

ДОГОВОР № 3
на техническое обслуживание
газопровода и газового оборудования

г. Тюмень

01 декабря 2014 г.

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Север», именуемое в дальнейшем по тексту настоящего Договора "ПРЕДПРИЯТИЕ" в лице и.о. директора Восточного треста Гультовой Натальи Петровны, действующего на основании доверенности №ГГС-6/14 от 01.07.2014г., с одной стороны и, **Армизонское унитарное муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства (УМПЖКХ)**, именуемый в дальнейшем по тексту настоящего Договора «ЗАКАЗЧИК», в лице директора Юккерт А.К., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. ПРЕДПРИЯТИЕ в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве РФ" (утверждены по поручению СМ РСФСР Росстройгазификацией, приказ от 20 октября 1991 года № 70-П), "Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления" (утверждены постановлением Госгортехнадзора России 18.03.2003 г. № 9) и другими действующими нормативными и регулирующими актами, принимает на себя обязательства по аварийному прикрытие и техническому обслуживанию объектов ЗАКАЗЧИКА по адресу:

- с. Армизон, ул. Кондратьева, 9А – газоснабжение 30-ти квартирного жилого дома – (протяженность подземного г/пр. ПЭ110-120м, протяженность подземного г/провода СТ57 -6м, задвижка Ду80-2шт., протяженность фасадного г/пр. -200м)

- с. Армизонское, ул. Кондратьева, 7А – газоснабжение 20-ти квартирного жилого дома – (протяженность подземного г/пр. ПЭ110-45м, задвижка Ду108-2шт., протяженность фасадного г/пр.-162,5м)

1.2. Выполнение вышеуказанных работ ПРЕДПРИЯТИЕ производит собственными силами согласно графикам обслуживания в объемах, предусмотренных нормативными документами.

2. Обязанности сторон.

2.1. Обязанности ЗАКАЗЧИКА.

2.1.1. ЗАКАЗЧИК обязан иметь обученного специалиста, ответственного за безопасную эксплуатацию газового оборудования. Ответственный за газовое хозяйство должен быть назначен приказом по предприятию ЗАКАЗЧИКА. ЗАКАЗЧИК обязан ставить ПРЕДПРИЯТИЕ в известность в случаях переназначения ответственного за газовое хозяйство.

2.1.2. ЗАКАЗЧИК обязан предоставить комплект исполнительно-технической документации на объект.

2.1.3. ЗАКАЗЧИК обязан обеспечить свободный доступ специалистов ПРЕДПРИЯТИЯ (по предъявлению соответствующего удостоверения) для осмотра, технического обслуживания газового оборудования, газовых сетей и сооружений, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций в любое время суток.

2.1.4. ЗАКАЗЧИК в лице ответственного за газовое хозяйство подписывает акты выполненных ПРЕДПРИЯТИЕМ работ по обслуживанию газопроводов и газового оборудования, согласно которых производится оплата за данные работы. ЗАКАЗЧИК обязан в течение 7 дней с момента предъявления ПРЕДПРИЯТИЕМ актов выполненных работ рассмотреть, подписать и вернуть соответствующий документ, либо направить мотивированный отказ в приемке выполненных работ с указанием допущенных недостатков и сроков их устранения. При нарушении срока рассмотрения предоставленных актов, а также немотивированном отказе ЗАКАЗЧИКА от подписания акта выполненных работ, работы считаются сданными ПРЕДПРИЯТИЕМ в одностороннем порядке и подлежат оплате на условиях настоящего Договора.

2.1.5. ЗАКАЗЧИК обязан немедленно сообщать по телефону **04** в аварийную службу ПРЕДПРИЯТИЯ обо всех неисправностях, угрожающих безопасности эксплуатации газового оборудования.

2.1.6. ЗАКАЗЧИК обязан своевременно и на условиях настоящего Договора оплачивать работу (услуги) ПРЕДПРИЯТИЯ.

2.1.7. ЗАКАЗЧИК, в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей» (утверждены постановлением Правительства РФ 20.11.2000 г. № 878), обязан обеспечить охранную зону газопровода.

2.1.8. Выполнить межевание границ охранных зон газопроводов с наложением ограничений (обременения) на пользование в соответствии с требованием «Правила охраны газораспределительных сетей».

2.1.9. ЗАКАЗЧИК обязан производить своевременную покраску наружных газопроводов.

2.1.10. Специалисты ЗАКАЗЧИКА не имеют права самостоятельно производить газоопасные работы на обслуживаемом ПРЕДПРИЯТИЕМ объекте.

2.1.11. ЗАКАЗЧИК обязан вести эксплуатационно-техническую документацию в виде журнала технического обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций (газопровод...) формы 42Э, в доступном, для работников ПРЕДПРИЯТИЯ, месте.

2.2. Обязанности ПРЕДПРИЯТИЯ.

2.2.1. ПРЕДПРИЯТИЕ выполняет техническое обслуживание подводящих газопроводов и сооружений на них в объемах, указанных в прилагаемой калькуляции, которая является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.2.2. ПРЕДПРИЯТИЕ ведет эксплуатационную документацию в виде карточки технического обслуживания с ежеквартальным предоставлением ЗАКАЗЧИКУ актов выполненных работ.

2.2.3. ПРЕДПРИЯТИЕ в любое время суток обеспечивает выезд аварийной бригады в течение 5 минут после поступления заявки (сигнала) в аварийно-диспетчерскую службу ПРЕДПРИЯТИЯ для локализации и ликвидации

аварийных ситуаций, в том числе в результате повреждений обслуживаемых объектов газового хозяйства ЗАКАЗЧИКА по вине третьих лиц. Ущерб, причиненный незаконными действиями третьих лиц, возмещают третьи лица непосредственно ПРЕДПРИЯТИЮ для компенсации затрат на локализацию и ликвидацию аварии, а также на аварийно-восстановительный ремонт.

2.2.4. ПРЕДПРИЯТИЕ может осуществлять замену пришедших в негодность газопроводов, узлов, деталей газового оборудования и аппаратуры, устранение гидратных закупорок и капитальный ремонт газопроводов за счет ЗАКАЗЧИКА по счетам ПРЕДПРИЯТИЯ на основе отдельных калькуляций или отдельного Договора.

2.2.5. ПРЕДПРИЯТИЕ осуществляет подачу и прекращение подачи газа к сезонному работающему оборудованию, отключение недействующих газопроводов и газового оборудования. При сезонных отключениях внутреннего газового оборудования ЗАКАЗЧИКА, ПРЕДПРИЯТИЕ выполняет техническое обслуживание подводящих газопроводов и, находящегося на нем, газового оборудования.

ПРИМЕЧАНИЕ: выполнение работ по техническому обслуживанию ПРЕДПРИЯТИЕ производит в рабочие дни с 8 до 17 часов, аварийное прикрытие осуществляет круглосуточно.

3. Цена договора и порядок расчетов.

3.1. Годовая стоимость выполняемых работ по настоящему договору составляет **5073,39 руб.**, включая НДС – 18%.

(Пять тысяч семьдесят три рубля 39 коп.)

Сумма настоящего Договора может быть изменена в связи с инфляцией и удорожанием технических средств, о чем ПРЕДПРИЯТИЕ обязано не менее чем за месяц до изменения информировать ЗАКАЗЧИКА.

3.2. Оплата работ ЗАКАЗЧИКОМ производится ежеквартально в равных долях в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом. Услуги считаются оплаченными по дате поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ПРЕДПРИЯТИЯ.

4. Ответственность сторон.

4.1. В случае нарушения сроков оплаты, указанных в п.3.2. настоящего Договора, ЗАКАЗЧИК на основании выставленной претензии оплачивает ПРЕДПРИЯТИЮ пени в размере 0,2 % от суммы договора за каждый день просрочки платежа, при этом датой получения ПРЕДПРИЯТИЕМ дохода в виде пени является дата поступления денежных средств на расчетный счет ПРЕДПРИЯТИЯ в результате добровольного признания претензии или принудительного исполнения судебного акта.

4.2. Ответственность ПРЕДПРИЯТИЯ за убытки, причиненные по его вине, наступает в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. В случаях неоднократных нарушений ЗАКАЗЧИКОМ сроков, предусмотренных п.п. 2.1.4., 3.2. настоящего Договора, ПРЕДПРИЯТИЕ вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке, предупредив ЗАКАЗЧИКА письменно за один календарный месяц.

5. Заключительные положения.

5.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке. При этом каждый экземпляр имеет одинаковую юридическую силу. После подписания по одному экземпляру настоящего Договора передается сторонам.

5.2. К настоящему Договору прилагаются калькуляция (приложения №1,3) и акт разграничения зон ответственности за обслуживание систем газоснабжения ЗАКАЗЧИКА (приложение № 2), акт подписывается обеими сторонами.

5.3. Настоящий Договор вступает в законную силу с 1 декабря 2014 года и действует в течение одного года. Договор считается пролонгированным на тех же условиях на каждый последующий год, если не позднее, чем за 10 дней, до истечения срока действия настоящего Договора ни одна из сторон не заявит об изменении или о прекращении Договора. Это правило применяется и к последующим периодам пролонгации.

5.4. Стороны будут стремиться к урегулированию всех конфликтов и споров путем переговоров. Если переговоры сторон не приведут к взаимоприемлемому результату, то стороны для урегулирования спора обращаются в арбитражный суд Тюменской области.

6. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон.

ПРЕДПРИЯТИЕ: ОАО «Газпром газораспределение Север»

адрес: 625013, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163 ИНН 7203058440, КПП 720301001

р/с 40702810000010004690 в Центральный филиал АБ «Россия», Московская обл.

к/с 30101810400000000132 БИК 044599132

тел в г. Ишиме (8-34551) 2-13-59- производственный отдел

тел 04- аварийная служба; 2-19-62- служба эксплуатации

ЗАКАЗЧИК: Армизонское унитарное муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства (УМПЖКХ)

адрес: 627220, Тюменская обл., с. Армизонское, ул. Свердлова, д.4

р/сч 40703810867210100914 БИК 047102651, Западно-Сибирский банк Сбербанка РФ г. Тюмень,

к/сч 30101810800000000651, ИНН/КПП 7209005331/722001001,

тел.: (34547) 2-44-84, 2-32-53

И.о. Директора Восточного треста
ОАО «Газпром газораспределение Север»

Восточный

трест

М.П.

Н.П.Гультяева

Начальник
Армазонского УМПЖКХ

М.П.

А.К.Юккерт

АКТ

разграничения ответственности

по зонам обслуживания систем газоснабжения

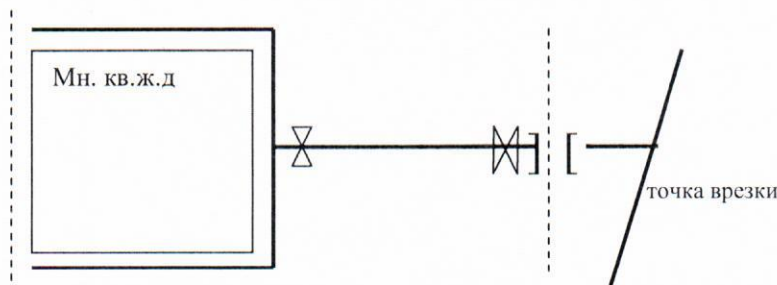
Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Север», именуемое в дальнейшем по тексту настоящего Договора "ПРЕДПРИЯТИЕ" в лице и.о. директора Восточного треста Гулятьевой Н.П., действующего на основании доверенности №ГГС-6/14 от 01.07.2014г., с одной стороны и, Армизонское УМПЖКХ, именуемое в дальнейшем по тексту настоящего Договора «ЗАКАЗЧИК», в лице директора Юккерт А.К., действующего на основании Устава с другой стороны, составили настоящий акт по зонам ответственности за систему газоснабжения объектов ЗАКАЗЧИКА:

- **30-ти квартирный жилой дом с. Армизон, ул. Кондратьева, 9А** – (протяженность подземного г/пр. ПЭ110-120м, протяженность подземного г/провода СТ 57-6м, задвижка Ду80-2шт., протяженность фасадного г/пр. -200м)

-**20-ти квартирный жилой дом, с. Армизонское, ул. Кондратьева,7А** (протяженность подземного г/пр. ПЭ110-45м, протяженность фасадного г/пр.-162,5м, задвижка Ду108-2шт.),

Трест «Восточный» ОАО "Газпром газораспределение Север", согласно договора №3, осуществляет техническое обслуживание подводящего и фасадного газопровода от точки врезки.

Заказчик несет ответственность за техническое состояние и безопасное обслуживание объекта.



- [Граница эксплуатационной ответственности ОАО «ГГС»
-] Граница эксплуатационной ответственности Армизонского УМПЖКХ
- Граница обслуживания ОАО «ГГС»



И.О. Директора Восточного треста
ОАО «Газпром газораспределение Север»
Н.П.Гулятьева



Директор
Армазонского УМПЖКХ
А.К.Юккерт
М.п.

КАЛЬКУЛЯЦИЯ
работ по техническому обслуживанию газопроводов и газового оборудования на 2014г.
Армизонское УМПЖКХ
с.Армизонское, ул.Кондратьева, 7А, 20-ти квартирный ж.д (наружный г/д)

№№	Обосн.	Наименование работ	Ед.изм.	Имеется в наличии	Обсл. в год	Цена за единицу	Сумма
1	5,1,1	Обход и осмотр трассы стального подземного уличного г/п сред. и выс. давления.	км		4	290	0
2	5,1,1	Обход и осмотр трассы подземного уличного г/п(СТ подземный низ.давл.)	км		4	290	0
3	5,1,1	Обход и осмотр трассы подземного уличного г/п (ПЕ)	км	0,045	1	290	13,05
4	5,1,2	Обход и осмотр трассы надземного стального газопровода	км	0,163	2	391,00	127,47
5	5,1,4	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность ст.надземн.г/п	км		2	17,00	0,00
6	5,1,4	Осмотр тех.состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт		2	17	0
7	5,1,7	Проверка на загазованность контрольной трубки	шт		4	34	0
8	5,1,7	Проверка на загазованность контрольной трубки	шт		4	34	0
9	5,1,7	Проверка на загазованность контрольной трубки	шт		4	34	0
10	5,1,13	Оформление результатов обхода трассы газопровода	шт		4	106	0
11	5,1,13	Оформление результатов обхода трассы газопровода	шт		4	106	0
12	5,1,13	Оформление результатов обхода трассы газопровода	шт	1	2	106	212
13	5,1,22	Техническое обслуживание отключающих устройств	шт	2	2	312	1248
14	5,1,22	Техническое обслуживание отключающих устройств	шт		2	312	0
15	5,1,29	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном г/п	шт		2	425	0
16	6,2,30	Технический осмотр протекторной защиты	шт		2	1608	0
17	6,2,32	Технический осмотр автоматич.станции катодной защиты	шт		1	874	0
18	6,2,34	Технический осмотр дренажной установки	шт		2	874	0
19	6,2,36	Технический осмотр блока совместной защиты	шт		2	1053	0
20	6,2,37	Технический осмотр поляризованной дренажной установки	шт		2	1053	0
21	7,1,1	Осмотр тех.состояния ГРП(при пропускной способности до 50куб.м/ч)летн.период	шт		2	369	0
22	7,1,1	Осмотр тех.состояния ГРП(при пропускной способности до 50куб.м/ч)зимн.период	шт		1	442,8	0
23	7,1,2	Осмотр тех.состояния ГРП(при пропускной способности более 50куб.м/ч)летн.период	шт		2	680	0
24	7,1,2	Осмотр тех.состояния ГРП(при пропускной способности более 50куб.м/ч)зимн.период	шт		1	816	0
25	7,1,4	Осмотр тех.состояния ШРП(при пропускной способности до 50куб.м/ч)летн.пер.	шт		1	220	0
26	7,1,4	Осмотр тех.состояния ШРП(при пропускной способности до 50куб.м/ч)зимн.пер..пер.	шт		1	264	0
27	7,1,5	Осмотр тех.состояния ШРП(при пропускной способности более 50куб.м/ч)летн.пер.	шт		1	340	0
28	7,1,5	Осмотр тех.состояния ШРП(при пропускной способности более 50куб.м/ч)зимн.пер.	шт		1	408	0
29	7,2,1	Техническое обслуживание ГРП при пропускной способности до 50куб.м/ч	шт		1	2339	0
30	7,2,2	Техническое обслуживание ГРП при пропускной способности более 50куб.м/ч	шт		1	4370	0
31	7,2,3	Текущий ремонт оборуд. ГРП при пропускной способности до 50куб.м/ч	шт		1	7353	0
32	7,2,4	Текущий ремонт оборуд. ГРП при пропускной способности более 50куб.м/ч	шт		1	14315	0
33	7,2,5	Техническое обслуживание ШРП при пропускной способности до 50куб.м/ч	шт		12	1761	0
34	7,2,6	Техническое обслуживание ШРП при пропускной способности более 50куб.м/ч	шт		12	3424	0
35	7,2,7	Текущий ремонт оборуд. ШРП при пропускной способности до 50куб.м/ч	шт		12	7622	0
36	7,2,8	Текущий ремонт оборуд. ШРП при пропускной способности более 50куб.м/ч	шт		7	9985	0
37	7,2,21	Проверка параметров срабатывания и настройка ПК-1, ПЗК и КПЗ	шт		5	561	0
38	9,1,12	Пуск в эксплуатацию (расконсервация) газового оборудования печей(агрегатов) сезонного действия промышленных или сельскохозяйственных производств	шт		7	2339	0
39	9,1,14	Технический осмотр внутреннего газопровода	км		5	644	0
40	9,1,15	Техническое обслуживание котла малой мощности отечественного производства	шт.		1	1454,00	0
41	9,1,15	Техническое обслуживание котла малой мощности импортного производства	шт.		1	1817,50	0
42	9,1,17	Техническое обслуживание котла средней мощности отечественного производства	шт.		1	2398,00	0
43	9,1,17	Техническое обслуживание котла средней мощности импортного производства	шт.		1	2997,50	0
44	9,1,18	Техническое обслуживание горелки	шт.		1	156,00	0
45	9,1,23	Техническое обслуживание газового оборудования АВМ, зерносушилок, АБЗ, БУРС	шт.		1	1754,00	0
46	9,1,26	Техническое обслуживание кранов в котельной диаметром до 40мм	шт		1	260	0
47	9,1,27	Техническое обслуживание кранов в котельной диаметром свыше 50мм	шт		1	298	0
48	9,1,31	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности	шт.		1	536,00	0
49	10,1,3	Техническое обслуживание плиты	шт.		1	131,00	0
50	10,1,11	Техническое обслуживание водонагревателя	шт.		1	196,00	0
51	кальк.	Транспортные расходы	час.	1	1	295,06	295,06
		Всего					1895,58
		НДС 18%					341,20
		ИТОГО					2236,78

КАЛЬКУЛЯЦИЯ
на техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования
Армизонское УМПЖК
с. Армизон, ул. Кондратьева, 9А. 30-ти квартирный жилой дом

№№	Обосн.	Наименование работ	Ед.изм.	Имеется в наличии	Обсл. в год	Цена за единицу	Сумма
1	5,1,2	Обход надземного газопровода	км	0,005	2	391,00	3,91
2	5,1,2	Обход надземного фасадного газопровода	км	0,200	2	391,00	156,40
3	5,1,1	Обход подземного г/п низкого давления	км	0,126	1	290,00	36,54
4	5,1,1	Обход подземного г/п высокого и среднего давления	км		24	290,00	0,00
5	9,1,14	Технический осмотр внутреннего газопровода	км		2	644,00	0,00
6	9,1,26	Техническое обслуживание (ревизия) крана внутри котельной диаметр до 50 мм	кран		2	260,00	0,00
7	9,1,26	Техническое обслуживание (ревизия) крана внутри котельной диаметр свыше 50 мм	кран		2	298,00	0,00
8	5,1,29	Техническое обслуживание крана на фасадном г/проводе: диаметр до 50 мм	кран		4	425,00	0,00
9	5,1,29	Тех. обслуживание задвижки: диаметр до 50 мм	завд.		4	340,00	0,00
10	5,1,29	Тех. обслуживание задвижки: диаметр 51-100 мм	завд.	2	2	425,00	1700,00
11	5,1,29	Тех. обслуживание задвижки: диаметр 101-150 мм	завд.		4	386,36	0,00
12	5,1,23	Профилактический осмотр задвижки: диаметр св.150 мм	завд.		14	755,00	0,00
13	5,1,7	Проверка на загазованность	свеча		14	34,00	0,00
14	5,1,13	Оформление результатов обхода трассы газопровода и газового оборудования	рапорт	1	2	106,00	212,00
15	9,1,18	Техническое обслуживание горелки	шт.		2	156,00	0,00
16	10,1,3	Техническое обслуживание плиты	шт.		2	278,00	0,00
17	10,1,11	Техническое обслуживание водонагревателя	шт.		2	415,00	0,00
18	9,1,15	Техническое обслуживание котла малой мощности отечественного производства	шт.		2	1454,00	0,00
19	9,1,15	Техническое обслуживание котла малой мощности импортного производства	шт.		2	1817,50	0,00
20	9,1,17	Техническое обслуживание котла средней мощности отечественного производства	шт.		2	2398,00	0,00
21	9,1,17	Техническое обслуживание котла средней мощности импортного производства	шт.		2	2997,50	0,00
22	9,1,23	Техническое обслуживание газового оборудования АВМ, зерносушилок, АБЗ, БУРС	шт.		1	1754,00	0,00
23	9,1,31	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности	шт.		2	536,00	0,00
24	6,2,33	Технический осмотр СКЗ	шт.		24	874,00	0,00
25	6,2,2	Измерение потенциала КИП	изм.		24	596,00	0,00
26	6,2,40	Измерение эффективности работы СКЗ	изм.		2	3764,00	0,00
27	6,2,15	Измерение анодного заземления	изм.		1	357,00	0,00
28	6,2,15	Измерение защитного заземления СКЗ, ГРП, ГРПШ	изм.		1	357,00	0,00
29	6,2,15	Измерение защитного заземления надземного г/провода	изм.		1	357,00	0,00
30	6,2,26	Проверка эффективности ИФС	изм.		1	351,00	0,00
31	6,2,36	Тех.осмотр поляризованной дренажной установки	уст.		48	1053,00	0,00
32	6,2,38	Проверка эффективности действия катодной или дренажной установки	уст.		1	3868,00	0,00
33	7,1,1	Осмотр тех.состояния ГРП (1 нитка газопровода)	шт.		12	369,00	0,00
34	7,1,2	Осмотр тех.состояния ГРП (2 нитки газопровода)	шт.		12	680,00	0,00
35	7,1,3	Осмотр тех.состояния ГРП (3 нитки газопровода)	шт.		12	886,00	0,00
36	7,1,5	Осмотр тех.состояния ГРПШ (2 нитки г/пр) в летний период	шт.		7	340,00	0,00
37	7,1,5	Осмотр тех.состояния ГРПШ (2 нитки г/пр) в зимний период прим.коэф. 1,2	шт.		5	408,00	0,00
38	7,2,1	Тех.обслуживание ГРП (1 нитка г/пр. при D до 100 мм)	шт.		1	2339,00	0,00
39	7,2,1	Тех.обслуживание ГРП (1 нитка г/пр. при D до 200 мм)	шт.		1	3126,00	0,00
40	7,2,2	Тех.обслуживание ГРП (2 нитки г/пр. при D до 100 мм)	шт.		1	4370,00	0,00
41	7,2,2	Тех.обслуживание ГРП (2 нитки г/пр. при D до 200 мм)	шт.		1	5681,00	0,00
42	7,2,2	Тех.обслуживание ГРП (3 нитки г/пр. при D до 100 мм)	шт.		1	5848,00	0,00
43	7,2,2	Тех.обслуживание ГРП (3 нитки г/пр. при D до 200 мм)	шт.		1	7602,40	0,00
44	7,2,5	Тех.обслуживание ГРПШ (1 нитка газопровода)	шт.		1	1761,00	0,00
45	7,2,6	Тех.обслуживание ГРПШ (2 нитки газопровода)	шт.		1	3424,00	0,00
46	7,2,3	Ревизия оборудования ГРП (1 нитка газопровода)	шт.		1	7353,00	0,00
47	7,2,4	Ревизия оборудования ГРП (2 нитки газопровода)	шт.		1	14315,00	0,00
48	7,2,4	Ревизия оборудования ГРП (3 нитки газопровода)	шт.		1	18609,50	0,00
49	7,2,7	Ревизия оборудования ГРПШ (1 нитка газопровода)	шт.		1	7622,00	0,00
50	7,2,8	Ревизия оборудования ГРПШ (2 нитки газопровода)	шт.		1	9985,00	0,00
51	5,2,4	Обследование подземных газопроводов приборным методом	км		1/в5л	4093,00	0,00
52	Калькул.	Транспортные расходы	час	1		295,06	295,06

		ВСЕГО					2403,91
		НДС 18%					432,70
		ИТОГО					2837

Ведущий инженер ПТО

Л.А. Тагильцева

5073,39