

ЖШС
«Степногорск ЖЭО»
 021500, Қазақстан Республикасы
 Ақмола обл., Степногорск қаласы
 Тел. (71645)49-505
 Факс (71645)49-505



ТОО
«Степногорская ТЭЦ»
 021500, Республика Казахстан
 Ақмолинская обл., г.Степногорск
 Тел. (71645)49-505
 Факс (71645)49-505

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорская ТЭЦ» объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок способом запроса ценовых предложений (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне): Закупка №90 обследование технического состояния оборудования с истекшим сроком службы.

Количество (объем закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения: 1 услуга).

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:

№ п/п	Наименование оборудования	Краткая техническая характеристика	Заводской номер	Регистрационный номер	Год выпуска
Сосуды:					
1	Деаэратор питательной воды ДПВ - 1	V=65 000 л P=5атм.	2383	C-6	1989
2	Электролизер № 1	V=350л P=10атм.	33175	C-13	1988
3	Электролизер № 2	V=350л P=10атм.	33176	C-18	1988
4	Распределительная колонка по водороду № 1	V=150л P=10атм.	193345	C-14	1988
5	Распределительная колонка по кислороду № 1	V=150л P=10атм.	143348	C-15	1988
6	Распределительная колонка по водороду № 2	V=150л P=10атм.	143347	C-19	1988
7	Распределительная колонка по кислороду № 2	V=150л P=10атм.	143345	C-20	1988
8	Регулятор давления по водороду № 1	V=320л P=10атм.	283242	C-16	1988
9	Регулятор давления по кислороду № 1	V=320л P=10атм.	283246	C-17	1988
10	Регулятор давления по водороду № 2	V=320л P=10атм.	283245	C-21	1988
11	Регулятор давления по	V=320л	283241	C-22	1988

	кислороду № 2	P=10атм.			
12	Осушитель № 1	V=210л	131156	C-23	1988
		P=10атм.			
13	Осушитель № 2	V=210л	131257	C-24	1988
		P=10атм.			
14	Бак уравнильный № 1	V=250л	195373	C-25	1988
		P=10атм.			
15	Бак уравнильный № 2	V=250л	195374	C-26	1988
		P=10атм.			
16	Ресивер воздуха РВ - 1	V=20000л	920128	C - 4	1989
		P=8атм.			
17	Ресивер воздуха РВ - 2	V=20000л	920668	C - 5	1989
		P=8атм.			
18	Бойлер пиковый БП-1	V=7740л	2109	C-37	1984
		P=13атм.			
19	Бойлер пиковый БП-3	V=7740л	2113	C-42	1983
		P=13атм.			
20	Бойлер основной БО-3А	V=7400л	6374	C - 40	1987
		P=14атм.			
21	Бойлер основной БО-3Б	V=7400л	6378	C - 41	1987
		P=14атм.			
22	Бойлер основной БО-5А	V=8340л	7425	C-46	1975
		P=2,5атм.			
23	Бойлер основной БО-5Б	V=8340л	7424	C-47	1975
		P=2,5атм.			
24	Подогреватель низкого давления ПНД-4 ТГ-5	V=2185л	533	C-63	1976
		P=9атм.			
25	Подогреватель низкого давления ПНД-2 ТГ-5	V=1400л	8900	5	1975
		P=4атм.			
26	Бак нефти № 5	V=1000м3	0	5	1975

Замеры толщины стенок оборудования в химическом цехе:

1	Бак серной кислоты № 1	V=75000л	0	1	1981
2	Бак серной кислоты № 2	V=75000л	0	2	1981
3	Бак серной кислоты № 3	V=75000л	0	3	1981
4	Бак щелочи № 1	V=75000л	0	1	1981
5	Бак щелочи № 2	V=75000л	0	2	1982
6	Мерник щелочи № 1	V=5300л	0	1	1981
7	Трубопровод серной кислоты	P=4 атм.	0	53	1980

8	Трубопровод серной кислоты	P=4 атм.	0	54	1980
9	Трубопровод серной кислоты	P=4 атм.	0	55	1972
Трубопроводы:					
1	Питательный трубопровод К' - 1,2 ПЭН - 1, 2 L=307 м	P = 185 атм.	2409	Т - 1	1963
		t = 230°C			
2	Питательный трубопровод К - 4 ПЭН - 4 L=156,3 м	P = 185 атм.	5095	Т - 3	1968
		t = 230°C			
3	Мазутопровод прямой и рециркуляционный ВК, L=513м, L=521м	P = 12 атм.	0	39	1982
		t = 120°C			
4	Паропровод ТГ-3. L = 103 м	P = 100 атм.	5094	Т - 10	1963
		t = 540°C			
5	Паропровод К-3. L = 74,6 м	P = 100 атм.	3360	Т - 9	1965
		t = 540°C			
6	Паропровод ТГ-5. L = 274,2 м	P = 100 атм.	12007	Т - 13	1975
		t = 540°C			
7	Трубопровод сетевой воды БУ-1. L = 112 м	P = 17,5 атм.	5388	Т - 15	1988
		t = 130°C			
8	Трубопровод сетевой воды БУ-3. L = 120,43 м	P = 17,5 атм.	5388	Т - 16	1988
		t = 130°C			
9	Трубопровод сетевой воды БУ-5. L = 131 м	P = 21,5 атм.	2233	Т - 17	1983
		t = 150°C			
10	Трубопровод сетевой воды БУ-2,4,5. L = 578 м	P = 19 атм.	ЦН2397	Т - 19	1983
		t = 70-150°C			
11	Трубопровод сетевой воды 1 зоны. L = 3650,5 м	P = 19 атм.	3263	Т - 21	1991
		t = 70-150°C			
12	Трубопровод сетевой воды к ВК 2-й зоны. L = 2509,3 м	P = 19 атм.	48	Т - 22	1982
		t = 70-150°C			
Грузоподъемные механизмы:					
1	Мостовой кран ЦТП	20/5 т	2172	II - 2	1962
2	Таль электрическая	3,2 т	53	3	1995
3	Кран-балка	5 т	2441	10	1977
4	Таль электрическая	3 т	5733	19	1982

5	Таль электрическая	1 т	22901	20	1988
6	Таль электрическая	3 т	27827	21	1982
7	Кран-балка	2 т	803	23	1982
8	Таль электрическая	5 т	12417	29	1987
9	Кран-балка	3,2 т	311777	33	1985
10	Кран-балка	2 т	214368	34	1988
11	Кран-балка	3,2 т	5520	39	1994

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг: с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года по адресу: Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплекс 151.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

№ п/п	Наименование оборудования	Цена за единицу
1	Ресивер воздуха РВ - 1	89 000
2	Ресивер воздуха РВ - 2	89 000
3	Бойлер пиковый БП-3	81 000
4	Бойлер основной БО-3А	81 000
5	Бойлер основной БО-3Б	81 000
6	Паропровод К-3. L = 74,6 м	271 000
7	Бак серной кислоты № 1	45 000
8	Бак серной кислоты № 2	45 000
9	Бак серной кислоты № 3	45 000

10	Бак щелочи № 1	45 000
11	Бак щелочи № 2	45 000
12	Мерник щелочи № 1	32 000
13	Трубопровод серной кислоты	41 000
14	Трубопровод серной кислоты	41 000
15	Трубопровод серной кислоты	41 000
16	Питательный трубопровод ПЭН - 1, 2 L=307 м	К - 1,2 292 000
17	Паропровод ТГ-3. L = 103 м	285 000
18	Мостовой кран ЦТП	134 000
19	Бойлер пиковый БП-1	81 000
20	Подогреватель низкого давления ПНД-4 ТГ-5	57 000
21	Подогреватель низкого давления ПНД-2 ТГ-5	57 000
22	Бак нефти № 5	130 000
23	Таль электрическая	63 000
24	Кран-балка	86 000
25	Таль электрическая	63 000
26	Таль электрическая	57 000
27	Таль электрическая	63 000

28	Кран-балка	76 000
29	Таль электрическая	66 000
30	Кран-балка	81 000
31	Кран-балка	76 000
32	Кран-балка	81 000
33	Бойлер основной БО-5А	81 000
34	Бойлер основной БО-5Б	81 000
35	Электролизер № 1	42 000
36	Электролизер № 2	42 000
37	Распределительная колонка по водороду № 1	42 000
38	Распределительная колонка по кислороду № 1	42 000
39	Распределительная колонка по водороду № 2	42 000
40	Распределительная колонка по кислороду № 2	42 000
41	Регулятор давления по водороду № 1	42 000
42	Регулятор давления по кислороду № 1	42 000
43	Регулятор давления по водороду № 2	42 000
44	Регулятор давления по кислороду № 2	42 000

45	Осушитель № 1		42 000
46	Осушитель № 2		42 000
47	Бак уравнильный № 1		42 000
48	Бак уравнильный № 2		42 000
49	Паропровод ТГ-5. L = 274,2 м		294 000
50	Мазутопровод прямой и рециркуляционный ВК, L=513м, L=521м		288 000
51	Трубопровод сетевой воды 112 м	БУ-1. L =	185 000
52	Трубопровод сетевой воды 120,43 м	БУ-3. L =	192 000
53	Трубопровод сетевой воды L = 131 м	БУ-5.	198 000
54	Трубопровод сетевой воды 2,4,5.L = 578 м	БУ-	350 000
55	Трубопровод сетевой воды 1 зоны. L = 3650,5 м		380 000
56	Трубопровод сетевой воды к ВК 2-й зоны. L = 2509,3 м		370 000
57	Котлоагрегат № 5		218 000,00
58	Деаэратор питательной воды ДПВ - 1		110 000
59	Питательный трубопровод - 4 L=156,3 м	К - 4 ПЭН	268 000

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 6 423 000,00 (Шесть миллионов четыреста двадцать три тысячи) тенге.

Условия платежа: 100 банковских дней на основании Акта выполненных работ.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков, подписанные электронной цифровой подписью и подготовленные по форме 5 приложения 3 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019 года № 73 (далее – Правила), с приложением

документов указанный в пункте 178-4 Правил, принимаются в форме электронного документа (PDF формат) на портале eep.mitwork.kz в срок до 08 часов 30 минут «27» декабря 2022 года, по адресу Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплекс 151, кабинет № 307.

Конверты с ценовыми предложениями, оформленные в соответствии с требованиями п. 178-4 Правил, вскрываются автоматически на портале eep.mitwork.kz 08 часов 30 минут «27» декабря 2022 года, по адресу Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплекс 151, кабинет № 307.

Полное наименование, номер телефона, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорская ТЭЦ», 8 71645 (49505), 871645(69244), Республика Казахстан, 021504, Акмолинская область, город Степногорск, Промышленная зона 6, комплекс 151.
Электронный адрес: st-rybakova@mail.ru

Приложение:

1. Проект договора.

Руководитель субъекта естественной монополии

Шитов И.Б.



« 19 »

12

2022г.

ДОГОВОР № _____

г. Степногорск

« ____ » _____ 20 ____ г.

_____ в дальнейшем именуемое «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____ предприятия с одной стороны, и _____, в дальнейшем именуемое «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____ предприятия с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», руководствуясь Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. № 73, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по проведению обследования технического состояния оборудования с истекшим сроком службы с выдачей экспертного заключения по результатам обследования, согласно графика (Приложение №1)

1.2. Сумма договора составляет _____ (_____) тенге.

1.3. Заказчик оплачивает Исполнителю выполненные услуги по ценам, определенной ведомостью договорных цен (Приложение № 2). Ведомость согласовывается с Заказчиком и является неотъемлемой частью Договора. Стоимость выполнения обследования является фиксированной на срок действия Договора.

1.4. Срок оказания услуг по проведению обследования оборудования – с момента заключения договора.

2. Условия платежей.

2.1. Расчет производится Заказчиком в течение 100 банковских дней на основании Акта выполненных работ, подписанного уполномоченными представителями Сторон и счета-фактуры, предоставляемого Исполнителем. Результаты экспертизы передаются Заказчику не позднее 3 (трех) календарных дней после выполненных услуг.

2.2. Заказчик в течение 7 (семи) календарных дней со дня получения Акта выполненных работ обязан подписать его или направить мотивированный отказ от приемки. В случае мотивированного отказа Заказчика Сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок и указанием сроков их исполнения. Результаты экспертизы передаются Заказчику не позднее трех календарных дней после полной оплаты выполненных услуг.

3. Обязанности сторон.

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Произвести квалифицированную, качественную экспертизу в сроки, согласованные с Заказчиком и указанные в п. 1.4. настоящего Договора.

3.1.2. Передать результаты выполненных услуг Заказчику, после полной оплаты Заказчиком выполненных услуг.

3.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Предоставить Исполнителю всю документацию, необходимую для проведения экспертизы.

4.2.2. Произвести оплату услуг Заказчика в строгом соответствии с условиями настоящего Договора

4. Ответственность сторон.

4.1. За нарушение сроков выполнения услуги, Исполнитель оплачивает Заказчику пеню в размере 0.2% за каждый день просрочки от суммы договора, но не более 10% от суммы Договора.

4.2. При невыполнении Заказчиком обязательств по оплате выполненных услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере ставки рефинансирования, установленной Национальным банком РК на день фактической оплаты за каждый банковский день просрочки платежа, от суммы неуплаченного долга, но не более 10% от суммы задолженности.

4.3. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в течение 3 (трех) банковских дней обо всех изменениях. В противном случае убытки ложатся на виновную сторону.

4.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, разрешаются Сторонами путем переговоров, а при не достижении взаимного согласия - в суде в соответствии с действующим законодательством РК.

5. Порядок изменения и расторжения договора.

5.1. Изменение и расторжение Договора возможны по соглашению Сторон при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны представителями обеих Сторон.

5.2. Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке при условии письменного уведомления другой Стороны за 5 (пять) календарных дней до предстоящего расторжения настоящего Договора. При этом, расчеты между Сторонами производятся за фактически оказанные услуги.

6. Форс-мажор.

6.1. При возникновении обстоятельств, которые делают полностью или частично невозможным выполнение Договора одной из сторон, а именно: пожар, стихийное бедствие, военные действия всех видов, изменение действующего законодательства и др. возможные обстоятельства непреодолимой силы, не зависящие от

сторон, сроки выполнения обязательств продлеваются на то время, в течение которого действуют эти обстоятельства.

6.2. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют в течение более двух месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего выполнения обязательств по Договору, причем ни одна из Сторон не может требовать от другой стороны возмещения возможных убытков, кроме компенсации реально понесенных расходов Сторонами по выполнению обязательств по настоящему Договору, на момент возникновения форс-мажорных обстоятельств.

6.3. Сторона, оказавшаяся не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Договору, обязана в течение 72 (семидесяти двух) часов известить другую Сторону о наступлении и прекращении действия обстоятельств, препятствующих выполнению ею этих обязательств. Уведомление направляется по юридическому адресу, указанному в Договоре и заверяется передающим отделением связи.

7. Прочие условия.

7.1. Все приложения, дополнения, дополнительные соглашения к Договору, подписанные надлежащим образом обеими Сторонами, являются его неотъемлемой частью.

7.2. Срок действия настоящего Договора устанавливается с момента подписания и действует до 31 декабря 20__ г.

7.3. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик:

Исполнитель:

М.П.

М.П.

