

**Протокол заседания тендерной комиссии по подведению
итогов закупки способом запроса ценовых предложений**

Место, дата и время проведения:

г. Костанай, ул. Киевская, 28, кабинет студия, 05.02.2020 г., 10:30ч.

Тендерная комиссия в составе:

1. Председателя комиссии – Аманжулова Д.Н. – главного инженера;
2. Члена комиссии – Мельникова М.А. – зам. фин. директора – начальника ПЭО;
3. Члена комиссии – Ланцевой Л.Н. – начальника ОД;
4. Члена комиссии – Башенова А.У. – заместителя начальника ПЭО;

Секретаря комиссии – Нугманова Т.К. – юриста ОД.

Отсутствовал член комиссии Герасимова О.С. – ведущий специалист ОМТС, в связи с выходом в ежегодный трудовой отпуск согласно Приказу № 10 л/с от 16.01.2020 года.

1. Полное наименование субъекта естественной монополии и почтовый адрес:

ТОО «ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)», Костанайская область, г. Костанай, ул. Киевская, 28.

2. Наименование и номер проведенных закупок товаров, работ, услуг способом запроса ценовых предложений:

Техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений на них (Карабалыкский РЭС, Житикаринский РЭС, Камыстинский РЭС, Денисовский РЭС), Согласно приложения № 1-4 1; № 35.

3. Полное наименование потенциальных поставщиков, представивших ценовые предложения до истечения окончательного срока представления ценовых предложений, заявленные ими цены на товары, работы, услуги:

Потенциальными поставщиками ценовые предложения не представлены.

4. Об отклоненных ценовых предложениях с обоснованием причин отклонения:

Ценовые предложения не отклонялись.

5. О победителе закупок способом запроса ценовых предложений:

Не имеется.

6. О потенциальном поставщике, занявшем второе место:

Не имеется.

7. О сумме и сроках заключения договора о закупках в случае, если закупки способом запроса ценовых предложений состоялись:

Закупка не состоялась.

Комиссией принято единогласное решение:

I. Закупку способом запроса ценовых предложений признать несостоявшейся по основаниям, предусмотренным п/п. 1 п. 111 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73;

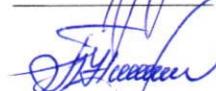
II. В течение 3 (трех) рабочих дней после утверждения итогов закупки рассмотреть возможность произвести закупку способом из одного источника, в соответствии с п/п. 2 п. 112 вышеуказанных Правил.

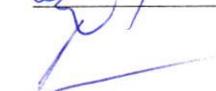
Председатель комиссии:

 Д.Н. Аманжулов

Члены комиссии:

 М.А. Мельников

 Л.Н. Ланцева

 А.У. Башенов

Секретарь комиссии:

 Т.К. Нугманов

Объект в поселке Денисовка.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периоди чность в год
1	Обход и осмотр подземного газопровода высокого и среднего (сталь)	на 1 км.	2 652,2	24
2	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
3	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварочных стыков на газопроводе	на 1 ед.	243,1	4
4	Измерение электрического потенциала на фланцевом соединении	на 1 ед.	1 092,11	2
5	Комплексный приборный (бесконтактный) метод обследования подземных газопроводов	на 1 км.	17 213,2	1
6	Настройка ПЗК, ПСК ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	14 429,26	2
7	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	на 1 ед.	379,88	4
8	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø150мм	на 1 ед.	9 478,63	1
9	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	2 507,04	12
10	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	23 999,39	2
11	Текущий ремонт технологических линий в ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	37 631,68	1

Объект в г. Житикара.

№ п/п	Наименование, работ, услуг. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров	Ед. изм.	Цена за ед., без НДС	Периодичность в год
1	Обход и осмотр подземного газопровода высокого и среднего (сталь)	на 1 км.	2 652,2	24
2	Обход и осмотр надземного газопровода	на 1 км.	3 468,2	4
3	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварочных стыков на газопроводе	на 1 ед.	243,1	4
4	Измерение электрического потенциала на фланцевом соединении	на 1 ед.	1 092,11	2
5	Настройка ПЗК, ПСК ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	14 429,26	2
6	Оформление результатов обхода трассы газопроводов	на 1 ед.	379,88	4
7	Техническое обслуживание задвижки на надземном газопроводе до Ø150мм	на 1 ед.	9 478,63	1
8	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	2 507,04	12
9	Технический осмотр ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	23 999,39	2
10	Текущий ремонт технологических линий в ГРПШ с производительностью свыше 50м ³ /час, с одной линией редуцирования газа	на 1 ед.	37 631,68	1