верхнепскемской ГАЭС (гидроаккумулирующей электростанции) на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области»; – «Строительство Карангитугайской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области». Каскад Ойгаингских ГЭС: – Ойгаингская ГЭС №1 на р. Ойгаинг»; – Ойгаингская ГЭС №2 на р. Ойгаинг».
4.	Основание для проектирования	Постановление Президента Республики Узбекистан №ПП-44 от 10.12.2021г «О дополнительных мерах по дальнейшему развитию гидроэнергетики».
5.	Стадийность проектирования	Схема выдачи мощности для проектов строительства новых ГЭС на реке Пскем.
6.	Вид строительства	Новое строительство.
7.	Район расположения проектируемых объектов	Республика Узбекистан, Бостанлыкский район Ташкентской области

8.	Состав проекта:	<ul style="list-style-type: none"> - Анализ существующего состояния энергоузла; - Определение совместно с АО «Гидропроект» рекомендуемого варианта схемы выдачи мощности; - Расчеты электрических режимов (нормальные, послесаварийные режимы летнего максимума) рассматриваемого района с прилегающими электрическими сетями; - Cos φ генераторов; - Определение объемов электросетевого строительства, а также укрупненных ориентировочных капиталовложений для рекомендуемого варианта; - Рассмотрение вопросов РЗА, СДТУ, ПА, а также расчет токов к.з. в сетях; - Определение трасы ВЛ на картматериале.
9.	Основные технико-экономические показатели объектов	<p>Каскад Пскемских ГЭС на р. Пскем:</p> <p>Муллалакская ГЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 140 МВт - среднегодовая выработка – 396,0 млн. кВтч - год ввода в эксплуатацию – 2030 г. <p>Пскемская ГЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 248 МВт; - среднегодовая выработка – 585,3 млн. кВтч - годы ввода в эксплуатацию – 2028 г. <p>Каскад Верхнепскемских ГЭС на р. Пскем:</p> <p>Верхнепскемская ГЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 160 МВт; - среднегодовая выработка – 498,4 млн. кВтч. - год ввода в эксплуатацию – 2030 г. <p>Верхнепскемская ГАЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 600 МВт; - год ввода в эксплуатацию – 2030 г. <p>Карангитугайская ГЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 320,0 МВт; - среднегодовая выработка – 842,0 млн. кВтч. - год ввода в эксплуатацию – 2029 г. <p>Каскад Ойгаингских ГЭС на р. Ойгаинг:</p> <p>Ойгаингская ГЭС №1 на р. Ойгаинг»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 102,0 МВт; - среднегодовая выработка – 312,5 млн. кВтч. - год ввода в эксплуатацию – 2029 г. <p>Ойгаингская ГЭС №2 на р. Ойгаинг»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установленная мощность – 48,0 МВт; - среднегодовая выработка – 171,4 млн. кВтч. - год ввода в эксплуатацию – 2029 г. <p>Итого: 1618 МВт (включая ГАЭС 600 МВт в турбинном режиме).</p> <p>Параметры и режимы работы ГЭС (каскадов ГЭС) определяются потенциальной мощностью водотока и</p>

		<p>требованиями Национальной энергосистемы.</p> <p>Энергетические параметры гидроэлектростанций (за исключением Пскемской, Верхне-Пскемской и Муллакской ГЭС) подлежат уточнению по результатам разработки ТЭО проектов.</p> <p>Строительство ГЭС (каскадов ГЭС) намечается с использованием существующей инфраструктуры района, автодорог, линий электропередачи, а также подсобных предприятий и баз строящихся ГЭС с их развитием по мере роста электрических нагрузок и ввода мощностей.</p>
10.	Дополнительные требования	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.
11.	Особые условия строительства	<p>Расположение трасс ВЛ и размещение подстанций определяются строительством ГЭС в горной местности, планами рекреационного освоения территории Угам-Чаткальского национального парка, поэтапным вводом объектов сетевого строительства, а также прохождением нижних участков трасс ВЛ по плотно населенной и освоенной территории Ташкентской агломерации.</p> <p>Сейсмичность – 9 баллов по шкале MSK-64.</p>
12.	Особые условия проектирования	
13.	Срок реализации проектов строительства ГЭС на реке Пскем	2024-2030 гг.
14.	Срок разработки схемы выдачи мощности	3 месяца после подписания договора, предоставления всех исходных данных и оплаты аванса.
15.	Стоимость проектных работ	Определяется на основе расчетов, предоставляемых Исполнителем.
16.	Требования к предоставлению результатов работы	Исполнитель передает Заказчику разработанную документацию в электронном виде.

**Заместитель Главного инженера
АО «Гидропроект»**

**Начальник Электротехнического
отдела**

ГИП

Лянгазов Д.О.

Пигалова Т.Н.

Эшметов Р.Б.