

Вх.г. № 5 от 22.01.2020.

Согласовано:

Главный инженер

ПАО «НЕФАЗ»

Ф.К. Гимадрисламов

«__» ____ 2020

Утверждаю:

Генеральный директор

ПАО «НЕФАЗ»

В.А. Курганов

«__» ____ 2020

Техническое задание на работы по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений опасных производственных объектов ПАО «НЕФАЗ»

1. Общие требования

1.1 Требования к месту выполнения работ:

1.1.1 Работы по изучению документации, по выполнению обследования и проведению измерений выполняются на территории ПАО «НЕФАЗ»

1.1.2 Работы по подготовке программы проведения экспертизы, выполнению расчетов и обработке данных измерений, составлению заключения экспертизы промышленной безопасности выполняются на территории Подрядчика.

1.2 Требования к срокам выполнения работ:

1.2.1 Начало выполнения работ – с момента заключения договора.

1.2.2 Окончание выполнения работ – декабрь 2020г.

1.3 Требования к условиям расчетов:

1.3.1 Оплата производится в форме безналичного расчета путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течении 45 календарных дней с даты подписания Заказчиком актов о приемке выполненных работ и на основании выставленных подрядчиком оригиналов счетов-фактур и документов, подтверждающих факт оказания услуги.

1.4 Требования к применяемым стандартам, СНиП и прочим правилам:

1.4.1 Работы выполнять в соответствии с действующей НТД, ПОТ, ППБ, ПБ, ПУЭ, ФНП, Федеральным законом от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Правилами проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденными приказом Ростехнадзора от 14.11.2013г. № 538, Правилами

безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.11.2013г. №542, Правилами промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, утвержденными приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 №116, Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок и прочей НТД, действующей на период производства работ.

1.5 Требования к организации работ (ремонтных, строительных и др.):

1.5.1 Подрядчик разрабатывает программу проведения экспертизы и согласовывает ее с Заказчиком до заключения договора.

1.5.2 При выполнении работ Подрядчик должен руководствоваться требованиями нормативно-технической документацией (нормы, правила, инструкции, РД и пр.).

1.5.3 Режим работы подрядного персонала 1 или 2-х сменный по согласованию с Заказчиком, включая выходные и праздничные дни.

1.6 Требования охраны труда при проведении работ:

1.6.1 Ответственность за соблюдение необходимых мер пожарной, промышленной безопасности, мер по охране труда несет Подрядчик.

1.6.2 При выполнении работ на территории Заказчика Подрядчик должен соблюдать правила внутреннего трудового распорядка ПАО «НЕФАЗ».

1.7 Иные требования:

1.7.1 С технико-коммерческим предложением предоставляется сметная документация на выполнение работ.

Если в смете имеются ссылки на калькуляции, то эти калькуляции должны быть приложены к смете. В случае отсутствия норм времени в нормативных документах и справочниках, обоснование трудозатрат возможно на основании действующих технологических карт и норм времени, утвержденных и применяемых на предприятии Заказчика.

2 Требования к выполнению работ:

2.1 Работы выполняются в условиях действующего производства.

3 Требования к объемам выполняемых работ.

3.1 Перечень технических устройств для проведения экспертизы промышленной безопасности оборудования с указанием срока выдачи и регистрации заключения:

№ п.п	Наименование оборудования	Дата проведения ЭПБ
	Цех № 14	
1	Паровой котел ДКВР-20-13 9438 ДКВР-20-13. Расчетное Р-13,0 кгс/см ² , разрешенное Р-13,0 кгс/см ² . Класс опасности III ОПО Сеть газопотребления. Год ввода в эксплуатацию - 1975	23.09.2020
2	Водогрейный котел ПТВМ-30М-4. Расчетное Р-20,0 кгс/см ² , разрешенное Р- 11кгс/см ² ; Т-150°С; Q-35·10 ⁶ ккал/час. Класс опасности III ОПО Сеть газопотребления. Год ввода в эксплуатацию - 1985	20.09.2020
3	Паровой котел ДКВР 20-13. Расчетное Р-13,0 кгс/см ² разрешенное Р-13,0 кгс/см ² , Т- насыщенный пар, Q-20т/час. Класс опасности III ОПО Сеть газопотребления. Год ввода в эксплуатацию - 1977	20.09.2020
4	ГРУ-2. Пределы регулирования: от 1-2 кгс/см ² на вводе, 5000 мм вод.ст. на выходе. Класс опасности III ОПО Сеть газопотребления. Год ввода в эксплуатацию - 1990	25.05.2020
5	Внутрицеховой газопровод от ГРУ-2 до ПК-1,2 в котельной. Класс опасности ОПО III. Сеть газопотребления. Протяженность – 71,65 м. Год ввода в эксплуатацию - 1990	22.06.2020
6	Внутрицеховой газопровод от ГРУ-1 до ПК-3. Класс опасности ОПО III. Сеть газопотребления. Протяженность – 64,16 м. Год ввода в эксплуатацию - 1990	22.06.2020
7	Фильтр тонкой очистки ФМ – 25-30-240. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию – 1982. Рабочее Р – 25 кгс/см ² , производительность – 30 т/час, сетка металлическая – 240 отверстий/см ²	14.08.2020
8	Фильтр тонкой очистки ФМ – 25-30-240. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию – 1982. Рабочее Р – 25 кгс/см ² , производительность – 30 т/час, сетка металлическая – 240 отверстий/см ²	27.04.2020
9	Фильтр грубой очистки ФМ-25-30-65. Рабочее Р – 25 кгс/см ² , производительность- 30 т/час, сетка металлическая – 65 отверстий/см ² . Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию – 1982.	27.04.2020
10	Фильтр грубой очистки ФМ-25-30-65. Рабочее Р – 25 кгс/см ² , производительность-30 т/час, сетка металлическая – 65 отверстий/см ² . Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств.. Год ввода в эксплуатацию – 1982.	27.04.2020
11	Фильтр грубой очистки ФМ-25-30-66. Рабочее Р – 25 кгс/см ² , производительность- 30 т/час, сетка металлическая – 65 отверстий/см ² . Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию – 1982.	27.04.2020
12	Насос погружной 12НА-22х6. Подача 41,67·10 ⁻³ м ³ /с, напор 54	10.05. 2020

	м, частота вращения 1470 об/мин. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств, год изготовления 1981	
13	Технологический трубопровод всаса мазута к насосам с нижней (верхней) точки резервуара Р-1. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С. Протяженность – 175,6 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	28.08.2020
14	Технологический трубопровод всаса мазута к насосам с нижней (верхней) точки резервуара Р-2. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 175,6 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	28.08.2020
15	Технологический трубопровод дренажа мазута сливной линии. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980. Протяженность – 15,5 м.	24.08.2020
16	Технологический трубопровод мазута дренажной линии. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 38 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	24.08.2020
17	Технологический трубопровод мазута линии всасывания с резервуара. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 47,5 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	25.08.2020
18	Технологический трубопровод мазута линии заполнения резервуаров от приемной емкости Р-1. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 175,6 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	29.08.2020
19	Технологический трубопровод мазута линии заполнения резервуаров от приемной емкости Р-2. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 175,6 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	29.08.2020
20	Технологический трубопровод мазута линии циркуляции. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 66,5 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	23.08.2020
21	Технологический трубопровод мазута напорный от циркуляционных насосов Р-1. Р – 22 кгс/см ² , Т-110°С, Протяженность – 175,8 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливоналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	30.08.2020
22	Технологический трубопровод мазута напорный от	30.08.2020

	циркуляционных насосов Р-2. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 175,8 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	
23	Технологический трубопровод мазута обратный. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 10 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	22.08.2020
24	Технологический трубопровод мазута сливной линии. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 44 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	23.08.2020
25	Технологический трубопровод подачи мазута в котельную. Р – 22 кгс/см ² , Т-110 °С, Протяженность – 17,5 м. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980.	22.08.2020
26	Экспортный напорный резервуар рег. № 62032. Раб.Р-8кгс/см ² Т-30 °С, V-1,6м ³ . Класс опасности IV ОПО компрессорный участок. год ввода в эксплуатацию 2004.	04.10.2020
27	Экспортный напорный резервуар рег. № 62033. Раб.Р-12кгс/см ² Т-30°С, V-1,6м ³ . Класс опасности IV ОПО компрессорный участок. год ввода в эксплуатацию 2004.	04.10.2020
28	Экспортный напорный резервуар рег. № 62034. Раб.Р-8кгс/см ² Т-30 °С, V-1,6м ³ . Класс опасности IV ОПО компрессорный участок. год ввода в эксплуатацию 2004.	04.10.2020
29	Экспортный напорный резервуар рег. № 62035. Раб.Р-8кгс/см ² Т-30 °С, V-1,6м ³ . Класс опасности IV ОПО компрессорный участок. год ввода в эксплуатацию 2004.	04.10.2020

3.2 Перечень зданий и сооружений для проведения экспертизы промышленной безопасности оборудования с указанием срока выдачи и регистрации заключения:

№ п.п.	Наименование оборудования	Дата проведения технического освидетельствования
1	Строительные конструкции эстакады мазутослива. длина – 90 м, высота – 4,35 м. Конструкция – сборная железобетонная. Год ввода в эксплуатацию 1982. Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств.	27.04.2020
2	Приемного подземного железобетонного резервуара мазута емкостью 250 м ³ . Класс опасности III ОПО Группа резервуаров и сливноналивных устройств. Год ввода в эксплуатацию 1980. Год ввода в эксплуатацию 1981.	26.07.2020

3	Эстакада выгрузки шасси ПАС. Высота-21.6м, Площадь – 7200м. Класс опасности IV ОПО «Площадка производства ПАО «НЕФАЗ». Год ввода в эксплуатацию 1983.	26.10.2020
4	Эстакада выгрузки погрузки металла. Высота-15.9м, площадь 6480 м. Класс опасности IV ОПО «Площадка производства ПАО «НЕФАЗ». Год ввода в эксплуатацию 1984.	26.10.2020

3.3 Методы контроля и количество измерений указываются в программе проведения экспертизы.

4 Требования по гарантийному сроку на результат работ:

4.1 Срок гарантии на выполненные работы - на срок продления службы технических устройств в соответствии с выданным заключением.

5 Перечень необходимых разрешений и документов:

5.1 Лицензия на право проведения экспертизы промышленной безопасности:

- технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";

- зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий.

5.2 Свидетельство об аттестации лаборатории и свидетельство об аккредитации лаборатории с допуском по областям: 1.3, 1.4, 2.2, 2.3, 11.1, 11.2, 11.3.

5.3 Подрядчик предоставляет документы подтверждающие квалификацию персонала, его аттестацию в Ростехнадзоре при заключении договора. В соответствии с Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 09.09.2015 № 355 «Об утверждении перечня областей аттестации экспертов в области промышленной безопасности» эксперты должны иметь допуск по областям промышленной безопасности: Э7ТУ, Э11ТУ, Э12ТУ, Э7ЗС, Э14.4ЗС.

5.4 Код основного вида деятельности контрагентов 71.20.9

6 Требования к перечню, условиям и порядку оформления итоговых документов по результатам выполненных работ:

6.1 Подрядчик оформляет заключение экспертизы промышленной безопасности на каждое техническое устройство и акты выполненных работ.

7 Возможность привлечения субподрядчиков и ограничения выполнения ими работ:

7.1 Подрядчик выполняет работы самостоятельно.

8 Необходимость согласования порядка ведения работ в надзорных органах или технической документации (итоговой):

8.1 Подрядчик передает Заключение на регистрацию в Западно-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

9 Иные требования:

9.1 В проведении экспертизы промышленной безопасности вправе участвовать эксперты первой и (или) второй, и (или) третьей категории, аттестованные в порядке, установленном постановлением Правительства РФ от 28.05.2015 № 509 «Об аттестации экспертов в области промышленной безопасности».

9.2 Эксперты должны соответствовать требованиям, указанным в п.9, 9.1, 9.2 Правил проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденных приказом Ростехнадзора от 14.11.2013г. № 538.

10 Дополнительные требования к Подрядчику (кроме тех, которые необоснованно ограничивают конкуренцию):

10.1 Подрядчик создан в целях осуществления легитимной хозяйственной деятельности, а не в каких-либо незаконных целях и имеет только законные источники финансирования.

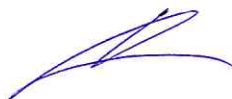
10.2 Подрядчик и его Аффилированные лица не были осуждены за совершение или признаны виновными в совершении каких-либо противозаконных действий, связанных с мошенничеством или коррупцией. Подрядчик обязуется немедленно информировать Заказчика в письменной форме, если Подрядчик или какие-либо его Аффилированные лица будут осуждены за совершение или признаны виновными в совершении таких противоправных действий.

10.3 Подрядчик подтверждает, что он ознакомился с Комплаенс политикой ПАО «НЕФАЗ», доступной на официальном веб-сайте ПАО «НЕФАЗ». Подрядчик удостоверяет, что он полностью понимает Комплаенс политику ПАО «НЕФАЗ».

11 Контактное лицо:

Руководитель группы промышленной и пожарной безопасности СОТиПБ
А.И. Александров, тел. 8(34783)62782.

Руководитель СОТиПБ

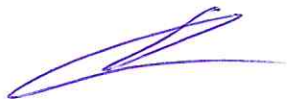


М.Ю. Долгих

Изменение к ТЗ по лоту 2/СОТиПБ

Наименование технического задания по лоту № 2/СОТиПБ читать в следующей редакции: Техническое задание на экспертизу промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений опасных производственных объектов ПАО «НЕФАЗ»

Руководитель СОТиПБ



М.Ю. Долгих