



Общество с ограниченной ответственностью  
«Нефтеперерабатывающий завод  
«Северный Кузбасс»

Приложение 5  
к Договору подряда № \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на проведение ремонтных работ на объектах:**

**«I пускового комплекса НПЗ «Северный Кузбасс». Склад нефти с терминалом налива нефти в автоцистерны. Резервуарный парк нефти. Гараж (поз. 1.18), Котельная (поз. 1.11), Склад хранения оборудования (поз. 1.17)**

**Адрес: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район промплощадки НПЗ «Северный Кузбасс»**

Настоящее Техническое задание определяет требования к проведению работ по ремонту I пускового комплекса НПЗ «Северный Кузбасс». Склад нефти с терминалом налива нефти в автоцистерны. Резервуарный парк нефти. Гараж (поз. 1.18), Котельная (поз. 1.11), Склад хранения оборудования (поз.1.17) «НПЗ «Северный Кузбасс»

### **1. Технические требования к выполнению работ:**

1.1 Работы по ремонту объектов ООО «НПЗ «Северный Кузбасс» проводить силами персонала, имеющего все разрешительные допуски и документы на выполнение работ в нефтеперерабатывающей промышленности.

1.2 Выполнение работ по объекту должно производиться в строгом соответствии с НТД России.

1.3 Все инструменты, используемые для выполнения работ, должны иметь сертификаты (декларации) соответствия, технические паспорта и иные документы, удостоверяющие их происхождение, номенклатуру и качественные характеристики.

1.4 Качество выполняемых работ должно обеспечивать безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды и соответствовать требованиям действующих на момент выполнения работ нормативных документов, в том числе ГОСТ, СНИП, СанПиН, ТУ и иным документам, регламентирующим качество работ.

1.5 Действия по устранению дефектов производства осуществляются силами и за счет Подрядчика непосредственно по месту производства работ.

## 2. Срок выполнения:

2.1 Срок начала выполнения работ - в течении 5-ти рабочих дней с момента подписания договора.

2.2 Срок окончания работ - до 31.08.2019 г.

## 3. Требования к Участнику.

### Участник должен:

- 3.1 Иметь свидетельство о членстве в саморегулируемой организации и допуск к определенному виду и видам работ, которые оказывают влияние на безопасность ОПО.
- 3.2 Иметь опыт выполнения аналогичных работ.
- 3.3 Своими силами, средствами и материалами выполнить ремонтные работы на объектах.
- 3.4 Обладать необходимыми профессиональными знаниями, опытом и репутацией.
- 3.5 Иметь ресурсные возможности (финансовые, материально – технические, производственные, трудовые).
- 3.6 Обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора.
- 3.7 Обеспечить способность проведения необходимого комплекса работ в требуемые сроки и с должным качеством.
- 3.8 Не иметь задолженности перед бюджетами всех уровней и государственными внебюджетными органами.
- 3.9 Не должен находиться в процессе ликвидации, банкротства и на его имущество не должен быть наложен арест.

## 4 Перечень и объемы работ:

Техническое задание предусматривает:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	2	3	4	5
<b>«I пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». Склад нефти с терминалом налива нефти в автоцистерны. Резервуарный парк нефти.</b>				
<b>Гараж (поз. 1.18)</b>				
1.	Устройство отсыпки по периметру отмостки	м <sup>3</sup>	30,0	<i>щебень фр. 5-20</i>
2.	Демонтаж ж/б покрытия цокольных балок	м <sup>3</sup>	2,0	
3.	Устройство ж/б покрытия балок (фундаментов)	м <sup>3</sup>	2,5	<i>B15 армированный сеткой ø8АIII ячейкой 200x200</i>
4.	Замена стеклопакета	м <sup>2</sup>	2,0	<i>размеры стеклопакета уточнить по месту</i>
5.	Очистка, обеспыливание м/к площадки вентиляторов и пожарной лестницы	м <sup>2</sup>	100,0*	

6.	Устройство антикоррозийной защиты м/к площадки вентиляторов и пожарной лестницы	м <sup>2</sup>	100,0*	2 слоя эмали ПФ-115 по слою грунта ГФ-017 (либо аналог)
7.	Очистка, обеспыливание трубопроводов	м <sup>2</sup>	50,0*	2 слоя эмали ПФ-115 по слою грунта ГФ-017 (либо аналог)
8.	Устройство антикоррозийной защиты трубопроводов	м <sup>2</sup>	50,0*	
9.	Вывоз строительного мусора	м <sup>3</sup>	2,0	
<b>Котельная (поз. 1.11)</b>				
10.	Демонтаж отмостки	м <sup>2</sup>	64,0	
11.	Устройство щебеночного основания	м <sup>2</sup>	64,0	щебень фр. 5-20 h=0,1 м
12.	Устройство отмостки (с устройством разуклонки)	м <sup>2</sup>	64,0	БСТ В15 h=100мм (армированный сеткой ø5 Вр 200x200)
13.	Устройство деформационных швов	м	30,0	пенopleкс 150x30 мм
14.	Демонтаж каре приемки мазута из автоцистерн	м <sup>2</sup>	7,5	
15.	Устройство щебеночного основания	м <sup>2</sup>	7,5	щебень фр. 5-20 h=0,15 м
16.	Устройство бетонного покрытия (с устройством бортов 300 мм) приемки мазута из автоцистерн	м <sup>2</sup>	7,5	БСТ В15 h=100мм (армированный сеткой ø5 Вр 200x200)
17.	Демонтаж тепловой изоляции и оцинкованного железа с оголовка дымовой трубы Ø 630 мм	м.п	6	
18.	Монтаж тепловой изоляции и оцинкованного железа с оголовка дымовой трубы Ø 630 мм	м.п	6	Использовать оцинкованную жесть 1-1,5 мм
19.	Вывоз строительного мусора	м <sup>3</sup>	9,1	
<b>«I пусковой комплекс НПЗ «Северный Кузбасс». Склад нефти с терминалом налива нефти в автоцистерны.</b>				
<b>Склад хранения оборудования (поз. 1.17)»</b>				
20.	Демонтаж бетонного покрытия	м <sup>2</sup>	20,0	полы
21.	Устройство бетонного покрытия (с разуклонкой)	м <sup>2</sup>	20,0	БСТ В15 h=100 мм армированный сеткой ø5 ВрI 200x200
22.	Установка закладных деталей	м	20,0	швеллер 14
23.	Монтаж металлоконструкций козырька	т	~0,120	(труба кв. 50x3, профлист С44 2,5 м <sup>2</sup> )
24.	Демонтаж бетонного покрытия	м <sup>2</sup>	60,0	отмостка
25.	Устройство отсыпки	м <sup>3</sup>	6,0	щебень фр. 5-20
26.	Устройство бетонного покрытия	м <sup>2</sup>	58,0	БСТ В15 h=100 мм

				<i>армированный сеткой ø5 ВрI 200x200</i>
27.	Устройство деформационных стыков	м	12,0	<i>пеноплекс δ=20 мм</i>
28.	Очистка кварцевым песком поверхности м/к двери	м <sup>2</sup>	4,5	
29.	Обеспыливание поверхностей	м <sup>2</sup>	4,5	
30.	Обеспыливание, обезжиривание поверхностей	м <sup>2</sup>	4,5	
31.	Окраска поверхности м/к двери		4,5	<i>эпоксидная краска</i>
32.	Демонтаж узлов герметизации вентиляционных проходов	м <sup>3</sup>	0,5	<i>оцинкованный лист (1,5 м<sup>2</sup>, минеральная вата 0,5 м<sup>3</sup>)</i>
33.	Устройство герметизации вентиляционных проходов	м <sup>3</sup>	0,5	<i>оцинкованный лист (демонтированный ранее 1,5 м<sup>2</sup>, минеральная вата 0,5 м<sup>3</sup>, герметик)</i>
34.	Разделка трещин бетонного покрытия с последующим ремонтом	м	90	<i>раствор М200 (разделка глубиной h=100 мм, шириной не более 20 мм)</i>
35.	Уборка и вывоз строительного мусора	м <sup>3</sup>	8,0	

\* - ориентировочный объем, необходимо уточнить по месту;

Подготовил:

Инженер-механик ОГМ

Е.О. Акулов

Согласовано:

Главный механик

И.Л. Плешивцев

Ознакомлен:

Представитель подрядной организации:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка)

\_\_\_\_\_ (дата)