

203. 307. 110 P
июль.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ СПЕЦИФИКАЦИИ
к тендеру

Работы по ремонту локальных (местного значения) трубопроводов и
аналогичных сетей/систем

№ лота	Наименование лота	Место выполнения работ	Сумма без НДС, тенге	Ед. изм.	Кол-во	Целевые показатели по доле местного содержания, %
1	Капитальный ремонт газопровода-отвода ГРС-1	Атырауская область Махамбетский район, село Талдыколь, Редутское ЛПУ УМГ «Атырау»	Всего 348 000 000: 2016 год – 10 500 000, 2017 год – 337 500 000	работа	1	40
		Итого:	348 000 000	работа	1	40

Центр затрат: WR1-21-01-606 *Берк*

Приложение:

1. Техническая спецификация
2. Проект договора

Согласовано:

Первый Заместитель
Генерального директора

В.Б.Хван
..... В.Б.Хван

Заместитель
Генерального директора

М.У.Шанбатыров
..... М.У.Шанбатыров

Директор ДОЗМДиМТС

А.Б.Нуралин
..... А.Б.Нуралин

Директор ДБПиТО

А.Д.Уринбаев
..... А.Д.Уринбаев

Я, А.Н.Давлетов, директор департамента капитального строительства и ремонта, настоящим подтверждаю и несу ответственность за: определение цены закупаемых работ; полноту и достоверность изложенной в настоящей технической спецификации информации; соответствие объемов закупаемых работ действующим стандартам (ГОСТ, СНиП и др.); соответствие закупаемых работ требованиям законодательства в сфере архитектурно-градостроительной деятельности (определение видов лицензий, форм требуемых от потенциальных поставщиков актов выполненных работ и пр.) и других норм законодательства, относящихся к предмету закупки.

Инициатор закупки:

Директор ДКСиР

А.Н.Давлетов
..... А.Н.Давлетов

Исполнитель:
Заместитель директора ДКСиР

А.А.Сермагулов
..... А.А.Сермагулов

г.Астана, 2016

А.Н.Давлетов *А.А.Сермагулов*

Техническая спецификация к тендеру

Работы по ремонту локальных (местного значения) трубопроводов и аналогичных сетей/систем (Капитальный ремонт газопровода-отвода ГРС-1)

1. Предмет работ

Капитальный ремонт газопровода-отвода Ду530 на ГРС-1 г.Атырау, с обустройством замерного узла на газопроводе-отводе Ду325 на ТЭЦ г.Атырау (далее – Ремонтные работы).

2. Обоснование работ

Целью Ремонтных работ является повышение надежности газоснабжения г.Атырау, а также обеспечение достоверного учета газа, подаваемого потребителям из магистрального газопровода (далее – МГ) «Макат – Северный Кавказ».

Газопровод-отвод на ГРС-1 г.Атырау врезан на 119 км МГ «Макат – Северный Кавказ». По результатам ВТД, на газопроводе-отводе требуется выборочная замена дефектных труб.

Газопровод-отвод на ТЭЦ г.Атырау врезан на 32 км газопровода-отвода Ду530 на ГРС-1 г.Атырау. Замер газа, потребляемого ТЭЦ, осуществляется ТЭЦ самостоятельно. Для обеспечения достоверного учета газа, потребляемого ТЭЦ, требуется обустройство замерного узла, оснащенного в соответствии с требованиями трейдера природного газа.

Ремонтные работы должны быть выполнены в соответствии с рабочим проектом «Капитальный ремонт газопровода-отвода ГРС-1 Атырау на ТЭЦ г.Атырау» (далее – Проект), разработанным ТОО «Электро-ХСБМ» в 2016 году (заключение РГП «Госэкспертиза» №05-0032/16 от 31.03.2016 г.).

Потенциальные поставщикам Проект будет предоставлен для ознакомления по письменному запросу в филиале УМГ «Атырау» АО «Интергаз центральная Азия», по адресу: Республика Казахстан, г.Атырау, ул.З.Гумарова, д.94.

3. Разделение Ремонтных работ между Заказчиком и Подрядчиком

Часть Ремонтных работ будет выполнена Заказчиком самостоятельно. Разделение объема Ремонтных работ между Заказчиком и подрядчиком производится в следующем порядке.

1) Капитальный ремонт газопровода Ду530:

- выборочная замена 640 м дефектных труб (Заказчик);
- ремонт поверхности труб заваркой и шлифовкой (Заказчик);
- изоляция 1399 м² трубопровода (Заказчик);
- контроль качества изоляционного покрытия на 1399 м² трубопровода методом катодной поляризации, инструментальным методом и искровым дефектоскопом (Подрядчик).

2) Общестроительные работы на замерном узле:

- обустройство фундаментов под пылеуловители, прожекторную мачту, бензиновый генератор, блок-бокс операторной, колонку свечи (Подрядчик);
- монтаж ограждения с металлическими столбами, распашными воротами и армированной колючей лентой (Подрядчик);
- строительство туалета (Подрядчик);
- обустройство отмосток.

3) Технологическое оборудование замерного узла:

- монтаж 2 единиц пылеуловителей циклонных (Заказчик);

- монтаж технологических трубопроводов с запорной арматурой (Заказчик);
 - монтаж блок-бокса операторной (Подрядчик);
 - подземная прокладка 536 м трубопроводов Ду108 (Подрядчик).
- 4) Сети связи замерного узла:
- монтаж системы связи (IP-телефонная связь) с организацией каналов передачи данных на диспетчерский пункт (Подрядчик);
 - монтаж систем видеонаблюдения площадки (Подрядчик);
 - монтаж охранно-пожарной сигнализации (Подрядчик);
 - подключение средств связи и сигнализации к средствам технологической связи ГРС-1 г.Атырау, с прокладкой 8-ми волоконного оптического кабеля (Подрядчик).
- 5) Электроснабжение 0,4кВ замерного узла:
- строительство ВЛ-0,4кВ протяженностью 800 м (Подрядчик);
 - устройство заземления оборудования операторной (Подрядчик);
 - монтаж прожекторной мачты (Подрядчик);
 - установки молниеприемника на прожекторную мачту (Подрядчик);
 - монтаж генератора резервного питания (Подрядчик).
- 6) Автоматизация комплексная и силовое электрооборудование замерного узла:
- монтаж оборудования в соответствии с Проектом (Подрядчик).
- 7) Благоустройство территории и устройство временной дороги замерного узла:
- устройство щебеночных покрытий проездов, пешеходных дорожек (Подрядчик);
 - обустройство тротуаров, переездов, отмопок (Подрядчик);
 - обустройство временной дороги на период строительства объекта (Подрядчик).

4. Объем работ

Таблица №1. Перечень работ

№№ п/п	Полное описание и требуемые технические и качественные характеристики работ	Ед.изм.	Кол- во	Целевые показатели по доле местного содержания, %
1	2	3	4	5
1	Подготовительные работы.			
1.1	Оформление разрешений на производство работ в порядке, установленном действующим законодательством и нормативными документами.	Комплекс работ	1	100
1.2	Получение разрешения на эмиссии в окружающую среду на период капитального ремонта, в территориальном управлении охраны окружающей среды.	Комплекс работ	1	100
1.3	Регистрация в территориальном органе по контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью.	Комплекс работ	1	100
1.4	Получение разрешения эксплуатирующей организации на выполнение работ.	Комплекс работ	1	100
1.5	Разработка проекта производства работ, согласование его с Заказчиком (УМГ «Атырау») и контролирующими организациями.	Комплекс работ	1	100
1.6	Размещение заказов на оборудование, изделия и материалы.	Комплекс работ	1	100

1	2	3	4	5
1.7	Обустройство производственных баз и жилых городков.	Комплекс работ	1	100
1.8	Обеспечение энергетическими ресурсами.	Комплекс работ	1	100
1.9	Организация перевозки техники, оборудования и основного персонала.	Комплекс работ	1	100
1.10	Устройство подъездных дорог к производственной базе и жилому городку, переездов через действующие магистральные газопроводы в районах узлов подключений, площадок складирования материалов.	Комплекс работ	1	100
1.11	Доставка, приемка и складирование труб, запорной арматуры, металлоконструкций, материалов и оборудования на складских площадках производственных баз.	Комплекс работ	1	100
1.12	Вынос трасс в натуру, создание геодезической разбивочной основы трасс инженерных сетей и коммуникаций.	Комплекс работ	1	100
2	Строительно-монтажные работы в соответствии с Проектом (сопровождение авторским и техническим надзором обеспечивается Подрядчиком) Перечень работ, выполняемых самостоятельно Заказчиком, приведен в пункте 3 настоящей Технической спецификации.	Комплекс работ	1	100
3	Заключительные работы			
3.1	Утилизация отходов всех этапов Ремонтных работ.	Комплекс работ	1	100
3.2	Передача Заказчику всей технической и исполнительной документации (оформляется в четырех экземплярах).	Комплекс работ	1	100
3.3	Организация работ по приемке объекта в эксплуатацию.	Комплекс работ	1	100

5. Материалы, используемые для производства работ

Перечень материалов Заказчика, используемых при выполнении Ремонтных работ, приведен в Таблице №2 настоящей Технической спецификации. Все прочие материалы, необходимые для выполнения Ремонтных работ в соответствии с Проектом, поставляются Подрядчиком.

Таблица № 2. Материалы Заказчика

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4
1	Пылеуловитель циклонный ГП 199.00.000 (V=7,5 м³, m=11,59 т)	Шт.	2
2	Труба Ду1020х23,2 с заводской изоляцией	Т	7,05
3	Труба Ду720х16,8 без изоляции	Т	2,475
4	Труба Ду530х14 без изоляции	Т	10
5	Труба Ду530х10 без изоляции	Т	2,95

1	2	3	4
6	Труба Ду530х9 без изоляции	Т	74
7	Труба Ду426х14 без изоляции	Т	4,9
8	Труба Ду325х14 без изоляции	Т	7,8
9	Труба Ду325х12 без изоляции	Т	2,9
10	Труба Ду325х10 без изоляции	Т	1,54
11	Труба Ду159х8 без изоляции	Т	1,552
12	Труба Ду108х6 без изоляции	Т	10,228
13	Труба Ду57х5 без изоляции	Т	0,032
14	Тройник Ду720х16-426х14	Шт.	7
15	Тройник Ду530х530х16	Шт.	1
16	Тройник Ду530х12-159х7	Шт.	2
17	Тройник Ду325х12-325х12	Шт.	2
18	Тройник Ду325х12-219х8	Шт.	2
19	Тройник Ду159х159х10	Шт.	1
20	Тройник Ду159х159х6	Шт.	2
21	Тройник Ду108х108х6	Шт.	1
22	Отвод 90гр. Ду426х16	Шт.	1
23	Отвод 90гр. Ду400х14	Шт.	7
24	Отвод 90гр. Ду325х12	Шт.	10
25	Отвод 90гр. Ду325х9	Шт.	1
26	Отвод 90гр. Ду159х8	Шт.	2
27	Отвод 90гр. Ду108х6	Шт.	4
28	Отвод 90гр. Ду89х6	Шт.	2
29	Отвод 90гр. Ду57х8	Шт.	4
30	Отвод 90гр. Ду57х5	Шт.	1
31	Переход Ду720х16-530х12	Шт.	1
32	Переход Ду426х16-325х12	Шт.	1
33	Переход Ду325х10-219х10	Шт.	1
34	Переход Ду325х12-159х8	Шт.	1
35	Переход Ду219х10-159х8	Шт.	2
36	Переход Ду159х8-108х6	Шт.	3
37	Днище Ду720х14	Шт.	3
38	Заглушка Ду108х9	Шт.	3
39	Кран шаровой Ду500 Ру80 ПИ ПГП	Шт.	1
40	Кран шаровой Ду400 Ру80 НИ РУ	Шт.	2
41	Кран шаровой Ду400 Ру80 ПИ ПГП	Шт.	8
42	Кран шаровой Ду300 Ру80 НИ ПГП	Шт.	4
43	Кран шаровой Ду300 Ру80 ПИ ПГП	Шт.	2
44	Кран шаровой Ду150 Ру80 ПИ ПГП	Шт.	2
45	Кран шаровой Ду100 Ру80 НИ РУ	Шт.	9
46	Кран шаровой Ду50 Ру80 НИ РУ	Шт.	4
47	Грунтовка асмольная	Т	0,05
48	Пленка изоляционная асмольная	Т	0,25
49	Обертка термоусаживающаяся (t=1,2мм)	Т	0,1
50	Круг обдирочный 230х6х22	Шт.	20
51	Круг отрезной 230х3х22	Шт.	10
52	Кислород	Куб.м	528,2
53	Газ пропан	Кг	500
54	Электрод ОК 53.70 D3,2	Кг	300

1	2	3	4
55	Электрод ОК 74.70 D4	Кг	525
56	Рентгенпленка РТК 300х400мм	Упаковка	4,2
57	Проявитель G-128	Л	6,33
58	Фиксаж G-328	Л	11,34
59	Песчано-гравийная смесь	Куб.м	36,2
60	Цемент сульфатостойкий М-400	Т	11,8
61	Битум	Кг	464,6
62	Уголок 45х45х5 ГОСТ8509-93	Т	0,7
63	Бензин АИ-92	л	20

6. Место выполнения работ

Работы «Капитальный ремонт газопровода-отвода ГРС-1» должны быть выполнены и сданы Заказчику по адресу: **Атырауская область, Махамбетский район, село Талдыколь, Редутское ЛПУ УМГ «Атырау».**

7. Сроки выполнения работ

Начало – со дня подписания договора,
окончание – в течение 360 дней со дня подписания договора. ✓

8. Особые требования

8.1 Гарантия на проделанную работу должна составлять 36 (тридцать шесть) месяцев со дня подписания Акта приемки Объекта в эксплуатацию.

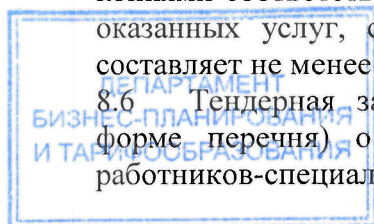
8.2 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать сведения о наличии у него лицензий I категории на строительно-монтажные работы (подвид деятельности «Специальные строительные и монтажные работы по прокладке линейных сооружений, включающие капитальный ремонт и реконструкцию, в том числе: магистральных сетей газопроводов»).

8.3 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать сведения о наличии у него, либо у привлекаемых субподрядных организаций, эксперта, аттестованного для осуществления технического надзора по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, в части инженерных сетей и части технологического оборудования, с приложением копий соответствующих аттестатов.

8.4 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать сведения о наличии у него, либо привлекаемых им субподрядных организаций, эксперта, аттестованного для осуществления авторского надзора по объектам первого уровня ответственности в части несущих и ограждающих конструкций, с приложением копии соответствующего аттестата.

8.5 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать сведения о наличии у него опыта работ не менее 3 (трех) лет в течение последних 5 (пяти) лет на рынке закупаемых работ (капитальный ремонт и строительство объектов магистральных газопроводов), подтвержденного оригиналами или нотариально засвидетельствованными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ, оказанных услуг, совокупный объем которых по одному договору, в каждом году составляет не менее 75 миллионов тенге.

8.6 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать сведения (в форме перечня) о наличии у него не менее, 30 (тридцати) квалифицированных работников-специалистов, имеющих опыт работы не менее 3 (трех) лет в области



соответствующей предмету закупок, с приложением нотариально засвидетельствованных копии подтверждающих документов, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

8.7 Тендерная заявка потенциального поставщика должна содержать перечень работников-специалистов потенциального поставщика, которые будут задействованы на опасном производственном объекте Заказчика при выполнении закупаемых работ, с указанием образования, стажа работы, видов выполняемых работ, должности, с приложением нотариально заверенных копий документов о проверке знаний промышленной безопасности каждого указанного специалиста.

Директор ДКСиР

А.Н.Давлетов

«СОГЛАСОВАНО»

Директор ДЭМГКСиПХГ

А.Ж.Кисметов

