

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор АО «ПКС-
-Тепловые сети»

А.А.Прокиев

Техническое задание

на проведение технического освидетельствования резервуаров для хранения топлива на котельных: м-на Пески, СКЗ (газовая) ул.Пирогова, 5, м-н Санаволок, м-н Птицефабрика, п.Шуя (газовая) - всего 11шт., для АО «ПКС-Тепловые сети».

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы- Тепловые сети» (АО «ПКС-Тепловые сети») Юр.адрес:185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 10в Почт.адрес: 185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 11в ИНН/КПП 1001291153/100101001 р/с 40702810025000000470 в Отделении №8628 Сбербанка России в г.Петрозаводск БИК 048602673 к/с 30101810600000000673 тел/факс 71-00-71/71-00-79
2. Основание для проведения работ	ФЗ от 21.07.1997 №116-ФЗ (ред. от 02.07.2013г) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Правила проведения экспертизы пром. безопасности», утвержденных ГГТН России ПБ 03-246-98 с измен.-ПБИ 03-490 (246)-02, «Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденном приказом Минприроды России от 30.06.2009г. №195; «Положение о порядке проведения экспертизы пром.безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперераб. Промышленности» -РД 09-539-03.
3. Наименование и местоположение объекта	Котельная м-на Пески, г.Петрозаводск Котельная СКЗ модульная (газовая) г.Петрозаводск Котельная ул.Пирогова, 5, г, Петрозаводск Котельная м-на Сайнаволок г.Петрозаводск Котельная м-на Птицефабрика г.Петрозаводск Котельная п.Шуя (газовая) Прионежского р-на
4. Источник финансирования	Производственная программа 2018 ПТ-1.
5. Цель и назначение работ	Техническое освидетельствование опасных производственных объектов.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Котельная м-на Пески - резервуар РГС-10 №1: объем 10м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз. топливо - резервуар РГС-10 №1: объем 10м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз. топливо Котельная СКЗ модульная (газовая) - резервуар РГС №1: объем 5 м ³ , подземный металлический, хранимый нефтепродукт –диз.топливо - резервуар РГС №2: объем 5 м ³ , подземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз.топливо Котельная ул.Пирогова, 5 - резервуар РГС -18 №2: объем 18м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – мазут. - резервуар РГС -20 №1: объем 20м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – мазут. Котельная м-на Сайнаволок - резервуар РГС -22: объем 22м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз. топливо. Котельная м-на Птицефабрика - резервуар РГС-30 №1: объем 35 м ³ , надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – мазут. - резервуар РГС-30 №2: объем 35 м ³ , надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – мазут. Котельная п.Шуя (газовая)

	- резервуар РГС-50 №1: объем 50м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз.топливо - резервуар РГС-50 №2: объем 50м3, надземный, металлический, хранимый нефтепродукт – диз.топливо
7. Режим работы производства	Котельные: м-н Пески, СКЗ, м-н Сайнаволок, м-н Птицефабрика, п.Шуя -круглосуточный в течении года. Котельная ул.Пирогова, 5 - круглосуточно в период останова источников тепловой энергии.
8. Состав работ	- проверка технической документации по резервуару; - наружный осмотр; - составление и оформление отчетных документов.
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	- проверка технической документации по резервуару; - наружный осмотр; - составление и оформление отчетных документов.
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Работы выполняются силами, материалами и средствами подрядчика в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и настоящего технического задания. Работы выполняются на базе заказчика. Гарантийный срок -12 месяцев
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	Отчет о результатах технического освидетельствования резервуара.
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	-
13. Требования к технологическим решениям	—
14. Исходные данные для выполнения работ	По запросу исполнителя.
15. Требования к сметной документации	-
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно требованиям действующего законодательства
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	—
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	—
19. Технические требования к технологическому оборудованию	—
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно требованиям действующего законодательства
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	-
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Апрель 2018г.
23. Требования по согласованию проектной документации	-
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	Смета стоимости выполнения работ, акты выполненных работ, счета-фактуры. Технический отчет.
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	2 экз.
26. Дополнительные требования и особые условия	Разрешение на данный вид работ. Расчет производится в течение 20 (двадцати) банковских дней после подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ на основании надлежащим образом оформленного Акта и счета-фактуры.

Начальник ПТО АО «ПКС- Тепловые сети»

В.А.Корнев

Начальник УКиГХ АО «ПКС-Тепловые сети»

В.А.Гаврилов