**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

**«ФЕДЕРАЛЬНАЯ ПАССАЖИРСКАЯ КОМПАНИЯ»**

**(АО «ФПК»)**

ПРИГЛАШЕНИЕ К УЧАСТИЮ В КОНКУРЕНТНОМ ОТБОРЕ

Конкурентный отбор №500.3753/КОЭ-ФПК/17/СКАВ

Ростов-на-Дону

2017

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя комиссии по осуществлению закупок – первый заместитель начальника Северо-Кавказского филиала АО «ФПК»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Жужнев

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г.

# Условия проведения конкурентного отбора

## Общие условия проведения конкурентного отбора

### Сведения о заказчике

1.1.1.Заказчик – АО «ФПК» в лице Северо-Кавказского филиала АО «ФПК».

Закупка осуществляется для нужд Северо-Кавказского филиала АО «ФПК».

Место нахождения заказчика: 344001, г. Ростов-на-Дону, Привокзальная пл., 1/2.

Почтовый адрес заказчика: 344001, г. Ростов-на-Дону, Привокзальная пл., 1/2.

Адрес электронной почты: lvchd14@mail.ru

Номер телефона: (8617)768223

Организатор: АО «ФПК» в лице Северо-Кавказского филиала АО «ФПК».

1.1.2.Контактные данные:

Контактное лицо: начальник сектора конкурсных процедур и договорной работы Северо-Кавказского филиала АО «ФПК» Шашкина Светлана Владимировна.

Адрес электронной почты: [ShashkinaSV-skav@fpc.ru](ShashkinaSV-skav%40fpc.ru)

Номер телефона: (863) 238-28-44

Номер факса:(863) 238-28-44

### Способ закупки

Конкурентный отбор №500.3753/КОЭ-ФПК/17/СКАВ в электронной форме.

### Предмет конкурентного отбора

Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК".

### Участники

Особенности участия в конкурентном отборе не предусмотрены.

### Место и дата проведения конкурентного отбора

Конкурентный отбор проводится10 часов 00 минут московского времени **«28» ноября 2017г**. на электронной торговой площадке «ЭТС-Фабрикант» (на странице данного конкурентного отбора на сайте https://www.fabrikant.ru)(далее – электронная торгово-закупочная площадка, ЭТЗП, а также сайт ЭТЗП)*,* в электронной форме в личном кабинете участника электронных процедур*.*

**1.6. Разъяснения положений приглашения к участию в конкурентном отборе**

Направление участником запросов на разъяснение положений приглашения к участию в конкурентном отборе не предусмотрено при проведении конкурентного отбора. Форма, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участником закупки разъяснений положений приглашения к участию в конкурентном отбое не устанавливаются при проведении конкурентного отбора.

## Техническое задание

Сведения о наименовании закупаемых работ, их количестве (объеме), единичных расценках, начальной (максимальной) цене договора, расходах участника, нормативных документах, согласно которым установлены требования, технических и функциональных характеристиках работы, требования к их безопасности, качеству, к результатам,иные требования, связанные с определением соответствия выполняемой работы,потребностям заказчика, место, условия и сроки выполнения работ, форма, сроки и порядок оплаты изложены в техническом задании, являющемся приложением № 1 к приглашению к участию в конкурентном отборе.

1. **Заключение и исполнение договора**

Порядок заключения договора предусмотрен пунктом 6 приглашения к участию в конкурентном отборе.

Изменение количества предусмотренных договором работ при изменении потребности в работах, на выполнение которых заключен договор, допускается в пределах 30 % (тридцати процентов) от начальной (максимальной) цены договора без учета НДС.

При этом общая цена договора не должна превышать 500 тыс. рублей с учетом всех расходов, НДС и/или иных видов налогов.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1к приглашению к участию в конкурентном отборе |

Техническое задание[[1]](#footnote-1)

|  |
| --- |
| **1. Сведения о начальной (максимальной) цене договора и расходах участника** |
| **№ п/п** | **Наименование работ** | **Инвентарный номер** | **Ед. изм.** | **Количество (объем)** | **Периодичность выполнения работ, год** | **Цена за единицу без учета НДС, руб.** | **Всего без учета НДС, руб.** | **Всего с учетом НДС, руб.** |
| 1 | Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики | 306/042113;306/042112;306/046003 | ед. | 3 | 11 | 1786,72 | 58961,76 | 69574,88 |
| 2 | Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики | 306/042113;306/042112;306/046003;306/046023 | ед. | 3 | 1 | 3471,54 | 10414,62 | 12289,25 |
| 3 | Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств |  | ед. | 2 | 1 | 2382,86 | 4765,72 | 5623,55 |
| 4 | Технический осмотр (осмотр технического состояния ГРУ-1 линия редуцирования |  | ед. | 1 | 10 | 404,54 | 4045,40 | 4773,57 |
| 5 | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРУ при 1 нитке редуцирования |  | ед. | 1 | 1 | 1915,33 | 1915,33 | 2260,09 |
| 6 | Текущий ремонт оборудования ГРУ при 1 нитке редуцирования |  | ед. | 1 | 1 | 16028,56 | 16028,56 | 18913,70 |
| 7 | Проверка срабатывания предохранительной арматуры ПСК |  | ед. | 1 | 2 | 710,27 | 1420,54 | 1676,24 |
| 8 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПЗК |  | ед. | 1 | 2 | 710,27 | 1420,54 | 1676,24 |
| 9 | Техническое обслуживание газового оборудования печей | 306/046023 | ед. | 2 | 11 | 2544,62 | 55981,64 | 66058,34 |
| 10 | Текущий ремонт газового оборудования печей | 306/046023 | ед. | 2 | 1 | 5357,14 | 10714,28 | 12642,85 |
| 11 | Техническое обслуживание горелок  | 306/046023 | ед. | 1 | 12 | 220,02 | 2640,24 | 3115,48 |
| 12 | Замена газового счетчика РГ-40\* |  | ед. | 1 | по заявке\* | 3160,30 | 3160,30 | 3729,15 |
| 13 | Технический осмотр (осмотр технического состояния ГРПШ-1 линия редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 10 | 404,54 | 4045,40 | 4773,57 |
| 14 | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРПШ при 1 нитке редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 1 | 1915,33 | 1915,33 | 2260,09 |
| 15 | Текущий ремонт оборудования ШРП при 1 нитке редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 1 | 16028,56 | 16028,56 | 18913,70 |
| 16 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПСК |  | ед. | 1 | 2 | 710,27 | 1420,54 | 1676,24 |
| 17 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПЗК |  | ед. | 1 | 2 | 710,27 | 1420,54 | 1676,24 |
| 18 | Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охранных зон | 306/030010 | пм | 338,2 | 24 | 0,41 | 3327,89 | 3926,91 |
| 19 | Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода | 306/030010 | ед. | 1 | 24 | 149,04 | 3576,96 | 4220,81 |
| 20 | Осмотр технического состояния газового ввода |  | ед. | 2 | 24 | 34,30 | 1646,40 | 1942,75 |
| 21 | Проверка на загазованность контрольной трубки |  | ед. | 2 | 24 | 47,61 | 2285,28 | 2696,63 |
| 22 | Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газ-да и проверка состояния охранных зон | 306/030010 | пм | 159,0 | 4 | 0,55 | 349,80 | 412,76 |
| 23 | Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, 159 мм | 306/030010 | ед. | 2 | 1 | 1327,19 | 2654,38 | 3132,17 |
| 24 | Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке) | 306/030010 | ед. | 2 | 4 | 115,63 | 925,04 | 1091,55 |
| **ИТОГО начальная (максимальная) цена** |  | - | - | - | - | **211 065,05** | **249 056,76** |
| **ИТОГО начальная (максимальная) цена** | **211 065** (двести одиннадцать тысяч шестьдесят пять) рублей **05** копеек без учета НДС,**249 056** (двести сорок девять тысяч пятьдесят шесть) рублей **76** копеек с учетом НДС.\*Окончательная стоимость работ по техническому обслуживанию газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК" определяется исходя из фактической необходимости замены газового счетчика РГ-40. |
| **Порядок формирования начальной (максимальной) цены** | Начальная (максимальная) цена договора включает в себя суммы всех предусмотренных законодательством налогов, сборов и иных обязательных платежей, стоимости работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов, стоимость запасных частей и материалов и расходы по их приобретению, транспортировка и погрузочно-разгрузочные расходы (в случае их возникновения), транспортные и командировочные расходы (в случае их возникновения), а также все затраты и расходы, возникающие в ходе выполнения работ. |
| **2. Требования к работам[[2]](#footnote-2)** |
| Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК" | Нормативные документы, согласно которым установлены требования | Подрядчик выполняет работы в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов Российской Федерации, регламентирующих данный вид работ, в том числе:Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999г. № 69-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. № 116-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002г. № 7-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999г. № 96-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998г. № 89-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999г. № 52-ФЗ (в действующей редакции);Законом Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (в действующей редакции);Федерального закона «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (в действующей редакции);Федерального закона «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006г. № 74-ФЗ (в действующей редакции);Приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 N542 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2013 N 30929);Приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 N116 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (Зарегистрировано в Минюсте России 19.05.2014 N 32326);ГОСТ 12.4.281-2014 «Одежда специальная повышенной видимости. Технические требования»;Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. № 870 (в действующей редакции);Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 сентября 2012 г. N 299-ст;СНиП 42-01-2002 «Газараспределительные системы», введенным в действие постановлением Госстроя России от 23 декабря 2002 г. № 163;СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», введенным в действие решением Межведомственного координационного совета по вопросам технического совершенствования газораспределительных систем и других инженерных коммуникаций, протокол от 8 июля 2003 г. № 32. |
| Технические и функциональные характеристики работы | 1.Перечень газового оборудования и газопроводов Пассажирского вагонного депо Новороссийск, подлежащих техническому обслуживанию:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Адрес | Оборудование |
| Котельная | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - вагонное депо | Котел средней мощностиДЕ 4/14ГМ – 3шт.ГРП -1н –шт. |
| Кузня | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - вагонное депо | Печь – 1шт.Горн – 1шт.Лабораторная горелка -1шт.Газовый счетчик РГ-40 – 1шт. (по заявке)ШРП -1н.- 1шт. |
| Пассажирское вагонное депо | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - от ул. Элеваторная до кузнечного цеха | Надземная задвижка d 159мм – 2шт.;КТ-1шт., ввод -1шт., Подземный газопровод среднего давленияd-159 мм,L- 279,0 пм, (санированный)Подземный газопровод среднего давленияd-159 мм,L- 27,2 пм,Надземный газопровод среднего давления- d- 159мм,L - 104,0 пм,d- 89мм,L- 15,0 пм,d- 100мм,L- 40,0 пм |
| Пассажирское вагонное депо | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - до котельной | КТ-1шт., ввод -1шт.Подземный газопровод среднего давленияd-114 мм,L-32,0 пм. |

2.Перечень работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов:2.1.Перечень работ по проведению ежемесячного технического обслуживания и текущего ремонта газового оборудования

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Наименование работ |
| 1. | Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики, производятся следующие работы: |
| 1.1. | Проверка наличия тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверка состояния дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. |
| 1.2. | Проверка состояния обмуровки котлов, наличие взрывных клапанов на котлах и газоходах, состояние шиберов. |
| 1.3. | Замена сальниковых набивок задвижек и кранов. |
| 1.4. | Проверка герметичности всех соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 1.5. | Регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы котлов. |
| 2. | Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики, производятся следующие работы: |
| 2.1. | При обнаружении неисправностей при техническом обслуживании – устранить. |
| 3. | Поверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств, производятся следующие работы: |
| 3.1. | Закрытие отключающего устройства на вводе и установка заглушки, присоединение мановакуметра и устройства, предназначенного для нагнетания воздуха. |
| 3.2. | Опрессовка внутренних газопроводов и газового оборудования. В случае падения давления определить место утечки прибором или пенообразующем раствором – устранить. |
| 4. | Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРУ-1 линия редуцирования, производятся следующие работы: |
| 4.1. | Внешний осмотр технических средств. Проверка даты последней поверки технических средств измерений. |
| 4.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ.  |
| 5. | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРУ при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 5.1. | Проверка загазованности помещения. |
| 5.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 5.3. | Проверка работоспособности запорной арматуры и средств измерений. Смазка подвижных элементов запорной арматуры. Определение перепада давления на фильтре. Очистка технических устройств от загрязнений. |
| 6. | Текущий ремонт оборудования ГРП при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 6.1. | Проверка загазованности помещения, переключение газоснабжения на байпас, отрегулировать давление на байпасе. Закрыть входную и выходную задвижки (краны) на рабочей нитке. |
| 6.2. | Установка заглушки до фильтра и после регулятора давления. Замена манометры (при необходимости). |
| 6.3. | Производство ревизии фильтров, запорной арматуры, ремонт изношенных частей и деталей. |
| 6.4. | Проверка хода плавности закрытия задвижек и предохранительных клапанов, плотности всех соединений арматуры, плотности и чувствительности мембраны регулятора давления, настройка и срабатывание предохранительно-запорного и сбросного клапанов. |
| 6.5. | Смазка трущихся частей, перенабивка сальников, продувка импульсных трубок. |
| 7. | Проверка срабатывания защитной арматуры, производятся следующие работы: |
| 7.1. | Настройка и регулировка клапана.  |
| 8. | Проверка срабатывания предохранительной арматуры, производятся следующие работы: |
| 8.1. | Настройка и регулировка клапана. |
| 9. | Техническое обслуживание газового оборудования технологической печи, горна, производятся следующие работы: |
| 9.1. | Настройка и регулировка газового оборудования, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 10. | Текущий ремонт газового оборудования технологической печи, горна, производятся следующие работы: |
| 10.1. | Настройка и регулировка газового оборудования, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором.  |
| 10.2. | При обнаружении неисправностей при техническом обслуживании – устранить. |
| 11. | Техническое обслуживание лабораторной горелки, производятся следующие работы: |
| 11.1. | Настройка и регулировка лабораторной горелки, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 12. | Замена газового счетчика РГ-40, производятся следующие работы:  |
| 12.1. | Проверка загазованности помещения, переключение газоснабжения на байпас. Закрытие входной и выходной задвижки (крана) на рабочей нитке. |
| 12.2. | Замена газового счетчика РГ-40. |
| 13. | Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРПШ-1 линия редуцирования, производятся следующие работы: |
| 13.1. | Внешний осмотр технических средств. Проверка даты последней поверки технических средств измерений. |
| 13.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 14. | Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 14.1. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 14.2. | Проверка работоспособности запорной арматуры и средств измерений. Смазка подвижных элементов запорной арматуры. Определение перепада давления на фильтре. Очистка технических устройств от загрязнений. |
| 15. | Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 15.1. | Переключение газоснабжения на байпас с установкой заглушки. Ревизия запорной арматуры, газового фильтра, предохранительно-сбросного клапана, регулятора давления.  |
| 15.2. | Замена манометров (при необходимости), проверка состояния мембраны регулятора, продувка импульсной трубки. |
| 16. | Проверка срабатывания защитной арматуры, производятся следующие работы:  |
| 16.1. | Настройка и регулировка клапана. |
| 17. | Проверка срабатывания предохранительной арматуры, производятся следующие работы: |
| 17.1. | Настройка и регулировка клапана. |

2.2.Перечень работ по проведению ежемесячного технического обслуживания газопроводов

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Наименование работ |
| 1. | Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охранных зон, производятся следующие работы: |
| 1.1. | Проверка состояния охранной зоны газопровода, осмотр трассы газопровода с выявлением внешних признаков утечек газа: пучений, посадок, оползней, обрушений грунта. |
| 1.2. | Проверка внешним осмотром состояния сооружений и технических устройств надземной установки ( защитных футляров газовых вводов, средств ЭХЗ, запорной арматуры, коверов, контрольных трубок и др.), настенных знаков привязок газопровода, крышек газовых колодцев. |
| 1.3. | Очистка крышек газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений. |
| 2. | Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода, производятся следующие работы:  |
| 2.1. | Составление отчета. |
| 3. | Осмотр технического состояния газового ввода, производятся следующие работы: |
| 3.1. | Проверка внешним осмотром состояния защитных футляров газовых вводов. Очистка от загрязнений. Проверка газового ввода на загазованность приборным методом. |
| 4. | Проверка на загазованность контрольной трубки, производятся следующие работы: |
| 4.1. | Проверка внешним осмотром технического состояния ковера и контрольной трубки. |
| 4.2. | Очистка ковера от загрязнений и посторонних предметов. |
| 4.3. | Проверка контрольной трубки на загазованность приборным методом. |
| 5. | Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газопровода и проверка состояния охранных зон, производятся следующие работы: |
| 5.1. | Проверка состояния охранной зоны газопровода, внешний осмотр технического состояния газопровода с выявлением его перемещения за пределы опор, вибраций и деформаций, необходимости окраски газопровода, его опор и креплений. |
| 5.2. | Проверка состояния футляров газопровода в местах выхода из земли, состояние запорной арматуры, компенсаторов, электроизолирующих соединений, средств защиты от падения электропроводов, габаритных знаков в местах проезда автотранспорта. |
| 6. | Техническое обслуживание надземной задвижки d-159мм, производятся следующие работы: |
| 6.1. | Внешний осмотр задвижки и фланцевых соединений. |
| 6.2. | Проверка состояния окраски, очистка от загрязнений и коррозии. |
| 6.3. | Смазка штока задвижки. |
| 6.4. | Проверка подвижности штока задвижки, восстановление плавности хода задвижки поворотами в обе стороны, набивка сальникового уплотнения. |
| 7. | Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке), производятся следующие работы: |
| 7.1. | Проверка задвижки и разъемных соединений на утечку газа приборным методом. |

 |
| Требования к безопасности работы | При выполнении работ на территории Заказчика, работники Подрядчика должны быть одеты в сигнальные жилеты желтого цвета в соответствии с ГОСТ 12.4.281-2014 «Одежда специальная повышенной видимости. Технические требования», на которые со стороны спины должны наноситься трафареты, указывающие принадлежность владельца к подрядной организации. |
| Требования к качеству работы | Гарантийный срок на выполненные работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов составляет не менее 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания акта выполненных работ по форме ФПУ-26.За выход из строя газового оборудования и газовых установок вследствие нарушения обязательств Подрядчиком, последний возмещает реальный ущерб, причиненный Заказчику, если доказано, что такой ущерб причинен по вине Подрядчика. Ущерб должен быть подтвержден Заказчиком документально.По завершении выполнения работ обеими Сторонами подписывается акт выполненных работ формы ФПУ-26, за январь-ноябрь отчетного года не позднее 5 числа месяца следующего за отчетным, за декабрь отчетного года в течение 3 первых рабочих дней следующего года. Подрядчик ежемесячно в срок до 2 числа месяца, следующего за отчетным, представляет Заказчику два экземпляра подписанного со своей стороны акта выполненных работ с приложением документов, подтверждающих факт выполнения работ. Заказчик обязан подписать акт выполненных работ в течение 3 календарных дней со дня получения акта от Подрядчика или направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки работ. При наличии мотивированного отказа Заказчика от приемки работ Сторонами составляется акт с перечнем необходимых доработок и указанием сроков их выполнения. |
| Требования к упаковке, отгрузке товара | - |
| Сведения о возможности предоставить эквивалентные работы. Параметры эквивалентности | Предоставление эквивалентных работ не допускается. |
| **3. Требования к результатам** |
| Работы должны быть выполнены в полном объеме, в установленный срок и соответствовать предъявляемым в соответствии с документацией и договором требованиям. |
| **4.****Место, условия и порядок выполнения работ** |
| Место выполнения работ | Пассажирское вагонное депо Новороссийск – СП Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», расположенное по адресу: 353906, г. Новороссийск, ул. Парк «Б» |
| Условия выполнения работ | Подрядчик обязан обеспечивать круглосуточное аварийное обслуживание газового оборудования с приемом аварийных заявок, при возникновении чрезвычайных ситуаций, по круглосуточному телефону «04».Техническое обслуживание и текущий ремонт газового оборудования и газопроводов пассажирского вагонного депо Новороссийск производится в соответствии с графиком технического обслуживания и текущего ремонта оборудования.Техническое обслуживание и обход трасс газопроводов пассажирского вагонного депо Новороссийск осуществляется в соответствии с графиком обхода и технического обслуживания трасс газопроводов.Лицо, ответственное за работу с Подрядчиком:Главный инженер пассажирского вагонного депо Новороссийск - Гарибов Артем ГеннадиевичКонтактные телефоны: (8617)768-223;Электронный адрес: lvchd14@mail.ru |
| Сроки выполнения работ | с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года |
| **5. Форма, сроки и порядок оплаты** |
| Форма оплаты | Оплата осуществляется в безналичной форме путем перечисления средств на счет контрагента. |
| Авансирование | Авансирование не предусмотрено. |
| Срок и порядок оплаты | Оплата выполненных работ Заказчиком осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 45 календарных дней *(если Подрядчик является субъектом малого и среднего предпринимательства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» оплата выполненных работ Заказчиком осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней. В случае если на стороне Подрядчика выступает несколько физических или юридических лиц, указанный срок оплаты применяется при условии, что все лица, выступающие на стороне Подрядчика являются субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352)* с даты получения от Подрядчика полного комплекта документов (в т. ч. счет, *счет-фактура - оформленная в соответствии с пунктами 5,6 статьи 169 Налогового Кодекса РФ[[3]](#footnote-3)*, акт о выполненных работах (оказанных услугах) формы ФПУ-26, другие необходимые документы, предусмотренные договором, подтверждающие выполнение работ в установленном порядке).На основании подписанного обеими Сторонами акта о выполненных работах (оказанных услугах) формы ФПУ-26 Подрядчик выставляет счет, *счет-фактуру* в срок, не позднее 5 (пяти) календарных дней считая со дня выполнения работ с заполнением всех реквизитов согласно требованиям законодательства.Подрядчик предоставляет Заказчику копии документов, подтверждающих право подписания актов о выполненных работах (оказанных услугах), счетов, *счетов-фактур* уполномоченными должностными лицами Подрядчика.*Подрядчик предоставляет Заказчику корректировочные счета-фактуры без формирования исправительных экземпляров к ранее предъявленным Заказчику счетам-фактурам в случаях изменения стоимости (цены, количества) приобретаемых Заказчиком работ в течение 5 календарных дней с даты составления документа (договора, соглашения, соответствующего первичного учетного документа), подтверждающего согласие (факт уведомления) Заказчика на изменение стоимости выполненных работ.*В случае применения Подрядчиком упрощенной системы налогообложения, Подрядчик предоставляет Заказчику копию уведомления (письма) о возможности применения упрощенной системы налогообложения, согласно ст. 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового Кодекса Российской Федерации. При этом счета-фактуры не выставляются.Заказчик оплачивает только фактически выполненные Подрядчиком и принятые Заказчиком работы.Заказчик имеет право требовать пересмотра условий расчетов по договору в случае внесения изменений в законодательство РФ и в нормативные документы АО «ФПК».Уступка Подрядчиком прав требований по договору другому лицу без согласия Заказчика не допускается.Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.Заказчик не несет ответственности за денежные средства, перечисленные на реквизиты банка, указанные в договоре и в счете, в том числе за блокировку счета, отзыва лицензии у банка и других обстоятельств, влияющих на получение денежных средств Подрядчиком, и повторное перечисление денежных средств не производится.Стороны подписывают акт сверки взаимных расчетов в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным полугодием (кварталом) и в случае расторжения договора.В случае принятия Сторонами согласованного решения о прекращении выполнения работ, настоящий Договор расторгается, и между Сторонами проводится сверка расчетов. При этом Заказчик обязуется оплатить фактически выполненные Подрядчиком до дня расторжения и принятые Заказчиком работы.Стороны согласовали, что они не начисляют проценты на сумму денежного обязательства в периоды пользования денежными средствами, в соответствии со статьей 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации. |
| **6. При формировании технического задания заказчик не вправе устанавливать требования о предоставлении документов в подтверждение требований технического задания.** |
| **7. Расчет стоимости работ за единицу** |
| Конкурентный отбор проводится путем снижения начальной (максимальной) цены договора за весь объем закупаемых работ без учета НДС.По результатам конкурентного отбора стоимость каждого наименования работ за единицу без учета НДС подлежит снижению от начальной пропорционально коэффициенту снижения начальной (максимальной) цены договора без учета НДС, полученному по итогам проведения конкурентного отбора. |

Приложение № 2

к приглашению к участию в конкурентном отборе

ПРОЕКТ

ДОГОВОР

г. Ростов-на-Дону «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

По результатам конкурентного отбора в электронной форме № \_\_\_\_\_Акционерное общество «Федеральная пассажирская компания» (АО «ФПК») именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Северо-Кавказского филиала АО «ФПК» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указывается полностью организационно-правовая форма юридического лица и наименование юридического лица, соответствующая его уставу)*

именуемый в дальнейшем «Подрядчик», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(*должность, Ф.И.О. - полностью)*

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*указывается документ, уполномочивающий на заключение Договора (устава, доверенности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)* являющийся победителем (единственным участником) конкурентного отбора №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ согласно протоколу №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_с другой стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий договор о нижеследующем (далее – Договор):

* + 1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства выполнить работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК", а Заказчик обязуется принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену.

**2. ЦЕНА ДОГОВОРА**

* 1. Цена Договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) без НДС *так как Подрядчик работает по упрощенной системе налогообложения в соответствии с уведомлением (письмом) «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. №\_\_\_\_ о возможности применения упрощенной системы налогообложения, согласно ст.346.12 и 346.13 главы 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации.[[4]](#footnote-4)*

*Цена настоящего Договора увеличивается на НДС (\_\_\_%) – \_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек, и составляет всего с НДС – \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек.*

Стоимость работ определяется в соответствии с протоколом согласования договорной цены (Приложение №1 к настоящему договору) и согласованной калькуляцией стоимости выполнения работ (Приложения №2 к настоящему договору), являющимися неотъемлемой частью Договора.

* 1. Цена договора включает в себя суммы всех предусмотренных законодательством налогов, сборов и иных обязательных платежей, стоимости работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов, стоимость запасных частей и материалов и расходы по их приобретению, транспортировка и погрузочно-разгрузочные расходы (в случае их возникновения), транспортные и командировочные расходы (в случае их возникновения), а также все затраты и расходы, возникающие в ходе выполнения работ.
1. **ФОРМА, СРОКИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ РАБОТ**
	1. Оплата выполненных работ Заказчиком осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 45 календарных дней *(если Подрядчик является субъектом малого и среднего предпринимательства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» оплата выполненных работ Заказчиком осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней. В случае если на стороне Подрядчика выступает несколько физических или юридических лиц, указанный срок оплаты применяется при условии, что все лица, выступающие на стороне Подрядчика являются субъектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 г. № 1352)* с даты получения от Подрядчика полного комплекта документов (в т. ч. счет, *счет-фактура - оформленная в соответствии с пунктами 5,6 статьи 169 Налогового Кодекса РФ[[5]](#footnote-5)*, акт о выполненных работах (оказанных услугах) формы ФПУ-26, другие необходимые документы, предусмотренные договором, подтверждающие выполнение работ в установленном порядке).
	2. На основании подписанного обеими Сторонами акта о выполненных работах (оказанных услугах) формы ФПУ-26 Подрядчик выставляет счет, *счет-фактуру* в срок, не позднее 5 (пяти) календарных дней считая со дня выполнения работ с заполнением всех реквизитов согласно требованиям законодательства.
	3. Подрядчик предоставляет Заказчику копии документов, подтверждающих право подписания актов о выполненных работах (оказанных услугах), счетов, *счетов-фактур* уполномоченными должностными лицами Подрядчика.
	4. *Подрядчик предоставляет Заказчику корректировочные счета-фактуры без формирования исправительных экземпляров к ранее предъявленным Заказчику счетам-фактурам в случаях изменения стоимости (цены, количества) приобретаемых Заказчиком работ в течение 5 календарных дней с даты составления документа (договора, соглашения, соответствующего первичного учетного документа), подтверждающего согласие (факт уведомления) Заказчика на изменение стоимости выполненных работ.*
	5. В случае применения Подрядчиком упрощенной системы налогообложения, Подрядчик предоставляет Заказчику копию уведомления (письма) о возможности применения упрощенной системы налогообложения, согласно ст. 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового Кодекса Российской Федерации. При этом счета-фактуры не выставляются.
	6. Заказчик оплачивает только фактически выполненные Подрядчиком и принятые Заказчиком работы.
	7. Заказчик имеет право требовать пересмотра условий расчетов по договору в случае внесения изменений в законодательство РФ и в нормативные документы АО «ФПК».
	8. Уступка Подрядчиком прав требований по договору другому лицу без согласия Заказчика не допускается.
	9. Днем оплаты считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.
	10. Заказчик не несет ответственности за денежные средства, перечисленные на реквизиты банка, указанные в договоре и в счете, в том числе за блокировку счета, отзыва лицензии у банка и других обстоятельств, влияющих на получение денежных средств Подрядчиком, и повторное перечисление денежных средств не производится.
	11. Стороны подписывают акт сверки взаимных расчетов в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным полугодием (кварталом) и в случае расторжения договора.
	12. В случае принятия Сторонами согласованного решения о прекращении выполнения работ, настоящий Договор расторгается, и между Сторонами проводится сверка расчетов. При этом Заказчик обязуется оплатить фактически выполненные Подрядчиком до дня расторжения и принятые Заказчиком работы.
	13. Стороны согласовали, что они не начисляют проценты на сумму денежного обязательства в периоды пользования денежными средствами, в соответствии со статьей 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации.
2. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
	1. Подрядчик обязан:
		1. Выполнять работы в объёме и сроки, которые предусмотрены настоящим договором и передать Заказчику результаты выполненных работ, предусмотренные настоящим Договором в установленные сроки по акту о выполненных работах (оказанных услугах);
		2. Предоставить действующую лицензию на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности в соответствии с частью 2 п.12 статьи 12 Федерального закона РФ от 4 мая 2011г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в действующей редакции) (Приложение №9 к настоящему договору), в соответствии с п.7 Перечня выполняемых работ на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах I, II и III классов опасности к Положению о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, утвержденному Постановлением Правительства РФ от 10.06.2013 г. № 492 (в действующей редакции) на следующие виды работ: использование (эксплуатация) на объектах оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля.
		3. Выполнять работы в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации, государственных, отраслевых стандартов, технических условий, технической документации к оборудованию принятому на техническое обслуживание;
		4. В процессе выполнения работ использовать комплектующие, детали, узлы, приборы, оборудование, инструменты, материалы соответствующие государственным стандартам и отраслевым стандартам. Комплектующие, детали, узлы должны иметь соответствующие сертификаты или иные документы, удостоверяющие их качество;
		5. Уведомить Заказчика в письменном виде о проведении работ на газопроводах, при которых необходимо сокращение или полное прекращение транспортировки газа по сетям Заказчика:

о плановых работах – за 30 дней до остановки;

при неплановых работах – за 3 суток до даты проведения работ;

при авариях, инцидентах, пожарах на газифицированных объектах – незамедлительно.

* + 1. Осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на газораспределительных сетях. В случае аварийной ситуации Подрядчик обязан немедленно поставить в известность Заказчика;
		2. В случае, если Заказчик письменно отклонил использование материалов, которые не соответствуют стандартам качества, то Подрядчик обязан за свой счет и своими силами произвести их замену на другие комплектующие, детали, узлы с учётом требований Заказчика, без возмещения Подрядчику затрат, при этом такая замена не должна увеличивать сроки выполнения работ;
		3. Передавать Заказчику запасные части, снятые и замененные в ходе технического обслуживания и текущего ремонта оборудования, а также металлолом и другие материалы, образовавшие в процессе выполнения работ с оформлением акта об оприходовании материальных ценностей, полученных при восстановлении, ликвидации основных средств и прочего имущества подрядными организациями (М-35) по форме Приложения № 8 к настоящему Договору;
		4. Обеспечить соблюдение требований техники безопасности, пожарной безопасности, безопасности движения поездов, правил технической эксплуатации железных дорог, правил охраны окружающей среды, поддерживать чистоту и порядок;
		5. Возмещать ущерб, причиненный персоналу Заказчика, а также любым третьим лицам в результате несоблюдения Подрядчиком требований п. 4.1.9. настоящего договора;
		6. Нести ответственность и полностью возмещать без участия Заказчика расходы, связанные с увечьем или несчастными случаями со смертельным исходом, произошедшими с персоналом Подрядчика либо третьими лицами в период выполнения работ, предусмотренных настоящим договором, за исключением случаев, когда это произошло по вине Заказчика;
		7. Незамедлительно письменно информировать Заказчика об обнаруженной невозможности получить ожидаемые результаты или о нецелесообразности продолжения выполнения работ;
		8. Не разглашать конфиденциальную информацию третьим лицам и не использовать ее для каких-либо целей, кроме связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору;
		9. В случае привлечения Подрядчиком третьих лиц к выполнению работ по настоящему договору, Подрядчик обязан, в течение 2 (двух) рабочих дней, предоставить в адрес Заказчика:

Информацию о субподрядчиках, в том числе о субъектах малого и среднего предпринимательства, привлекаемых Подрядчиком по субподрядному договору 1-го уровня в качестве третьих лиц к исполнению обязательств по настоящему Договору, с указанием следующей информации:

• наименование контрагента, фирменное наименование (при наличии);

• место нахождения субподрядчика;

• ИНН налогоплательщика, ОКТМО, ОКПО;

• предмет и цена договора в рублях, с учетом и без учета НДС;

• ФИО контактного лица, его адрес, телефон, факс, адрес электронной почты;

• суммарной доли участия одного или несколько юридических лиц, не являющихся субъектами малого и среднего предпринимательства, в уставном капитале субъекта малого и среднего предпринимательства;

• средней численности работников субъекта малого и среднего предпринимательства за предшествующий календарный год (для субъектов малого и среднего предпринимательства);

• выручки от реализации товаров или балансовой стоимости активов субъекта малого и среднего предпринимательства (остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов) за предшествующий календарный год (без НДС) (для субъектов малого и среднего предпринимательства);

• суммарной доли участия Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, иностранных юридических лиц, общественных и религиозных организаций (объединений), благотворительных и иных фондов в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) субъекта малого и среднего предпринимательства (для субъектов малого и среднего предпринимательства).

* + 1. Не передавать оригиналы или копии документов, полученные от Заказчика, третьим лицам без его предварительного письменного согласия Заказчика;
		2. Организовать охрану материалов, техники и другого имущества на месте выполнения работ в период выполнения работ по настоящему Договору;
		3. Предоставить Заказчику информацию об изменениях в составе владельцев Подрядчика, включая конечных бенефициаров и (или) в исполнительных органах Подрядчика не позднее, чем через 5 календарных дней после таких изменений, с приложением подтверждающих документов.
	1. Исполнитель имеет право:
		1. По согласованию с Заказчиком выполнить работы досрочно.
	2. Заказчик обязан:
		1. Информировать Подрядчика обо всех технических изменениях, влияющих на качество и сроки выполнения работ;
		2. Передавать Подрядчику необходимую для выполнения работ информацию и документацию;
		3. Принять выполненные работы и оплатить их на условиях настоящего Договора, либо представить мотивированный отказ от приемки работ в соответствии с п. 4.1. настоящего Договора;
		4. Сообщать Подрядчику в течение 5 (рабочих) дней обо всех случаях некачественного выполнения работ;
		5. В случае досрочного расторжения настоящего Договора по инициативе Заказчика оплатить фактически выполненные до даты расторжения затраты Подрядчика на выполненные работы по настоящему Договору, принятые Заказчиком по акту выполненных работ.
	3. Заказчик имеет право:
		1. В любое время осуществлять контроль качества выполнения работ в соответствии с условиями Договора;
		2. Беспрепятственно проходить к месту выполнения работ в любое время;
		3. Отказаться от исполнения настоящего Договора и потребовать возмещения убытков, если Подрядчик не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора или выполняет работы настолько медленно, что окончание их к сроку становиться явно невозможным;
		4. Назначить Подрядчику разумный срок для устранения недостатков, если во время выполнения работ станет очевидным, что они не будут выполнены надлежащим образом, и при неисполнении Подрядчиком в назначенный срок этого требования, отказаться от настоящего Договора, либо устранить недостатки своими силами, или поручить устранение недостатков третьему лицу, с отнесением расходов на Подрядчика, а также потребовать возмещения убытков;
		5. В любое время до сдачи ему результата выполненных работ отказаться от настоящего Договора, уплатив Подрядчику, часть установленной цены пропорционально части работ, выполненных до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора;
		6. Выдавать Подрядчику обязательные для него указания в отношении:

замены некачественных материалов, не соответствующих условиям настоящего договора;

прекращения выполнения работ, в случае не соблюдения Подрядчиком требований п. 4.1.9. настоящего договора;

устранения недостатков, за счёт Подрядчика, некачественно выполненных работ, для обеспечения их надлежащего качества.

* + 1. Требовать пересмотра условий расчетов по договору в случае внесения изменений в законодательство РФ и в нормативные документы АО «ФПК».
1. **ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ**
	1. Подрядчик выполняет работы в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов Российской Федерации, регламентирующих данный вид работ, в том числе:
		1. Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999г. № 69-ФЗ (в действующей редакции);
		2. Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. № 116-ФЗ (в действующей редакции);
		3. Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002г. № 7-ФЗ (в действующей редакции);
		4. Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999г. № 96-ФЗ (в действующей редакции);
		5. Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998г. № 89-ФЗ (в действующей редакции);
		6. Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999г. № 52-ФЗ (в действующей редакции);
		7. Законом Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» (в действующей редакции);
		8. Федерального закона «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (в действующей редакции);
		9. Федерального закона «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006г. № 74-ФЗ (в действующей редакции);
		10. Приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 N542 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2013 N 30929);
		11. Приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 N116 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (Зарегистрировано в Минюсте России 19.05.2014 N 32326);
		12. ГОСТ 12.4.281-2014 «Одежда специальная повышенной видимости. Технические требования»;
		13. Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. № 870 (в действующей редакции);
		14. Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденным Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 сентября 2012 г. N 299-ст;
		15. СНиП 42-01-2002 «Газараспределительные системы», введенным в действие постановлением Госстроя России от 23 декабря 2002 г. № 163;
		16. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», введенным в действие решением Межведомственного координационного совета по вопросам технического совершенствования газораспределительных систем и других инженерных коммуникаций, протокол от 8 июля 2003 г. № 32.
	2. Перечень работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК" представлен в Приложении №3 к настоящему Договору.
	3. Перечень газового оборудования и газопроводов Пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», подлежащих техническому обслуживанию представлен в Приложении №4 к настоящему Договору.
2. **МЕСТО, УСЛОВИЯ И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**
	1. Место выполнения работ:

Пассажирское вагонное депо Новороссийск – СП Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», расположенное по адресу: 353906, г. Новороссийск, ул. Парк Б.

* 1. Условия выполнения работ:
		1. Техническое обслуживание и текущий ремонт газового оборудования и газопроводов пассажирского вагонного депо Новороссийск производится в соответствии с графиком технического обслуживания и текущего ремонта оборудования (Приложение №5 к настоящему договору).
		2. Техническое обслуживание и обход трасс газопроводов пассажирского вагонного депо Новороссийск осуществляется в соответствии с графиком обхода и технического обслуживания трасс газопроводов (Приложение №6 к настоящему договору).
		3. Подрядчик обязан обеспечивать круглосуточное аварийное обслуживание газового оборудования с приемом аварийных заявок, при возникновении чрезвычайных ситуаций, по круглосуточному телефону «04».
		4. При выполнении работ на территории Заказчика, работники Подрядчика должны быть одеты в сигнальные жилеты желтого цвета в соответствии с ГОСТ 12.4.281-2014 «Одежда специальная повышенной видимости. Технические требования», на которые со стороны спины должны наноситься трафареты, указывающие принадлежность владельца к подрядной организации.
		5. Лицо, ответственное за работу с Подрядчиком:

Главный инженер пассажирского вагонного депо Новороссийск - Гарибов Артем Геннадиевич

Контактные телефоны: (8617)768-223;

Электронный адрес: lvchd14@mail.ru

* 1. Срок выполнения работ: с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.
1. **ПОРЯДОК ПРИЕМКИ РАБОТ**
	1. По завершении выполнения работ обеими Сторонами подписывается акт выполненных работ формы ФПУ-26 (Приложение №7 к настоящему договору), за январь-ноябрь отчетного года не позднее 5 числа месяца следующего за отчетным, за декабрь отчетного года в течение 3 первых рабочих дней следующего года. Подрядчик ежемесячно в срок до 2 числа месяца, следующего за отчетным, представляет Заказчику два экземпляра подписанного со своей стороны акта выполненных работ с приложением документов, подтверждающих факт выполнения работ. Заказчик обязан подписать акт выполненных работ в течение 3 календарных дней со дня получения акта от Подрядчика или направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки работ. При наличии мотивированного отказа Заказчика от приемки работ Сторонами составляется акт с перечнем необходимых доработок и указанием сроков их выполнения.
2. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
	1. За неисполнение, или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
	2. В случае нарушения Подрядчиком срока выполнения работ, Подрядчик по требованию Заказчика обязуется уплатить штрафную неустойку в размере 0,1 % (ноль одна десятая процента) от стоимости работ, по которым нарушен срок, за каждый день просрочки, но не более 7% (семи процентов) от стоимости работ, по которым нарушен срок выполнения работ.
	3. В случае привлечения Подрядчиком третьих лиц для выполнения работ ответственность перед Заказчиком за исполнение обязательств третьими лицами несет Подрядчик.
	4. В случае нарушения Подрядчиком срока предоставления информации указанной в пункте 4.1.13. Договора, Подрядчик по требованию Заказчика обязуется уплатить штрафную неустойку в размере 0,01% (ноль целых одна сотая процента) от общей стоимости договора, за каждый день просрочки предоставления информации, но не более 7% (семи процентов) от общей стоимости Договора.
	5. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за действия привлекаемых им к выполнению работ третьих лиц как за собственные действия. В случае возникновения при этом у Заказчика каких-либо убытков Подрядчик возмещает такие убытки Заказчику в полном объеме.
	6. В случае привлечения Заказчика к административной ответственности в соответствии со ст.7.32.3 п. 4 и 5 "Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях" от 30.12.2001 N 195-ФЗ (в ред. от 28.12.2016 N 506-ФЗ, N 490-ФЗ), вызванное несвоевременным (с нарушением сроков, установленных договором) предоставлением либо не предоставлением сведений, указанных в п.4.1.13. Подрядчиком, Подрядчик обязуется в течение 10 календарных дней со дня получения требования Заказчика, перечислить на расчетный счет Заказчика, указанный в главе «Юридические адреса и платежные реквизиты и подписи сторон» Договора, сумму равную сумме штрафа, наложенного на Заказчика и компенсировать иные убытки, причиненные действиями/бездействиями Подрядчика, нарушающими условия настоящего договора.
3. **ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**
	1. Гарантийный срок на оказанные услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов составляет не менее 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания акта оказанных услуг по форме ФПУ-26.
	2. За выход из строя газового оборудования и газовых установок вследствие нарушения обязательств Исполнителем, последний возмещает реальный ущерб, причиненный Заказчику, если доказано, что такой ущерб причинен по вине Исполнителя. Ущерб должен быть подтвержден Заказчиком документально.
4. **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**
	1. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров, которые могут проводиться, в том числе, путем отправления писем по почте, обмена факсимильными сообщениями.
	2. Если Стороны не придут к соглашению путем переговоров, все споры рассматриваются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 21 (двадцать один) календарный день с момента получения претензии.
	3. В случае, если споры не урегулированы Сторонами с помощью переговоров и в претензионном порядке, то они рассматриваются в Арбитражном суде Ростовской области.
5. **ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**
	1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, в том числе объявленной или фактической войной, гражданскими волнениями, эпидемиями, блокадами, эмбарго, пожарами, землетрясениями, наводнениями и другими природными стихийными бедствиями, а также изданием актов государственных органов.
	2. Свидетельство, выданное соответствующей торгово-промышленной палатой или иным компетентным органом/организацией, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы.
	3. Сторона, которая не исполняет свои обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна не позднее чем в трехдневный срок известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по настоящему Договору.

Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

1. **ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В ДОГОВОР И ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ**
	1. В настоящий Договор могут быть внесены изменения и дополнения, которые оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему Договору.
	2. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
	3. Расторжение настоящего Договора оформляется путем заключения дополнительного соглашения, которое подписывается лицами, уполномоченными на то Сторонами по настоящему Договору.
2. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
	1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2018 года, а в части расчетов между сторонами до полного их завершения.
	2. Каждая из договаривающихся Сторон может в одностороннем порядке отказаться от выполнения условий Договора (расторгнуть Договор) только в случае существенного нарушения его условий одной из Сторон Договора.
	3. Под существенными нарушениями условий Договора, Стороны подразумевают:

неоднократное нарушение сроков выполнения работ;

неоднократное выполнение работ ненадлежащего качества, с недостатками, возникшими по вине Подрядчика.

1. **АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**
	1. Каждая Сторона настоящим гарантирует, что на дату вступления в силу настоящего Договора ни она сама, ни ее должностные лица или работники не предлагали, не обещали, не предоставляли, не разрешали, не требовали и не принимали каких-либо неправомерных денежных или иных преимуществ какого-либо рода (и не создавали впечатления, что они совершат или могут совершить подобные действия когда-либо в будущем), каким-либо образом связанных с Договором, а также что ею были приняты разумные меры для недопущения подобных действий со стороны субподрядчиков, агентов и иных третьих лиц, находящихся под ее контролем или определяющим влиянием.

Стороны обязуются в связи с настоящим Договором в течение всего срока его действия и после его истечения соблюдать указанные ниже положения, а также обязуются принять разумные меры для обеспечения их соблюдения своими субподрядчиками, агентами и иными третьими лицами, находящимися под их контролем или определяющим влиянием.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их должностные лица, работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, включая предложение/обещание, вымогательство взятки и склонение к передаче взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление влиянием в корыстных целях и отмывание доходов от данных действий, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет.Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи контрагентом, его должностными лицами или работниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

* 1. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 14.1. настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный законодательством срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.
1. **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**
	1. В случае изменения у какой-либо из Сторон адреса, платежных и иных реквизитов, она обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней, со дня возникновения изменений, известить об этом другую Сторону и несет риск последствий, связанных с невыполнением указанного требования. В этом случае подписания дополнительного соглашения не требуется.
	2. Все изменения к настоящему Договору оформляются путем заключения дополнительного соглашения, которое подписывается лицами, уполномоченными на то Сторонами по настоящему Договору.
	3. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права требования по договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.
	4. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством Российской Федерации.
	5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, по одному для каждой из Сторон.
	6. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.
	7. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:
		1. Приложение № 1 - Протокол согласования договорной цены;
		2. Приложение № 2 - Калькуляция стоимости работ по техническому обслуживанию газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО «ФПК»;
		3. Приложение № 3 - Перечень работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК";
		4. Приложение № 4 – Перечень газового оборудования и газопроводов Пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», подлежащих техническому обслуживанию;
		5. Приложение № 5 - График технического обслуживания и текущего ремонта газового оборудования и газопроводов пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», подлежащих техническому обслуживанию;
		6. Приложение № 6 - График обхода и технического обслуживания трасс газопроводов и пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», подлежащих техническому обслуживанию;
		7. Приложение № 7 - Форма акта о выполненных работах (оказанных услугах) ФПУ-26;
		8. Приложение № 8 - Форма акта об оприходовании материальных ценностей, полученных при восстановлении, ликвидации основных средств и прочего имущества подрядными организациями (М-35);
		9. Приложение № 9 - Действующая лицензия на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности в соответствии с частью 2 п.12 статьи 12 Федерального закона РФ от 4 мая 2011г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
2. **ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:** | **Подрядчик:** |
| **Акционерное общество****«Федеральная пассажирская****компания»**Юридический адрес: 107078,г. Москва, ул. Маши Порываевой, д.34ИНН 7708709686КПП 997650001ОКВЭД 49.10.1ОГРН 1097746772738ОКПО 94154560ОКАТО 45286565000**Северо-Кавказский филиал****Акционерного общества****«Федеральная пассажирская****компания»**Почтовый адрес: 344001,Российская Федерация,г. Ростов-на-Дону, Привокзальнаяплощадь, д. 1/2ИНН 7708709686КПП 616243001ОКПО 51572821ОКАТО 60401364000Филиал Банк ВТБ (ПАО)в г. Ростове-на-Донур/счет № 40702810200303064746кор/счет 30101810300000000999в отделении Ростов-на-Донуг. Ростове - на - ДонуБИК 046015999 | Юридический адрес:Адрес для отправки почтовойкорреспонденции:ИННКППОКДПОКВЭДОГРНОКПООКАТООКОГУОКОПФОКФСОКТМОк/сч.р/сБИКТелефон:Факс:Адрес электронной почты: |
|  |  |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 1

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**ПРОТОКОЛ**

**согласования договорной цены**

Мы, ниже подписавшиеся, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Северо-Кавказского филиала акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующий на основании доверенности от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года №\_\_\_\_\_\_ от лица Заказчика, с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в лице Подрядчика с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены за выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК".

Цена Договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) без НДС *так как Подрядчик работает по упрощенной системе налогообложения в соответствии с уведомлением (письмом) «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. №\_\_\_\_ о возможности применения упрощенной системы налогообложения, согласно ст.346.12 и 346.13 главы 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации.[[6]](#footnote-6)*

*Цена настоящего Договора увеличивается на НДС (\_\_\_%) – \_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек, и составляет всего с НДС – \_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек.*

Цена договора включает в себя суммы всех предусмотренных законодательством налогов, сборов и иных обязательных платежей, стоимости работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов, стоимость запасных частей и материалов и расходы по их приобретению, транспортировка и погрузочно-разгрузочные расходы (в случае их возникновения), транспортные и командировочные расходы (в случае их возникновения), а также все затраты и расходы, возникающие в ходе выполнения работ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Инвентарный номер | Ед. изм. | Количество (объем) | Периодичность выполнения работ, год | Цена за единицу без учета НДС, руб. | Всего без учета НДС, руб. | Всего с учетом НДС, руб. |
| 1 | Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики | 306/042113;306/042112;306/046003 | ед. | 3 | 11 |  |  |  |
| 2 | Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики | 306/042113;306/042112;306/046003;306/046023 | ед. | 3 | 1 |  |  |  |
| 3 | Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств |  | ед. | 2 | 1 |  |  |  |
| 4 | Технический осмотр (осмотр технического состояния ГРУ-1 линия редуцирования |  | ед. | 1 | 10 |  |  |  |
| 5 | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРУ при 1 нитке редуцирования |  | ед. | 1 | 1 |  |  |  |
| 6 | Текущий ремонт оборудования ГРУ при 1 нитке редуцирования |  | ед. | 1 | 1 |  |  |  |
| 7 | Проверка срабатывания предохранительной арматуры ПСК |  | ед. | 1 | 2 |  |  |  |
| 8 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПЗК |  | ед. | 1 | 2 |  |  |  |
| 9 | Техническое обслуживание газового оборудования печей | 306/046023 | ед. | 2 | 11 |  |  |  |
| 10 | Текущий ремонт газового оборудования печей | 306/046023 | ед. | 2 | 1 |  |  |  |
| 11 | Техническое обслуживание горелок  | 306/046023 | ед. | 1 | 12 |  |  |  |
| 12 | Замена газового счетчика РГ-40\* |  | ед. | 1 | по заявке\* |  |  |  |
| 13 | Технический осмотр (осмотр технического состояния ГРПШ-1 линия редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 10 |  |  |  |
| 14 | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРПШ при 1 нитке редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 1 |  |  |  |
| 15 | Текущий ремонт оборудования ШРП при 1 нитке редуцирования | 306/042537 | ед. | 1 | 1 |  |  |  |
| 16 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПСК |  | ед. | 1 | 2 |  |  |  |
| 17 | Проверка срабатывания защитной арматуры ПЗК |  | ед. | 1 | 2 |  |  |  |
| 18 | Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охранных зон | 306/030010 | пм | 338,2 | 24 |  |  |  |
| 19 | Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода | 306/030010 | ед. | 1 | 24 |  |  |  |
| 20 | Осмотр технического состояния газового ввода |  | ед. | 2 | 24 |  |  |  |
| 21 | Проверка на загазованность контрольной трубки |  | ед. | 2 | 24 |  |  |  |
| 22 | Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газ-да и проверка состояния охранных зон | 306/030010 | пм | 159,0 | 4 |  |  |  |
| 23 | Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, 159 мм | 306/030010 | ед. | 2 | 1 |  |  |  |
| 24 | Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке) | 306/030010 | ед. | 2 | 4 |  |  |  |
| ИТОГО | - | - | - | - | - |  |  |

\*Окончательная стоимость работ по техническому обслуживанию газового оборудования и газопровода в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК" определяется исходя из фактической необходимости замены газового счетчика РГ-40.

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 2

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

стоимости работ по техническому обслуживанию газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО «ФПК»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование статей | Сумма всего, руб. |
| 1. Оплата работ |  |
| 2. Материалы |  |
| 3. Заработная плата, всего, в том числе: |  |
| 3.1. Списочного состава |  |
| 3.2. Несписочного состава |  |
| 4. Страховые взносы ………..% |  |
| 5. Прочие расходы |  |
| 6. Накладные расходы …………….% |  |
| Рентабельность (…………%) |  |
| ИТОГО: |  |
| НДС |  |
| ВСЕГО: |  |

Примечание: рентабельности не более 10 % себестоимости продукции за вычетом затрат по работам (услугам) выполняемых сторонним организациями, расходов на служебные командировки и иные материальные затраты.

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 3

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

ПЕРЕЧЕНЬ

работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту газового оборудования и газопроводов в интересах пассажирского вагонного депо Новороссийск - СП Северо-Кавказского филиала АО "ФПК"

1. Перечень работ по проведению ежемесячного технического обслуживания и текущего ремонта газового оборудования представлен по форме таблицы № 1.

Таблица №1

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Наименование работ |
| 1. | Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики, производятся следующие работы: |
| 1.1. | Проверка наличия тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверка состояния дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. |
| 1.2. | Проверка состояния обмуровки котлов, наличие взрывных клапанов на котлах и газоходах, состояние шиберов. |
| 1.3. | Замена сальниковых набивок задвижек и кранов. |
| 1.4. | Проверка герметичности всех соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 1.5. | Регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы котлов. |
| 2. | Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики, производятся следующие работы: |
| 2.1. | При обнаружении неисправностей при техническом обслуживании – устранить. |
| 3. | Поверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств, производятся следующие работы: |
| 3.1. | Закрытие отключающего устройства на вводе и установка заглушки, присоединение мановакуметра и устройства, предназначенного для нагнетания воздуха. |
| 3.2. | Опрессовка внутренних газопроводов и газового оборудования. В случае падения давления определить место утечки прибором или пенообразующем раствором – устранить. |
| 4. | Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРУ-1 линия редуцирования, производятся следующие работы: |
| 4.1. | Внешний осмотр технических средств. Проверка даты последней поверки технических средств измерений. |
| 4.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ.  |
| 5. | Техническое обслуживание газопровода и технических устройств ГРУ при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 5.1. | Проверка загазованности помещения. |
| 5.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 5.3. | Проверка работоспособности запорной арматуры и средств измерений. Смазка подвижных элементов запорной арматуры. Определение перепада давления на фильтре. Очистка технических устройств от загрязнений. |
| 6. | Текущий ремонт оборудования ГРП при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 6.1. | Проверка загазованности помещения, переключение газоснабжения на байпас, отрегулировать давление на байпасе. Закрыть входную и выходную задвижки (краны) на рабочей нитке. |
| 6.2. | Установка заглушки до фильтра и после регулятора давления. Замена манометры (при необходимости). |
| 6.3. | Производство ревизии фильтров, запорной арматуры, ремонт изношенных частей и деталей. |
| 6.4. | Проверка хода плавности закрытия задвижек и предохранительных клапанов, плотности всех соединений арматуры, плотности и чувствительности мембраны регулятора давления, настройка и срабатывание предохранительно-запорного и сбросного клапанов. |
| 6.5. | Смазка трущихся частей, перенабивка сальников, продувка импульсных трубок. |
| 7. | Проверка срабатывания защитной арматуры, производятся следующие работы: |
| 7.1. | Настройка и регулировка клапана.  |
| 8. | Проверка срабатывания предохранительной арматуры, производятся следующие работы: |
| 8.1. | Настройка и регулировка клапана. |
| 9. | Техническое обслуживание газового оборудования технологической печи, горна, производятся следующие работы: |
| 9.1. | Настройка и регулировка газового оборудования, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 10. | Текущий ремонт газового оборудования технологической печи, горна, производятся следующие работы: |
| 10.1. | Настройка и регулировка газового оборудования, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором.  |
| 10.2. | При обнаружении неисправностей при техническом обслуживании – устранить. |
| 11. | Техническое обслуживание лабораторной горелки, производятся следующие работы: |
| 11.1. | Настройка и регулировка лабораторной горелки, проверка герметичности соединений прибором или пенообразующим раствором. |
| 12. | Замена газового счетчика РГ-40, производятся следующие работы:  |
| 12.1. | Проверка загазованности помещения, переключение газоснабжения на байпас. Закрытие входной и выходной задвижки (крана) на рабочей нитке. |
| 12.2. | Замена газового счетчика РГ-40. |
| 13. | Технический осмотр (осмотр технического состояния) ГРПШ-1 линия редуцирования, производятся следующие работы: |
| 13.1. | Внешний осмотр технических средств. Проверка даты последней поверки технических средств измерений. |
| 13.2. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 14. | Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 14.1. | Проверка соответствия параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. |
| 14.2. | Проверка работоспособности запорной арматуры и средств измерений. Смазка подвижных элементов запорной арматуры. Определение перепада давления на фильтре. Очистка технических устройств от загрязнений. |
| 15. | Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке редуцирования, производятся следующие работы: |
| 15.1. | Переключение газоснабжения на байпас с установкой заглушки. Ревизия запорной арматуры, газового фильтра, предохранительно-сбросного клапана, регулятора давления.  |
| 15.2. | Замена манометров (при необходимости), проверка состояния мембраны регулятора, продувка импульсной трубки. |
| 16. | Проверка срабатывания защитной арматуры, производятся следующие работы:  |
| 16.1. | Настройка и регулировка клапана. |
| 17. | Проверка срабатывания предохранительной арматуры, производятся следующие работы: |
| 17.1. | Настройка и регулировка клапана. |

1. Перечень услуг по проведению ежемесячного технического обслуживания газопроводов представлен по форме таблицы №2

Таблица №2

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Наименование работ |
| 1. | Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охранных зон, производятся следующие работы: |
| 1.1. | Проверка состояния охранной зоны газопровода, осмотр трассы газопровода с выявлением внешних признаков утечек газа: пучений, посадок, оползней, обрушений грунта. |
| 1.2. | Проверка внешним осмотром состояния сооружений и технических устройств надземной установки (защитных футляров газовых вводов, средств ЭХЗ, запорной арматуры, коверов, контрольных трубок и др.), настенных знаков привязок газопровода, крышек газовых колодцев. |
| 1.3. | Очистка крышек газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений. |
| 2. | Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода, производятся следующие работы:  |
| 2.1. | Составление отчета. |
| 3. | Осмотр технического состояния газового ввода, производятся следующие работы: |
| 3.1. | Проверка внешним осмотром состояния защитных футляров газовых вводов. Очистка от загрязнений. Проверка газового ввода на загазованность приборным методом. |
| 4. | Проверка на загазованность контрольной трубки, производятся следующие работы: |
| 4.1. | Проверка внешним осмотром технического состояния ковера и контрольной трубки. |
| 4.2. | Очистка ковера от загрязнений и посторонних предметов. |
| 4.3. | Проверка контрольной трубки на загазованность приборным методом. |
| 5. | Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газопровода и проверка состояния охранных зон, производятся следующие работы: |
| 5.1. | Проверка состояния охранной зоны газопровода, внешний осмотр технического состояния газопровода с выявлением его перемещения за пределы опор, вибраций и деформаций, необходимости окраски газопровода, его опор и креплений. |
| 5.2. | Проверка состояния футляров газопровода в местах выхода из земли, состояние запорной арматуры, компенсаторов, электроизолирующих соединений, средств защиты от падения электропроводов, габаритных знаков в местах проезда автотранспорта. |
| 6. | Техническое обслуживание надземной задвижки d-159мм, производятся следующие работы: |
| 6.1. | Внешний осмотр задвижки и фланцевых соединений. |
| 6.2. | Проверка состояния окраски, очистка от загрязнений и коррозии. |
| 6.3. | Смазка штока задвижки. |
| 6.4. | Проверка подвижности штока задвижки, восстановление плавности хода задвижки поворотами в обе стороны, набивка сальникового уплотнения. |
| 7. | Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке), производятся следующие работы: |
| 7.1. | Проверка задвижки и разъемных соединений на утечку газа приборным методом. |

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 4

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

ПЕРЕЧЕНЬ

газового оборудования и газопроводов Пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК», подлежащих техническому обслуживанию

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Адрес | Оборудование |
| Котельная | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - вагонное депо | Котел средней мощностиДЕ 4/14ГМ – 3шт.ГРП -1н –шт. |
| Кузня | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - вагонное депо | Печь – 1шт.Горн – 1шт.Лабораторная горелка -1шт.Газовый счетчик РГ-40 – 1шт. (по заявке)ШРП -1н.- 1шт. |
| Пассажирское вагонное депо | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - от ул. Элеваторная до кузнечного цеха | Надземная задвижка d 159мм – 2шт.;КТ-1шт., ввод -1шт., Подземный газопровод среднего давленияd-159 мм,L- 279,0 пм, (санированный)Подземный газопровод среднего давленияd-159 мм,L- 27,2 пм,Надземный газопровод среднего давления- d- 159мм,L - 104,0 пм,d- 89мм,L- 15,0 пм,d- 100мм,L- 40,0 пм |
| Пассажирское вагонное депо | г. Новороссийск, ул. Парк «Б» - до котельной | КТ-1шт., ввод -1шт.Подземный газопровод среднего давленияd-114 мм,L-32,0 пм. |

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 5

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**ГРАФИК**

технического обслуживания и текущего ремонта газового оборудования и газопроводов

Пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование газовогооборудования | Ед.изм | Кол-во | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | ГРП-1 нит. | шт. | 1 | **Н** |  |  | **ТО** |  |  | **Н** |  |  | **ТР** |  |  |
| 2 | Котел ср.м. | шт. | 3 |  |  |  |  |  | **ТР** |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ШРП-1 нит. | шт. | 1 |  | **Н** |  |  | **ТО** |  |  | **Н** |  |  | **ТО** |  |
| 4 | Горн | шт. | 1 |  |  |  |  |  |  | **ТР** |  |  |  |  |  |
| 5 | Печь | шт. | 1 |  |  |  |  |  |  | **ТР** |  |  |  |  |  |
| 6 | Лабораторная. горелка | шт. | 1 |  |  |  |  |  |  | **ТР** |  |  |  |  |  |
| 7 | Газовый счетчик(по заявке) | шт. | 1 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | - |

Условные обозначения: **Н** - проверка настройка клапанов.

 **ТР** - текущий ремонт газового оборудования.

 **ТО** - текущее обслуживание газового оборудования.

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 6

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**ГРАФИК**

обхода и технического обслуживания трасс газопроводов

Пассажирского вагонного депо Новороссийск Северо-Кавказского филиала АО «ФПК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Описание маршрута | Протяженность маршрута в м, арматура- кол-во/диам. | Видработ | Даты обхода и технического обслуживания трасс газопроводов |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | Подземный газопровод среднего давления | Ø 159 мм L-279 пмØ 159 мм (санированный) L-27,2 пмКТ-2 шт.Ввод-2 шт.Ø 114 мм L-32,0 пм  | Технический осмотр (осмотр технического состояния)трасс | 15 | 5 | 7 | 10 | 4 | 8 | 6 | 7 | 11 | 8 | 1 | 6 |
| Проверка состояния охранных зон | 22 | 22 | 22 | 24 | 18 | 22 | 20 | 21 | 26 | 22 | 20 | 20 |
| 2 | Надземный газопровод среднего давления | Ø 159 мм L-104,0 пмØ 89 ммL-15,0 пмØ 100 ммL-40 пм | Технический осмотр (осмотр технического состояния)трассПроверка состояния охранных зон |  | 22 |  |  | 18 |  |  | 21 |  |  | 20 |  |
| Задв. Ø 159 мм -2 шт. | Техническое обслуживание |  | 22 |  |  | 18 |  |  | 21 |  |  | 20 |  |

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение №7

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

ФОРМА

Специализированная форма № ФПУ-26

Утверждена распоряжением ОАО «РЖД» от 15.12.2008 №2688р

|  |
| --- |
| Код |
| 0305867 |
|  |
|  |
|  |
|  |

 Форма по ОКУД

ЗАКАЗЧИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по ОКПО

 (организация)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ БЕ

 (структурное подразделение, адрес)

ИСПОЛНИТЕЛЬ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по ОКПО

(ПОДРЯДЧИК) (организация)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ БЕ

 (структурное подразделение, адрес)

|  |  |
| --- | --- |
| Номер | Дата |
|  |  |

 АКТ

 о выполненных работах (оказанных услугах)

по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (договору (наряду-заказу, дата, номер),

на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 наименование договора (наряда-заказа)

Мы нижеподписавшиеся, представитель ИСПОЛНИТЕЛЯ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (должность, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

действующий на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (вид документа, дата, номер)

и представитель ЗАКАЗЧИКА \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (должности, Ф.И.О.)

действующий на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (вид документа, дата, номер)

составили настоящий акт о том, что работы (услуги), выполненные ИСПОЛНИТЕЛЕМ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (наименование работ (услуг, этапа))

в период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. по «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование видов и этапов выполненных работ (оказанных услуг) | ед. изм. | выполнено работ (оказано услуг) |
| количество | цена за единицу,руб. коп. | Стоимость без НДС, руб. | НДС,руб. | стоимость с НДС, руб. |
|   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | *Итого* |   |   |   |

соответствуют условиям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 договора (наряда-заказа)

Работу сдал: Работу принял:

ИСПОЛНИТЕЛЬ ЗАКАЗЧИК

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (должность) (должность)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

 М.П. М.П.

Исп. Фамилия И.О.

тел.

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение №8

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

ФОРМА

Типовая межотраслевая форма № М-35

Утверждена постановлением Госкомстата России

от 30.10.97 № 71а

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **А К Т №** |  |  | УТВЕРЖДАЮ |
|  |  |  |
| **об оприходовании** материальных ценностей, полученных при восстановлении, ликвидации основных средств и прочего имущества подрядными организациями |  | (должность) |  |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (расшифровка подписи) |
|  | " |  | **"** |  | 20 |  | г. |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Коды |
| Форма по ОКУД | 0315009 |
| Организация |  | по ОКПО |  |
|  | ***(3)*** | по ОКПО |  |
| Заказчик | БЕ |  |
|  |  | по ОКПО |  |
| Исполнитель |  | БЕ |  |

С привлечением оценочных организаций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Да­тасос­тав­ле­ния | Код ви­да опе­ра­ции | Струк­тур­ное под­раз­де­ле­ние | Вид де­ятель­нос­ти |  |
|  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кор­рес­пон­ди­рую­щий счет | Ма­те­риаль­ные цен­нос­ти | Еди­ни­цаиз­ме­ре­ния | По­лу­че­но при раз­бор­ке и де­мон­та­же | Пе­ре­да­ет­ся под­ряд­чи­ку для пов­тор­но­го ис­поль­зо­ва­ния |  |
| счет, суб­счет | код ана­ли­ти­чес-ко­го уче­та | наи­ме­но­ва­ние, сорт, мар­ка, раз­мер | но­менк-ла­тур­ный но­мер | на­име­но­ва­ние | код | ко­ли-чес­тво | ко­эф­фи-ци­ент год­нос­ти | ко­ли-чес­тво | це­на, руб. коп. | сум­ма, руб. коп. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Оборотная сторона формы № М-35

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кор­рес­пон­ди­рую­щий счет | Ма­те­риаль­ные цен­нос­ти | Еди­ни­ца из­ме­ре­ния | По­лу­че­но при раз­бор­ке и де­мон­та­же | Пе­ре­да­ет­ся под­ряд­чи­ку для пов­тор­но­го ис­поль­зо­ва­ния |  |
| счет, суб­счет | код ана­ли­ти­чес-ко­го уче­та | наи­ме­но­ва­ние, сорт, мар­ка, раз­мер | но­менк-ла­тур­ный но­мер | на­име­но­ва­ние | код | ко­ли-чес­тво | ко­эф­фи-ци­ент год­нос­ти | ко­ли-чес­тво | це­на, руб. коп. | сум­ма, руб. коп. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | Итого |  | **Х** |  | **Х** |  |  |

Указанные в настоящем акте материальные ценности приняты и подлежат оприходованию по счетам баланса заказчика, годные для производства работ переданы подрядчику для повторного использования.

***Заказчик Подрядчик***

М.П. М.П.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |  | (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |  | (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |  | (должность) |  | (подпись) |  | (расшифровка подписи) |

|  |  |
| --- | --- |
| От Заказчика: | От Подрядчика: |
|  |  |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. | М.П. |

Приложение №9

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Действующая лицензия

на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности в соответствии с частью 2 п.12 статьи 12 Федерального закона РФ от 4 мая 2011г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в действующей редакции)

1. *Форма технического задания может быть изменена заказчиком в зависимости от предмета закупки и требований к закупаемым товарам, работам, услугам. В техническом задании в обязательном порядке должны быть предусмотрены все разделы, указанные в данной форме, а условия технического задания должны быть определены однозначно и конкретно. Если изменена форма технического задания, рекомендуется соответствующие изменения внести в форму технического предложения.* [↑](#footnote-ref-1)
2. *Указываются требования к безопасности, качеству, техническим характеристикам, функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, работы, услуги, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы, установленные заказчиком и предусмотренные техническими регламентами в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, документами, разрабатываемыми и применяемыми в национальной системе стандартизации, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации о стандартизации, иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика.*

*Требования должны быть изложены в соответствии с разделом 22 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд дочернего общества ОАО «РЖД», утвержденного распоряжением ОАО «РЖД» от 30.03.2015 г. № 779р.*  [↑](#footnote-ref-2)
3. *Внесенные курсивом условия оплаты являются альтернативными,/ могут применяться с учетом системы налогообложения Подрядчика* [↑](#footnote-ref-3)
4. *Внесенные курсивом условия оплаты являются альтернативными,/ могут применяться с учетом системы налогообложения Подрядчика* [↑](#footnote-ref-4)
5. *Внесенные курсивом условия оплаты являются альтернативными,/ могут применяться с учетом системы налогообложения Подрядчика* [↑](#footnote-ref-5)
6. *Внесенные курсивом условия оплаты являются альтернативными,/ могут применяться с учетом системы налогообложения Подрядчика* [↑](#footnote-ref-6)