

г. Ташкент

«23» июня 2022 г.

ООО "Узэнергосозлаш" в лице Директора У.И.Ибрагимова, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Подрядчик» с одной стороны и «Toshkent IES» АЖ именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице технического директора Нурова Ф.М., действующего на основании доверенности № 01-24/28 от 05/01/2022 года с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, в соответствии с Лот № 100050 заключили настоящий Договор подряда о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Заказчик» передает, а «Подрядчик» принимает на себя, в соответствии с условиями настоящего договора выполнение следующих работ (услуг): «Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов ст. № 2, 3, 9, 11 и текущих ремонтов турбоагрегатов ст. № 1, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12. Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11». Объем работ определяется сметой №1 составленной согласно РН 34-301-556:2007 и РН 34-304-792:2015 являющейся неотъемлемой частью настоящего договора. Содержание работ не является фиксированным и может уточняться с Заказчиком и по фактическим объемам при подписании актов выполняемых работ в пределах суммы договора.

1.2. Срок выполнения всех работ (услуг) «Подрядчиком» по настоящему договору устанавливается: начало: **II квартал 2022 года**, окончание: **IV квартал 2022г.**

1.3. «Подрядчик» имеет право выполнить работу (услугу) досрочно.

2. СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТА

2.1. Общая сумма договора на момент заключения составляет **674 862 872,00 сум (Шестьсот семьдесят четыре миллиона восемьсот шестьдесят две тысячи восемьсот семьдесят два сум 00 тийин)** с учетом НДС 15%.

2.2. Стоимость работ (услуг) устанавливается на стадии заключения договора и не подлежит изменению за исключением случаев:

- изменения ставки НДС;
- при внесении изменений в объем и содержание работ.

2.3. Перед началом работ «Заказчик» перечисляет «Подрядчику» предоплату в размере не менее 15% от суммы договора.

2.4. Промежуточные платежи «Заказчик» производит по счетам «Подрядчика» на основании промежуточных актов выполненных работ не позднее 90 дней со дня подписания акта выполненных работ.

2.5. Окончательный расчет, после сдачи-приемки по акту всего объема работ, оговоренных в договоре, в срок, не позднее 90 дней по подписанию этого акта.

2.6. Передача «Заказчику» законченных работ, оговоренных в договоре, производится только после полного расчета с «Подрядчиком».

2.7. «Подрядчик» вправе удерживать результаты выполненных работ до подписания «Заказчиком» полного комплекта документации о приёмке выполненных работ.

2.8. «Подрядчик» составляет сметы на объем работ и несет ответственность за соответствие смет действующим нормативным документам.

2.9. Стоимость работ (услуг) определяется «Подрядчиком» в соответствии с действующими отраслевыми нормативами и другими нормативными документами, действующими в Республике Узбекистан.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. «Подрядчик» обязуется:

3.1.1. Выполнить работы (услуги), указанные в п.1.1 настоящего договора, с надлежащим качеством.

3.1.2. Выполнить работы (услуги) в полном объеме и в сроки, указанных п.1.2 настоящего договора.

3.1.3. При завершении работ в целом, а также каждого этапа, представить «Заказчику» акт выполненных работ, при полном завершении работ прикладывать к нему отчет по проделанной работе.

3.1.4. По окончании работ, в течении срока гарантийных обязательств, устранить недоработки за свой счет при выявлении несоответствия результатов работы, произошедшей по вине персонала «Подрядчика».

3.1.5. При выполнении работ (услуг) на территории «Заказчика», строго соблюдать правила по охране труда, ТБ, ППБ, а также действующие на предприятии правила производственной дисциплины, режимного и трудового распорядка.

3.1.6. Не допускать к работам несовершеннолетних (лиц младше 18 лет), если это является экономической эксплуатацией или опасно, или если это мешает образованию ребенка или наносит вред его здоровью, физическому, умственному, духовному, нравственному или социальному развитию. Вся работа лиц в возрасте до 18 лет осуществляется на основе соответствующей оценки рисков и регулярного мониторинга состояния здоровья, условий труда и рабочего времени.

3.2. «Подрядчик» имеет право:

3.2.1. Выполнить дополнительные работы, не предусмотренные настоящим договором, при условии заключения дополнительного соглашения.

3.2.2. Выполнять работы по данному договору с применением своих материалов, или материально-технических ресурсов и оборудования, переданных ему Заказчиком на давальческой основе, и при составлении Акта выполненных работ включает в объемы выполненных работ стоимость полученных от Заказчика материалов, запасных частей, изготовленных у третьих лиц калибровочных клейм (штампов), специальных номерных пломб, литиевых батареек и т.д.

3.2.3. При необходимости с согласия Заказчика заключать Договора подряда с субподрядчиками.

3.3. «Заказчик» обязуется:

3.3.1. Оплачивать работу «Подрядчику» согласно счетов-фактур и актов выполненных работ (услуг) независимо от полученных результатов измерения, не позднее 90 дней со дня их подписания.

3.3.2. В течении 10-ти дней со дня получения акта выполненных работ (услуг), и прилагаемых к нему документов, обязан направить «Подрядчику», подписанный акт выполненных работ (услуг) и мотивированный отказ о принятии выполненных работ.

3.3.3. Подписать акт-сверки взаиморасчетов по выполненным работам с «Подрядчиком» в течении 3-х дней с момента его получения, или направить мотивированный отказ от его подписания.

3.3.4. В случае досрочного выполнения работ (услуг), досрочно принять и оплатить работы.

3.3.5. В случае мотивированного отказа, составить с «Подрядчиком» двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

3.3.6. Принимать акты выполненных работ с фактическими затратами «Подрядчика», связанными с командированием персонала на объекты «Заказчика» и транспортировкой приборов и оборудования «Подрядчика».

3.3.7. Возмещать по фактическим затратам «Подрядчику» стоимость приобретаемых им материалов, запасных частей, изготовленных у третьих лиц калибровочных клейм (штампов), специальных номерных пломб, литиевых батареек и т.д., включаемых «Подрядчиком» в акты выполненных работ.

3.3.8. Обеспечивать «Подрядчика» условиями для безопасного выполнения работ; представлять исходные данные, справки, отчеты, техническую документацию и оборудование на объектах; предоставить бригаде «Подрядчика» вблизи объекта, на котором производятся работы, производственное помещение для выполнения работ, предусмотренных договором; автотранспортом для транспортировки оборудования «Подрядчика».

3.3.9. Не допускать к работам несовершеннолетних (лиц младше 18 лет), если это является экономической эксплуатацией или опасно, или если это мешает образованию ребенка или наносит вред его здоровью, физическому, умственному, духовному, нравственному или социальному развитию. Вся работа лиц в возрасте до 18 лет осуществляется на основе соответствующей оценки рисков и регулярного мониторинга состояния здоровья, условий труда и рабочего времени.

3.4. «Заказчик» имеет право:

3.4.1. Осуществлять контроль и технический надзор в любое время проведения работ, не вмешиваясь в деятельность Подрядчика.

4. ГАРАНТИИ.

4.1. Гарантийный срок эксплуатации объекта составляет 12 месяцев со дня подписания сторонами акта выполненных работ.

4.2. Стороны гарантируют не использовать принудительный труд, работу или услуги, которые лицо выполняло принудительно под угрозой принуждения или штрафа. Исключаются случаи принудительной мобилизации к участию во всех видах «хашаров», сбору хлопка и различных сельскохозяйственных культур, а также в работах по строительству и развитию инфраструктуры.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения одной из сторон договорных обязательств виновная сторона возмещает другой стороне причиненные убытки.

5.2. За просрочку оплаты «Заказчик» уплачивает «Подрядчику» пеню в размере 0,4% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 50% суммы просроченного платежа.

5.3. За просрочку срока выполнения работ «Подрядчик» уплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,4% от неисполненной части обязательств за каждый день просрочки, но не более 50% стоимости невыполненных работ.

5.4. В случае одностороннего расторжения договора «Заказчиком» без обоснования причин отказа, «Заказчик» компенсирует «Подрядчику» произведенные затраты, а также уплачивает штраф в размере 5% от суммы договора.

5.5. Уплата пени не освобождает сторону, нарушившую договорные обязательства, от возмещения убытков, причиненных несвоевременным выполнением договорных обязательств (ст.25 Закона РУз «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» от 29.08.1998г.).

5.6. При несоответствии выполненных работ техническим условиям и условиям по качеству по вине «Подрядчика», определяемой двухсторонним актом, «Заказчик» имеет право взыскать с «Подрядчика» штраф в размере 5% стоимости ненадлежаще выполненных работ.

5.7. В соответствии действующим законодательством РУз, в случае несоблюдения условий, указанных в пунктах 3.1.5., 3.3.9. каждая из сторон несёт ответственность согласно действующего законодательства РУз.

6. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. В рамках исполнения своих обязательств по Договору стороны обеспечивают соблюдение правил по борьбе с коррупцией, в том числе действующего законодательства; гарантируя, что их работники, аффилированные лица, бенефициары и их партнеры, контрагенты по выполнению договора, должны воздерживаться от дачи или получения взятки, коммерческого подкупа, посредничества во взяточничестве, подкупе служащего государственного органа, организации с государственным участием или получения материальных или нематериальных выгод. Стороны гарантируют принятие мер по недопущению указанных действий.

6.2. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга в письменной форме (по электронной почте) или по телефону доверия о случае нарушения антикоррупционных правил или разумно обоснованных подозрений. Стороны вправе запросить письменное объяснение в целях разъяснения ситуации, а Сторона, получившая обращение, может сделать заявление или прокомментировать свое мнение в течение 10 (десяти) рабочих дней.

6.3. В случае невыполнения требований настоящей статьи, в том числе устранения коррупционных рисков в установленный срок, принятых сторонами мер, не приведших к снижению коррупционной ситуации, другая сторона вправе расторгнуть договор или приостановить его исполнение.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего договора.

7.2. Надлежащим доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности будут служить свидетельства соответствующих компетентных органов.

7.3. При наступлении и прекращении обстоятельств, указанных в пункте 6.1 сторона по настоящему договору, для которой создавалась невозможность исполнения ее обязательств, должна немедленно известить другую сторону, приложив соответствующие документы.

7.4. Наступление форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой увеличение срока исполнения договора на период их действия.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Стороны будут прилагать все усилия для разрешения разногласий и споров, возникших по настоящему договору, путём переговоров на основе взаимопонимания.

8.2. Спорные вопросы в связи с отступлением от условий договора должны рассматриваться на совместном совещании «Заказчика» и «Подрядчика», выработанное решение оформляется двухсторонним протоколом.

8.3. При невозможности устранения разногласий путем переговоров, все споры, возникающие в связи с настоящим Договором, разрешаются по месту нахождения ответчика.

9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Изменения или дополнения к настоящему договору действительны при условии их совершения в письменной форме, подписания обеими сторонами и скрепления печатями обеих сторон.

9.2. Изменение и расторжение настоящего договора производится по согласованию сторон, а также в иных случаях в соответствии со статьей 15 Закона РУз «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» от 29.08.1998г.

9.3. Сторона, инициирующая расторжение настоящего Договора, направляет письменное уведомление другой стороне за 30 дней до предполагаемой даты расторжения.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны будут руководствоваться действующим Гражданским кодексом РУз, Законом «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» от 29.08.1998г. и другими законодательными актами.

10.2. Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

10.3. Каждая из Сторон, в случае изменения наименования организации, юридического адреса или банковских реквизитов, должна сообщать об изменениях в течение 10 дней. В случае, несообщения письменно об изменении фактического адреса местонахождения корреспонденция будет доставляться по ранее указанному адресу.

10.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«ПОДРЯДЧИК»

ООО "Узэнергосозлаш"
г.Ташкент, проспект Бунёдкор, 23
р/с 2020 8000 7001 2497 9001
в АКБ УзПСБ Катаргальский филиал
МФО 00426, ИНН 200 796738
ОКЭД 33140 тел: (71) 276-03-43
Рег. код НДС 326060005073

М.П.



«ЗАКАЗЧИК»

«TOSHKENT IES» AJ
111219, Toshkent viloyati, Qibray tumani
Tel: 71-236-60-21
H/r 2021 0000 5001 1784 9001
«O's. SQB» Sergeli filiali MFO 00403
INN 200 605 388 OKED 35111
Tovchining registratsiya kodi
326060011339



Moliya bo'yicha direktor

xizmati boshlig'i

Bosh buxgaiter

MiB boshlig'i

Bosh yurist

Ijro

С М Е Т А № 1

к договору № 160/22 от 23.06.2022г.

"Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов ст. № 2, 3, 9, 11 и текущих ремонтов турбоагрегатов ст. № 1, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12. Наладка и настройка автоматической системы регулирования паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11 АО "Toshkent IES".

Составлена на основании RH 34-301-556:2007 и RH 34-304-792:2015

№№ п/п	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во ед. изм.	Норма чел/час на ед. измер.	Всего затрат	Основание
1.	Оказание технической помощи при проведении капитальных и средних ремонтов турбоагрегатов ст. № 2, 3, 9, 11 (общий срок ремонтов 198 суток).	турбина	4			RH 34-301-556:2007 Раздел 5. Пункт 5.3.15. 2 категория сложности
1.1.	Подбор документов различного вида и их комплектование. Выбор необходимых сведений из документов различного вида. Выбор необходимого графического материала из графической части технической документации различного вида.	комплект документов	4	3,0	12,00	п.5.3.15.02.
1.	Обследование турбоагрегатов, ознакомление с состоянием, условиями и особенностями эксплуатации в объеме, необходимом для разработки рекомендаций (два обследования в сутки, всего 396 обследований).	обследование	396	10,3	4078,80	п.5.3.15.05.
1.3.	Обработка материалов обследования турбоагрегатов, анализ и обобщение результатов, составление дефектного акта (два дефектных акта в неделю, всего 54 дефектных акта).	дефектный акт	54	6,4	345,60	п.5.3.15.06.
1.4.	Техническая консультация (две консультации в сутки - всего 396 консультаций).	тех. консультация	396	3,1	1227,60	п.5.3.15.21.
	Итого по п.1 сметы:	чел-ч			5664,00	
2.	Оказание технической помощи при проведении текущих ремонтов турбоагрегатов ст. № 1, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 (общий срок ремонтов 100 суток).	турбина	8			RH 34-301-556:2007 Раздел 5. Пункт 5.3.15. 2 категория сложности
2.	Подбор документов различного вида и их комплектование. Выбор необходимых сведений из документов различного вида. Выбор необходимого графического материала из графической части технической документации различного вида.	комплект документов	8	3,0	24,00	п.5.3.15.02.
2.2.	Обследование турбоагрегатов, ознакомление с состоянием, условиями и особенностями эксплуатации в объеме, необходимом для разработки рекомендаций (два обследования в сутки, всего 200 обследований).	обследование	200	10,3	2060,00	п.5.3.15.05.
2.3.	Обработка материалов обследования турбоагрегатов, анализ и обобщение результатов, составление дефектного акта (по два дефектных акта за один ремонт, всего 16 дефектных акта).	дефектный акт	16	6,4	102,40	п.5.3.15.06.
2.4.	Техническая консультация (одна консультация в сутки - всего 100 консультаций).	тех. консультация	100	3,1	310,00	п.5.3.15.21.
	Итого по п.2 сметы:	чел-ч			2496,40	
3.	Эксплуатационная наладка и настройка автоматической системы регулирования (АСР) паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11.					RH 34-304-792:2015 Раздел 7. Пункт 7.1.13.
3.1.	Эксплуатационная наладка и настройка органов парораспределения АСР паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11.	орган парораспределения	9			п.7.1.13. 1 группа оборудования

3.1.1.	Ознакомление с перечнем дефектов канала или узла и техническим состоянием АСР, их формулярами по настройке и заводскими чертежами. Разработка и согласование объема, программы и плана-графика работ (для одной паровой турбины). <i>Расчёт: $20+20 \times 4 \times 0,2 = 32$</i>	орган парораспределения	9	20,0 ✓	36,00	п.7.1.13.02. 1 группа оборудования Примечание к п.7.1.13. $K_1=0,2$ (на каждый последующий орган парораспределения сверх 5-ти предусмотренных).
3.1.2.	Проверка соответствия канала или узла АСР техническим требованиям завода-изготовителя турбины. Техническое руководство устранением дефектов, возникших при эксплуатации турбины или выявленных при испытании и проверке канала или узла. Настройка и корректировка настройки канала или узла в соответствии с их формулярами (для одной паровой турбины). <i>Расчёт: $50+50 \times 4 \times 0,2 = 80$</i>	орган парораспределения	9	50,0 ✓	90,00	п.7.1.13.03. 1 группа оборудования Примечание к п.7.1.13. $K_1=0,2$.
	Итого для одной паровой турбины:	турбина	1		126,00 ✓	
	Итого по п.3.1. сметы для (четырёх) паровых турбин:	турбина	4		504,00	
3.2.	Эксплуатационная наладка и настройка регулирующего гидравлического канала АСР паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11.	регулирующий канал	3			п.7.1.13. 2 группа оборудования
3.2.1.	Ознакомление с перечнем дефектов канала или узла и техническим состоянием АСР, их формулярами по настройке и заводскими чертежами. Разработка и согласование объема, программы и плана-графика работ (для одной паровой турбины).	регулирующий канал	3	15,0 ✓	45,00 ✓	п.7.1.13.02. 2 группа оборудования.
3.2.2.	Проверка соответствия канала или узла АСР техническим требованиям завода-изготовителя турбины. Техническое руководство устранением дефектов, возникших при эксплуатации турбины или выявленных при испытании и проверке канала или узла. Настройка и корректировка настройки канала или узла в соответствии с их формулярами (для одной паровой турбины).	регулирующий канал	3	35,0 ✓	105,00 ✓	п.7.1.13.03. 2 группа оборудования.
	Итого для одной паровой турбины:	турбина	1		150,00 ✓	
	Итого по п.3.2. сметы для четырех паровых турбин:	турбина	4		600,00 ✓	
3.3.	Эксплуатационная наладка и настройка командного органа АСР паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11.	регулятор	4			п.7.1.13. 3 группа оборудования
3.3.1.	Ознакомление с перечнем дефектов канала или узла и техническим состоянием АСР, их формулярами по настройке и заводскими чертежами. Разработка и согласование объема, программы и плана-графика работ (для одной паровой турбины).	регулятор	4	10,0 ✓	40,00 ✓	п.7.1.13.02. 3 группа оборудования.
3.3.2.	Проверка соответствия канала или узла АСР техническим требованиям завода-изготовителя турбины. Техническое руководство устранением дефектов, возникших при эксплуатации турбины или выявленных при испытании и проверке канала или узла. Настройка и корректировка настройки канала или узла в соответствии с их формулярами (для одной паровой турбины).	регулятор	4	30,0 ✓	120,00 ✓	п.7.1.13.03. 3 группа оборудования.
	Итого для одной паровой турбины:	турбина	1		160,00 ✓	
	Итого по п.3.3. сметы для четырех паровых турбин:	турбина	4		640,00 ✓	
3.4.	Эксплуатационная наладка и настройка гидравлического усилителя АСР паровых турбин ст. № 2, 3, 9, 11.	золотник, сервомотор	6			п.7.1.13. 4 группа оборудования

3.4.1.	Ознакомление с перечнем дефектов канала или узла и техническим состоянием АСР, их формулярами по настройке и заводскими чертежами. Разработка и согласование объема, программы и плана-графика работ (для одной паровой турбины).	золотник, сервомотор	6	10,0	60,00	п.7.1.13.02. 4 группа оборудования.
3.4.2.	Проверка соответствия канала или узла АСР техническим требованиям завода-изготовителя турбины. Техническое руководство устранением дефектов, возникших при эксплуатации турбины или выявленных при испытании и проверке канала или узла. Настройка и корректировка настройки канала или узла в соответствии с их формулярами (для одной паровой турбины).	золотник, сервомотор	6	25,0	150,00	п.7.1.13.03. 4 группа оборудования.
	Итого для одной паровой турбины:	турбина	1		210,00	
	Итого по п.3.4. сметы для четырех паровых турбин:	турбина	4		840,00	
3.5.	Техническая консультация (две консультации в сутки - всего 298 консультаций).	тех. консультация	298	3,1	923,80	п.5.3.15.21.
	Итого по п.3 сметы:	чел-ч			3507,80	
	Итого по смете :	чел-ч			11668,20	

Расчёт стоимости выполняемых работ по ресурсным затратам.

	Ед. изм.	Сумма
Состав бригады исполнителей рассчитан согласно РН 34-301-556:2007, раздел 5.3:		
Стоимость 1 чел-ч:		
Ведущий инженер - 33531,02 (50 % объема работ)	сум	16 765,51
Инженер 1 категории - 31433,56 (50 % объема работ)	сум	15 716,78
Стоимость нормируемого часа бригады исполнителей: Снч	сум	32 482,29
Прямые затраты труда: ПЗт = Т × Снч	сум	379 009 856,00
Прочие производственные расходы: ППр = 0,2122 × ПЗт	сум	80 425 891,00
Прочие затраты подрядчика: Пз = 0,2773 × (ПЗт + ППр)	сум	127 401 533,00
Стоимость работ: Ср = ПЗт + ППр + Пз	сум	586 837 280,00
НДС = 15 %	сум	88 025 592,00
Всего по смете	сум	674 862 872,00

Стоимость работ по смете: Шестьсот семьдесят четыре миллиона восемьсот шестьдесят две тысячи восемьсот семьдесят два сум 0 тийин.

ПОДРЯДЧИК

ЗАКАЗЧИК



Handwritten signatures in blue ink, including a large stylized signature and a smaller one below it.