

«Утверждаю»

**Директор строительства и инвестициям
УП «Дирекция строительства
Туракурганской ТЭС»**



А. И. Файзиев

_____ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение: Определение осадки фундаментов зданий и сооружений,
определение технического состояния под крановых путей маш залов паротурбины
ПГУ-1,2 газотурбины ПГУ-1,2 и мехмастерской ЦЦР
Туракурганской ТЭС, Туракурганского района Наманганской области.
УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС»**

Определения :

ТЗ выполнен на основании РН 34-301-556:2007 для определения величины осадок фундаментов зданий и сооружений определение технического состояния под крановых путей маш залов паротурбины ПГУ-1,2 газотурбины ПГУ-1,2 и мехмастерской ЦЦР

Основания Рабочий проект, последующий мониторинг 2021 г

Наименования объекта: Определение осадки фундаментов зданий и сооружений, определение технического состояния под крановых путей маш залов паротурбины ПГУ-1,2 газотурбины ПГУ-1,2 и мехмастерской ЦЦР «Туракурганской ТЭС» Туракурганского района Наманганской области

1.Наименование и цели использования выполняемых работ и оказываемых услуг с указанием основных технико-экономических показателей.

Предметом настоящего технического задания является комплекс работ по определению осадок фундаментов зданий и сооружений, определение технического состояния под крановых путей маш залов паротурбины ПГУ-1,2 газотурбины ПГУ-1,2 и мехмастерской ЦЦР УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС», расположенной по адресу: Наманганская область, Туракурганский район.

2.Техническое задание является основанием для выбора подрядчика по выполнению Определение осадки фундаментов зданий и сооружений определение технического состояния под крановых путей маш залов паротурбины ПГУ-1,2 газотурбины ПГУ-1,2 и мехмастерской ЦЦР на территории «Туракурганской ТЭС»

Инспекция и технический надзор выполняется ОКС. УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС»

3.Основание: Реализации проектов по графику зданий сооружений ТТЭС НА 2022г. в рамках адресной программы утвержденного графика УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС», на 2022 год.

Запланированные объемы проводимых работ изложены в приложение №1.

Техническое задание

на определение осадки фундаментов зданий и сооружений, Туракурганской ТЭС
RH 34-301-556:2007

№ п/п	Наименование работ	Единица изм.	Чел.час	Основание
1.	Определение осадки фундаментов паровой и газовой турбины по 2 шт. Всего 4 шт			RH 34-301-556:2007
				п.1.1.14.01-04
1.1.	Определение осадок первого фундамента	фунд.	87,51	группа 1
	$9,6+\{(11,3+61,5)+(30.8 \times 1,25)\} \times 0,7=87,51$			к-0,7; прим. к табл.
				к-1,25 п.8 общ.часть
1.2.	Определение осадок второго и последующих фундаментов в количестве 3 шт.	фунд.	233,73	
	$\{(11,3+61,5) \times (30.8 \times 1,25)\} \times 0,7 \times 3=233,73$			
2.	Определение высокоточного нивелирования по кустам реперов			
2.1.	Ознакомление с технической документацией Существующих реперов	объект	12,6	п.1.1.15.02
2.2.	Рекогносцировка линий нивелирования и выбор мест установки нивелиров. 50 штатив	штатив	60	п.1.1.15.03
	$1,2 \times 50=60$			
2.3.	Основной ход нивелирования. 50 штатив	штатив	125	п.1.1.15.04
	$2,5 \times 50=125$			
2.4.	Вычисление нивелирования обработка журналов 50 штатив	штатив	60	п.1.1.15.05
	$1,2 \times 50=60$			
2.5.	Составление ведомости превышений и вычисление высот реперов двойного нивелирования 50 штатив	штатив	60	п.1.1.15.06
	$6,8 \times 50=340$			
	Управление нивелирных ходов, составление Ведомости с тремя узловыми точками. 50 штативов	штатив	170	п.1.1.15.07
	$3,4 \times 50=170$			
	Оформление отчета		16	п.1.1.15.07
	Итого норма времени :		1104,74	

Техническое задание

Наблюдения за отклонениями от проектного положения подкрановых путей на,
Туракурганской ТЭС

RH 34-301-556:2007

№ п/п	Наименование работ	Единица изм.	Чел.час	Основание
1.	Проверка положения подкрановых путей машзала паротурбины ПГУ-1,2 длиной 45 м. Колич.2шт. $5,6+[(38,5+(19,4 \times 1,25))] \times 0,7 \times 2 = 93,45$	100 п.м	93.45	RH 34-301- 556:2007 п 1.1.12.01.03.06 Кат сложн 3 К-0,7 прим к таб. К-1,25 п 8 общ часть
2	Проверка положения подкрановых путей машзала паротурбины ПГУ-1,2 длиной 45 м. Колич.2шт. $\{(3,1+7,2)+(6,0+1,25)\} \times 0,8 \times 2 = 28,48$	100 п.м	28.48	п 1.1.07.02-04 Кат сложн 3 К-0,8 прим к таб. К-1,25 п 8 общ часть
3	Проверка положения подкрановых путей машзала газотурбины ПГУ-1,2 длиной 45 м. Колич.2шт. $\{38,5+(19,4 \times 1,25)\} \times 0,7 \times 2 = 87,85$	100 п.м	87.85	п 1.1.12.03,06 Кат сложн 3 К-0,7 прим к таб. К-1,25 п 8 общ часть
4	Проверка положения подкрановых путей машзала газотурбины ПГУ-1,2 длиной 45 м. Колич.2шт. $\{(3,1+7,2)+(6,0 \times 1,25)\} \times 0,8 \times 2 = 28,48$	100 п.м	28.48	п 1.1.07.02-04 Кат сложн 3 К-0,8 прим к таб. К-1,25 п 8 общ часть
5	Определение технического состояния мехмастерской ЦЦР. Длина 17м. $\{38,5+(19,4 \times 1,25)\} \times 0,7 = 43,93$	100 п.м	43.93	п 1.1.12.03,06 Кат сложн 3 К-0,7 прим к таб. К-1,25 п 8 общ часть
6	Проверка положения подкрановых путей мехмастерской ЦЦР. Длина 17м. $\{[(3,1+6,0) \times 1,25] + 7,2\} \times 0,8 = 14,86$		14,86	п.1.1.07.02-04 кат.сложн.3 к-0,8 прим. к таб. К-1,25 п 8 общ часть
	Итого норма времени :		296,43	

4. Место выполнения работ и оказания услуг с указанием конкретного адреса (адресов).

4.1. Республика Узбекистан, Туракурганский район, УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС».

5. Условия выполнения работ и оказания услуг

Обеспечивает соблюдение своим персоналом правил внутреннего распорядка, ПТЭ, ПТБ, ППБ, правил ГК «Промышленной безопасности», поддержание чистоты и порядка на рабочих местах и строительных площадках.

Обеспечения общего порядка на строительной площадке является обязанностью Генподрядчика.

С момента начала работ и до их завершения Генподрядчик ведет журнал производства работ. В журнале отражается весь ход производства работ, факты и обстоятельства, имеющие значения в отношениях между Заказчиком и Генподрядчиком (дата начала и окончания работ, поступления оборудования и оказания услуг, принятие работ, проведения испытаний, информация о задержках, связанных с несвоевременной поставкой материалов, выходом из строя строительной техники, и другие факторы, влияющие на окончательный срок завершения работ)

Если Заказчик не удовлетворен ходом и качеством работ или записями Генподрядчика то он излагает свое мнение в журнале производства работ или письменно. Генподрядчик обязуется в 3-дневный срок принять меры к устранению недостатков, обоснованно указанных Заказчиком.

6. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ и оказываемых услуг, разработанные и утвержденные государственным заказчиком.

6.1 Наличие и правильность оформление необходимого комплекта строительных документации;

6.2 Наличие опыта строительства, сведения о ранее выполненных аналогичных работах;

6.3 Применение необходимой технологической оснастки, приспособлений и инструмента, предусмотренных технологической документацией, и соответствие их параметров паспортным данным;

6.4 Применение в процессе проверенных приборов и средств контроля и контрольно-измерительного инструмента;

6.5 Соответствие выполненных технологических требованиям технологической документации.

6.6.Наличие необходимой квалификации по определению соответствия выполненных технологических и ремонтных операций требованиям нормативной документации.

7. Сроки (периоды) выполнения работ и оказания услуг с указанием периода (периодов), в течение которого должны оказываться работы и услуги или конкретной календарной даты, к которой должно быть завершены работы и оказание услуг, или минимально приемлемой для государственного заказчика даты завершения работ и оказания услуг или срока с момента заключения договора (уплаты аванса, иного момента), с которого исполнитель должен приступить к работе и оказанию услуг.

7.1 Сроки выполнения согласно утвержденного графика УП «Дирекция строительства Туракурганской ТЭС» 30 дней

7.2 Заказчик, согласно Указа Президента Республика Узбекистан №УП-1154 от 12.05.1995г., обязан перечислить предоплату в размере не мене 15 % от предполагаемого месячного объема выполняемых работ.

8. Требования к безопасности выполнения работ и оказания услуг, и их результатов. В случае, если от исполнителя в процессе исполнения договора требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или оказываемые услуги могут быть связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, должны быть указаны дополнительные требования к обеспечению безопасности оказания услуг.

8.1. В ходе выполнения работы Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение законов, иных нормативно-правовых актов, нормативных технических документов Республики Узбекистан, обязательных стандартов и нормативов.

8.2. Исполнитель обязан предоставить инструменты и приспособления, необходимые для выполнения работы. Исполнитель отвечает за ненадлежащее качество и безопасность предоставленных инструментов и приспособления и за их сохранность. По требованию Заказчика Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты пожарной безопасности, сертификаты качества и происхождения, а также техническую документацию на предоставляемые для выполнения работы инструменты и приспособления;

8.3. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные в связи с исполнением Договора нарушения законодательства, в том числе в области пожарной и промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и природных ресурсов, включая оплату штрафов, пеней, иных санкций, причинение вреда третьим лицам. Если Заказчик понес убытки в связи с тем, что компетентный орган наложил на Заказчика штраф или иным образом привлек Заказчика к ответственности в связи с тем, что работа или ее результаты не соответствуют законодательству или при ее выполнении причинен вред, Исполнитель должен полностью возместить Заказчику.

8.4. Выполнить мероприятия по обеспечению безопасности труда строительного персонала и противопожарные мероприятия, предусмотренного планом подготовки ремонта, Правилами техники безопасности, Правилами пожарной безопасности в пределах принятого объема.

9. Порядок сдачи и приемки результатов работ/услуг. Указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приемки результатов работ и услуг по каждому этапу выполнения и в целом, содержание отчетной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов при сдаче работ и услуг).

- Приемочная комиссия осуществляет: контроль документации, составленной в процессе, отражающей, и качество выполненных;

- другие мероприятия, связанные с проведением приемо-сдаточных испытаний.

9.1 Руководители работ предприятий и организаций, участвующие в ремонте, предъявляют приемочной комиссии необходимую документацию, составленную в процессе ремонта, в том числе:

- ведомость выполненного объема работ;
- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе материалы и запасные части;
- протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в установку;
- акты на скрытые работы;

9.2. Оплата должна производиться по факту выполненных работ согласно акта выполненных работ.

9.3 Выполненные должно соответствовать требованиям в течение не менее 12 месяцев с момента включения оборудования под нагрузку при соблюдении Заказчиком правил эксплуатации.

9.4 Качество материалов, комплектующих изделий и т.д., применяемых им при производстве;

10. Авторские права с указанием условий о передаче государственному заказчику исключительных прав на объекты интеллектуальной собственности, возникших в связи с исполнением обязательств исполнителя по выполнению работ и оказанию услуг.

Не требуется.

Составили:

Главный Инженер

Б.К. Собиров

**Зам. Директор
По Финансам**

И. К. Ахмадалиев

Главный Бухгалтер

А.Абдувахобов

Начальник ПТО

А. Бакиров

Начальник ОППР

А. Холиёров

Начальник ОКС

Б.Умирзаков

Юрисконсульт

Б. Хидиров