

«Утверждаю»
Первый Заместитель
генерального директора
ОАО «Чакан ГЭС»
Абдыкадыров М.Ж.
« 05 » 08 2022г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЗАДАНИЕ
На изготовление и поставку КРУЭ - 110КВ
Для установки в здании ЗРУ-110кВ.

1. **Наименование проекта.**

Строительство Бала-Саруу ГЭС, Кыргызская Республика, Таласская область, Манасский район, Кировское водохранилище.

2. **Заказчик.**

ОАО «Чакан ГЭС», Кыргызская Республика, Чуйская область, Аламудунский район, поселок ГЭС – 3, улица Суворова № 113. тел: +996 (312) 48-30-85, факс: +996 (312) 90-16-23, E-mail: chakanges@mail.ru.

3. **Цель выполнения работ:**

3.1. Изготовление и поставка КРУЭ – 110кВ (комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией) в соответствии с рабочим проектом «Малая гидроэлектростанция в селе Бала-Саруу при Кировском водохранилище Манасского района Таласской области». ЗРУ-110кВ «Бала-Саруу», Задание заводу на КТПБ.

3.2. Перечень поставляемого оборудования в рамках конкурса:

№ п/п	Наименование ячейки	Состав	ед. измерения	количество	примечание, ссылка на проектную документацию
Комплектное распределительное устройство 110 кВ в элегазовой изоляции согласно проектной документации, шифр 006/22-09-262-23-4					
1	Ячейка вводная		комплект	2	006/22-09-262-23-4
	в том числе:				
		выключатель 110 кВ, 2000А, 40 кА	шт	1	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,2S/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,5/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		разъединитель с одним заз.ножом 126 кВ, 2000А, 40 кА	шт	2	на 1 комплект
		заземляющий однофазный нож 126 кВ, 100кА, 40 кА	шт	3	на 1 комплект
		Трансформатор напряжения 75/75/100 ВА, 0,2/0,5/3P	шт	3	на 1 комплект
		ограничитель перенапряжения У10WF108-281	шт	3	на 1 комплект
		указатель напряжения DXN10-126kV, трехфазный	шт	3	на 1 комплект
		ввод "элегаз-воздух" LGJ-120/25	шт	1	на 1 комплект
2	Ячейка трансформаторная		комплект	2	006/22-09-262-23-4
	в том числе:				
		выключатель 110 кВ, 2000А, 40 кА	шт	1	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,2S/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,5/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		разъединитель с одним заз.ножом 126 кВ, 2000А, 40 кА	шт	2	на 1 комплект
		заземляющий однофазный нож 126 кВ, 100кА, 40 кА	шт	3	на 1 комплект
		указатель напряжения DXN10-126kV, трехфазный	шт	3	на 1 комплект
		ввод "элегаз-воздух" LGJ-120/25	шт	1	на 1 комплект
3	Ячейка секционная		комплект	1	006/22-09-262-23-4
	в том числе:				
		выключатель 110 кВ, 2000А, 40 кА	шт	1	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,2S/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		трансформатор тока 110 кВ, ктр=200-400-800/5А, 0,5/5P30/5P30	шт	3	на 1 комплект
		разъединитель с одним заз.ножом 126 кВ, 2000А, 40 кА	шт	2	на 1 комплект
4	Ячейка трансформаторная		комплект	2	006/22-09-262-23-4
	в том числе:				
		разъединитель с одним заз.ножом 126 кВ, 2000А, 40 кА	шт	1	на 1 комплект
		заземляющий однофазный нож 126 кВ, 100кА, 40 кА	шт	3	на 1 комплект
		Трансформатор напряжения 75/75/100 ВА, 0,2/0,5/3P	шт	3	на 1 комплект
5	Сборные шины		комплект	2	предусмотреть заводом, по конструктивным чертежам
6	Ответвительные шины		комплект		предусмотреть заводом, по конструктивным чертежам
7	Измерительно-контрольный шкаф		шт	7	комплектность поставки определить заводом
8	Кабельная продукция	между шкафами управления и элементами КРУЭ-110 кВ	комплект	7	комплектность поставки определить заводом
9	Аппаратный зажим	А4А-150-2 П	шт	12	
10	Стандартный комплект ЗИП		комплект	1	комплектность поставки определить заводом

❖ Поставщик при участии в конкурсе должен подтвердить соответствие поставляемого оборудования на каждом соответствующем опросном листе рабочего проекта (*документ в приложении к настоящему техническому заданию*) за подписью ответственного лица и печатью поставщика.

❖ Оборудование КРУЭ -110 кВ планируется к установке в закрытом помещении (здание ЗРУ) с температурой от +5°C до + 40°C.

3.3. Шефмонтаж и шеф-пусконаладочные работы. Настройка интерфейса и протоколов связи в целях интеграции с АСУ ТП станции (автоматизированная система управления технологическими процессами).

4. **Срок поставки:** В течение 90 календарных дней с даты заключения договора.

5. **В рамках поставленной задачи необходимо выполнить.**

5.1. Разработка конструкторской и эксплуатационной документации КРУЭ-110кВ. Конструкторская документация должна быть предоставлена Заказчику не позднее 30 календарных дней после подписания договора.

5.2. Закупаемая продукция должна соответствовать рабочему проекту. Поставщик несет полную ответственность за соответствие параметров оборудования требованиям рабочего проекта. При несоответствии параметров оборудования требованиям рабочего проекта, Поставщик обязуется не позднее 30 дней после получения уведомления заменить товар или определенный узел КРУЭ-110кВ.

5.3. Разработка программы заводских приемочно-сдаточных испытаний, ее согласование с Заказчиком и проведение заводских приемочно-сдаточных испытаний с участием представителей Заказчика. Поставщик оборудования, полностью за свой счет, должен обеспечить участие представителей Заказчика (не менее 3 человек) при проведении процедур технического контроля и испытаний, а также любые испытания до отгрузки товара, на заводе-изготовителе.

5.4. Условия поставки: Для нерезидентов Кыргызской Республики DAP в терминологии инкотермс 2020, при этом Поставщик за свой счет должен привлечь услуги брокерских контор для оформления товарораспорядительных документов на имя Заказчика; Для резидентов Кыргызской Республики DDP в терминологии инкотермс 2020.

Адрес доставки: нижний бьеф плотины Кировского водохранилища, село Чон-Капка, Манасский район, Таласская область, Кыргызская Республика.

5.5. Проведение шеф-монтажных и шеф-наладочных работ, участие в индивидуальных испытаниях, участие в комплексном опробовании систем и оборудования. За 30 календарных дней до отгрузки товара в адрес Бала-Саруу ГЭС, Заказчику должны быть предоставлены инструкции по монтажу оборудования с графическими приложениями. Инженер по монтажу от имени Поставщика оборудования должен находиться на месте работ, для контроля всех этапов монтажа, пусконаладочных и приемочных работ. Поставщик оборудования должен предусмотреть все затраты инженера по шефмонтажу на срок не менее 30 календарных дней.

5.6. Контрольно-измерительная аппаратура и приборы, установленные на оборудовании и поставляемые с оборудованием должны быть из Государственного реестра систем измерения Кыргызской Республики с оформлением Свидетельств об утверждении типа средств измерений паспортов СИ, свидетельств о первичной поверке средств измерений и другие необходимые документы.

5.7. Вся техническая документация должна предоставляться на русском языке, в том числе программные приложения автоматизированных система управления.

5.8. Лицензии на программные приложения должны распространяться на весь срок эксплуатации оборудования.

5.9. Документы, предоставляемые при доставке товара:

- товарораспорядительные документы (экспортной декларации, счет-фактуры, упаковочного листа; транспортный документ);
- сертификат соответствия в стране производителя;
- сертификат происхождения товара;
- паспорт товара;
- руководство по эксплуатации;
- руководство по монтажу.

5.10. Оборудование, поставляемое по настоящему Договору, должно отгружаться Поставщиком в таре и упаковке, с использованием средств пакетирования, обеспечивающих полную сохранность от всякого рода повреждений и порчи при его перевозке и хранении с учетом возможных перегрузок и длительного хранения, в том числе в местностях с неблагоприятными климатическими условиями.

5.11. Поставляемое оборудование должно включать стандартный комплект ЗИП (запасные части, инструменты и принадлежности) для монтажа и последующей эксплуатации.

6. Приемка оборудования.

6.1. Оценка соответствия осуществляется на основании результатов следующих видов испытаний и технического контроля:

- входной контроль поступающего оборудования на объекте Заказчика;
- приёмосдаточные испытания на ГЭС после окончания монтажа и окончания, пусконаладочных работ по утверждённой программе (комплексное опробование в течение 72 часов);
- гарантийные испытания после выхода на рабочий режим эксплуатации, но не позже чем через год после сдачи в эксплуатацию.

6.2. Формой подтверждения соответствия поставляемого оборудования установленным требованиям являются документы, составленные по результатам испытаний и технического контроля.

6.3. Приемочный контроль на предприятии-изготовителе должен производиться отделом технического контроля предприятия-изготовителя, Поставщиком и представителями Заказчика для проверки соответствия качества сборочных единиц и деталей установок требованиям настоящего Технического задания, отраслевых и государственных стандартов. При этом должны оформляться акты, сертификаты, карты измерений, удостоверяющие соответствие оборудования требованиям Технического задания, техдокументации и стандартам.

6.4. Приёмочные испытания установки на ГЭС после окончания монтажных и пуско-наладочных работ проводятся по согласованию и при участии представителей Изготовителей. Объём испытаний устанавливается программой и методикой. До начала испытаний приёмочная комиссия оценивает возможность воспроизведения заданных режимов испытаний и, в случае необходимости, вносит изменения в программу и методику испытаний.

6.5. Установка считается принятой от Поставщика в промышленную эксплуатацию после утверждения Заказчиком акта приёмки установки, составленного приёмочной комиссией на основании протокола испытаний. Во время приёмочных испытаний оборудование должно безотказно отработать в течение 72 часа.

6.6. Оборудование считается введенным в промышленную эксплуатацию после утверждения Заказчиком актов ввода оборудования в эксплуатацию, составленного приемочной комиссией.

6.7. Качество и комплектность поставляемого Оборудования должны соответствовать требованиям Заказчика, государственным стандартам (техническим регламентам), техническим условиям и другой нормативно - технической документации, в том числе, указанной применительно к каждой позиции Оборудования.

7. Гарантийные условия.

7.1. Гарантии на поставляемое оборудование 110кВ должен составить не менее 3 года со дня ввода в эксплуатацию или 3,5 года со дня поставки, в зависимости от того, что наступит ранее.

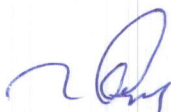
7.2. В случае если при приемке Оборудования или в течение гарантийного срока Заказчик обнаружит в Оборудовании недостатки, не соответствие Спецификации и иные дефекты и недостатки, Поставщик за свой счет в сроки, согласованные Сторонами, но не более 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения претензии Заказчика, по выбору Заказчика:

- производит за свой счет ремонт Оборудования;
- производит за свой счет замену Оборудования;
- возвращает Заказчику стоимость Оборудования и компенсирует понесенные убытки;
- возмещает Заказчику расходы, связанные с устранением недостатков Оборудования.

7.3. В случае замены оборудования, гарантийный срок на данное оборудование начинается течь заново с даты приемки устраненных недостатков Заказчиком.

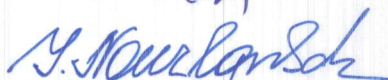
8. Приложение опросная часть рабочего проекта, Задание заводу на КТПБ.

Начальник ОКС



Кылышбеков У.Р.

Зам. начальника ОКС



Самудин у. Н.