

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СТАВРОПОЛЬ»

---

---

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Положение по допуску и организации безопасного  
производства работ сторонних (специализированных)  
организаций на действующих объектах  
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

СТО ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СТАВРОПОЛЬ 02.1 - 2018

---

---

Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром трансгаз Ставрополь»

Ставрополь 2018

## Предисловие

1. РАЗРАБОТАН Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»
2. ВНЕСЕН Отделом охраны труда и службой промышленной и пожарной безопасности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»
3. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» от «31» августа 2018 года № 554
4. СОГЛАСОВАН Начальником Кавказского управления ООО «Газпром газнадзор» - Мизиным В.В. «31» августа 2018 г.
4. ВВЕДЕН ВЗАМЕН СТО Газпром трансгаз Ставрополь 02.1-2014 «Порядок оформления допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на действующие газовые объекты филиалов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь»», утвержденного приказом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» №429 от 25 августа 2014г.

## СОДЕРЖАНИЕ

	Введение	5
1	Область применения	6
2	Нормативные ссылки	7
3	Термины, определения и сокращения	12
4	Общие положения	20
5	Обязанности «Заказчика»	22
6	Обязанности «Подрядчика»	24
7	Обязанности производственных отделов администрации Общества	29
8	Порядок допуска подрядчика на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и организация безопасного производства работ	30
9	Обязанности филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» по допуску подрядной организации на объекты для производства работ	35
10	Требования к организации работ по строительству, расширению, реконструкции, техническому переворужению, консервации и ликвидации ОПО.	39
11	Порядок взаимодействия между участниками строительства	43
12	Дополнительные требования при допуске подрядных организаций к выполнению работ связанных с обеспечением безопасности объектов	45
13	Приложение № 1      Перечень разрешительной документации, представляемой подрядными организациями для оформления допуска на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	48
14	Приложение № 2      Политика ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в области охраны труда и промышленной безопасности.	51
15	Приложение № 3      Акт – допуск сторонних организаций для производства работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	53
16	Приложение № 4      Акт о соответствии выполненных внеплощадочных и внутриплощадочных подготовительных работ требованиям безопасности труда и готовности объекта к началу строительства	62

17	Приложение № 5	Акт-допуск сторонних организаций для производства работ на электротехническом и теплоэнергетическом оборудовании на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	64
18	Приложение № 5а	Акт-допуск на производство работ в электроустановках, сооружениях и на коммуникациях СКФ ООО «Газпром энерго», расположенных в охранных зонах и на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	72
19	Приложение № 6	Экологическая политика ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	80
20	Приложение № 7	Опасные и вредные производственные факторы на объектах МГ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	82
21	Приложение № 8	Классификация технологических сред по взрывопожароопасности и пожарной опасности	86
22	Приложение № 9	Таблица радиусов опасных зон	88
23	Приложение № 10	Типовой перечень основных мест (условий) производства и видов работ повышенной опасности, проводимых по наряду – допуску на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	89
24	Приложение № 11	Форма карты идентификации опасностей и определения уровня рисков	102
25	Приложение № 12	Разрешение на производство работ в охранной зоне	103
26	Приложение № 13	Форма вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда	105
27	Приложение № 14	Акт сдачи-приемки в капитальный ремонт участка газопровода.	106
28	Приложение № 15	Акт сдачи-приемки ГПА в ремонт	108
29	Приложение №16	Разрешение на допуск подрядных (субподрядных) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	109
30	Приложение №17	Уведомление о готовности подрядной (субподрядной) организации к выполнению работ	110
31	Приложение №18	Разрешение на допуск подрядной, (субподрядной) организации для производства работ на объектах «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	111
32	Приложение №19	Схема организации допуска подрядных организаций на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	112

## Введение

Настоящий стандарт устанавливает единые требования к организации допуска на объекты филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и порядок взаимодействия со сторонними подрядными организациями в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности при производстве работ по капитальному строительству, реконструкции, диагностическому обследованию, капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту в целях обеспечения:

- сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности;
- реализации Политики (целей, обязательств) ПАО «Газпром» и в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;
- выполнения Концепции технического регулирования в ОАО «Газпром», утвержденной Приказом ОАО «Газпром» от 17.09.2009 № 302;
- выявления, оценки, снижения рисков в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (далее - ОТ, П и ПБ) на объектах Общества при производстве всех видов работ;
- исключения инцидентов и аварий на опасных производственных объектах (далее - ОПО);
- исключения возгораний и пожаров;
- соответствия объектов (в т.ч. оборудования и материалов) капитального строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта требованиям нормативных документов и проектным решениям.

---

**СТАНДАРТ ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СТАВРОПОЛЬ»**

---

**Положение  
по допуску и организации безопасного производства  
работ сторонних (специализированных) организаций  
на действующих объектах общества  
с ограниченной ответственностью  
«Газпром трансгаз Ставрополь».**

---

Дата введения «03» сентября 2018г

**1. Область применения.**

1.1. Требования настоящего стандарта и указанные в нем нормативные документы подлежат обязательному исполнению всеми работниками общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь», а также специалистами сторонних организаций, задействованными в процессе организации и проведения работ по капитальному строительству, реконструкции, диагностическому обследованию, капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту. Требования настоящего стандарта не распространяются на специализированные организации, осуществляющие вывоз с объектов Общества отходов IV-V классов опасности.

1.2. Ознакомление с настоящим Стандартом обязательны как для персонала филиалов Общества, на объектах которых будут производиться работы, так и для Заказчика этих работ и Подрядчика, который будет производить работы.

1.3. Требования стандарта обязательны к исполнению субподрядными организациями при привлечении их к выполнению работ на действующих объектах Общества, за что Генеральный подрядчик несет полную ответственность.

1.4. Положение не заменяет действующие законы и нормативные акты (правила, нормы, инструкции, положения) по ОТ, П и ПБ.

1.5. Требования настоящего Положения и нормативных актов по охране труда и промышленной безопасности должны учитываться при:

- заключении договоров между всеми участниками строительства, реконструкции, диагностики и ремонта объектов МГ Общества в установленном ПАО «Газпром» порядке;

- разработке проектной документации, проектов производства работ на объектах МГ и других ОПО;

- подготовке сторонними организациями исходных данных, обоснований инвестиций, заданий на проектирование и письменных обращений в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» о выдаче технических условий на пересечение объектов МГ, о проведении изыскательских работ и исследований,

о согласовании разработанных проектов, о согласовании проектов производства работ (ППР), о выдаче письменных разрешений ЛПУМГ на производство работ в охранных зонах коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и т.д.;

- выборе проектных, проектно-строительных и подрядных организаций, аккредитованных в ПАО «Газпром», других юридических и физических лиц, получивших в установленном порядке право на соответствующий вид деятельности (исполнители работ), в т.ч. по результатам проведения конкурентной закупки;

- оформление разрешительных документов для производства работ и любых действий в охранных зонах объектов МГ, кабельной линии связи и телемеханики (далее – КЛС и ТМ);

- при проектировании, эксплуатации, ремонте и обслуживании объектов МГ, КЛС и ТМ;

- разработке (пересмотре, согласовании) Положений о взаимоотношениях филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и организаций, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре с объектами МГ или пересекаются;

- разработке (пересмотре, согласовании) планов мероприятий по локализации и ликвидации возможных аварий и инцидентов и их последствий филиалами ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и всеми заинтересованными организациями с указанием необходимых мер по обеспечению сохранности, безопасных условий работы коммуникаций, эксплуатируемых в одном техническом коридоре и совместным участием в аварийно-восстановительных работах;

- разработке (пересмотре, согласовании) филиалами ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и организациями инструкций о совместном надзоре и содержании коммуникаций технического коридора.

## **2. Нормативные ссылки.**

В настоящем стандарте используют нормативные ссылки на следующие нормативные документы:

2.1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями и дополнениями);

2.2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ;

2.3. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;

2.4. Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»;

- 2.5. Федеральный закон от 10.01.2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- 2.6. Федеральный закон от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 2.7. Федеральный закон от 04.05.1999г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- 2.8. Водный кодекс РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ;
- 2.9. Земельный кодекс от 25.10.2001г. № 136-ФЗ;
- 2.10. Лесной кодекс РФ от 04.12.2006г. №200-ФЗ;
- 2.11. Постановление Правительства Российской Федерации от 10.03.99 № 263 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте»;
- 2.12. Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
- 2.13. Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 № 578 « Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ»;
- 2.14. Постановление Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9 «Правила охраны магистральных трубопроводов»;
- 2.15. Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 №542 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- 2.16. Постановление Госгортехнадзора РФ от 30.10.1998 № 63 «Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства»;
- 2.17. Правила устройства электроустановок (ПУЭ) (утвержденные Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979). Шестое издание»;
- 2.18. Правила устройства электроустановок (ПУЭ) Главы 4.1, 4.2. (утв. приказом Минэнерго РФ от 02.06.2003 N 242) (7-ое издание); Главы 2.4, 2.5. (утв. приказом Минэнерго РФ от 20.05.2003 N 187) (7-ое издание); Глава 1.8 (утв. приказом Минэнерго РФ от 09.04.2003 N 150) (7-ое издание); Главы 1.1, 1.2, 1.7, 1.9, 7.5, 7.6, 7.10. (утв. приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002 N 204) (7-ое издание); Главы 6.1-6.6, 7.1, 7.2. (утв. Минтопэнерго РФ 06.10.1999) (7-ое издание);
- 2.19. Приказ Ростехнадзора от 20.11.2017 №485 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»;
- 2.20. Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (вместе с «Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по



экологическому, технологическому и атомному надзору», «Положением об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»);

2.21. Приказ Ростехнадзора от 26.12.2006 N 1129 «Об утверждении и введении в действие Порядка проведения проверок при осуществлении государственного строительного надзора и выдачи заключений о соответствии построенных, реконструированных, отремонтированных объектов капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов, проектной документации» (вместе с «РД-11-04-2006»);

2.22. Приказ Ростехнадзора от 26.12.2006 N 1130 «Об утверждении и введении в действие Порядка формирования и ведения дел при осуществлении государственного строительного надзора» (вместе с «РД-11-03-2006»);

2.23. РД-11-05-2007 Порядок ведения общего и (или) специального журнала учета выполнения работ при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства;

2.24. СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования;

2.25. СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство;

2.26. СНиП 3.01.04-87 Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения;

2.27. СП 48.133330.2011 Свод правил. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 (утв. Приказом Минрегиона РФ Организация строительства);

2.28. СП 36.13330.2012 Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*(утв. Приказом Госстроя от 25.12.2012 №108/ГС);

2.29. СП 62.133330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (утв. Приказом Минрегиона России от 27.12.2010 №780);

2.30. СП 86.133330.2014 Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80\*(утв. Приказом Минстроя России от 18.02.2014 №61/пр);

2.31. ВСН 51-1-80 Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных газопроводов;

2.32. ВСН 012-88 Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ;

2.33. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утверждены приказом Министерством труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 №328н;

- 2.34. Приказ ПАО «Газпром» от 28.11.2017 № 797 «Об актуализации Политики ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности»;
- 2.35. Приказ ОАО «Газпром» от 17.09.2009 № 302 «Об утверждении Концепции технического регулирования в ОАО «Газпром»;
- 2.36. Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов (утверждены Министром газовой промышленности 16.03.1984);
- 2.37. Порядок взаимодействия при проведении строительного контроля за ходом капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов в системе корпоративного контроля в АРМ-контроля качества ремонтных работ. Утверждённое начальником Департамента 338 А.А. Филатовым;
- 2.38. СТО Газпром 2-2.2-860-2014 «Положение об организации строительного контроля заказчика при строительстве, реконструкции капитальном ремонте объектов ОАО «Газпром»;
- 2.39. СТО Газпром 2-2.3-1122-2017 «Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;
- 2.40. СТО Газпром 2.4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ОАО «Газпром»;
- 2.41. Правила охраны магистральных газопроводов (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08 сентября 2017г №1083);
- 2.42. Инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на действующих объектах магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
- 2.43. СТО Газпром 2-1.4-235-2008 «Правила эксплуатации и технического обслуживания комплексов ИТСО и САЗ на объектах ОАО «Газпром»;
- 2.44. СТО Газпром 2-1.22-209-2008. Система обеспечения безопасных условий труда в организациях ОАО «Газпром»;
- 2.45. СТО Газпром 2-1.16-224-2008. Положение по организации и проведению контроля в сфере обеспечения надежной, безопасной и эффективной эксплуатации энергетических объектов ОАО «Газпром»;
- 2.46. СТО Газпром 2-2.3-132-2007. Положение по сервисному обслуживанию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»;
- 2.47. СТО Газпром 2-1.9-126-2007. Положение по сервисному обслуживанию систем вентиляции, отопления и кондиционирования воздуха на объектах ОАО «Газпром»;
- 2.48. СТО Газпром 2-1.9-124-2007. Положение об уполномочивании организаций, выполняющих монтажные, пусконаладочные и ремонтные работы, а также работы по диагностике оборудования и проверке эффективности систем вентиляции, отопления и кондиционирования воздуха на объектах ОАО «Газпром»;
- 2.49. СТО Газпром 18000.3-006-2017 «Газораспределительный системы. Организация и проведение контроля за соблюдением требований

промышленной безопасности при эксплуатации, строительстве и реконструкции. Основные положения

2.50. СТО Газпром 2-1.19-275-2008. Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования.

2.51. СТО Газпром 2-2.4-083-2006 Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов;

2.52. ВРД 39-1.14-021-2001 Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром»;

2.53. СТО Газпром 18000.1-001-2014 «Основные положения»

2.54. СТО Газпром 2-3.5-454-2010 Правила эксплуатации магистральных газопроводов;

2.55. СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ОАО «Газпром»;

2.56. СТО Газпром 2-3.5-046-2006 Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»;

2.57. СТО Газпром 2-3.5-032-2005 Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечения работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»;

2.58. Положение о порядке допуска на объекты ЕСГ ПАО «Газпром» организаций исполнителей коррозионных обследований. Утвержденное 29.01.18 начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа В. А. Михайленко;

2.59. ИСО 9000 Серия международных стандартов, описывающих требования к системе менеджмента качества организаций и предприятий;

2.60. ISO 14001:2004 Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению;

2.61. OHSAS 18001 Международная система управления охраной труда и производственной безопасности;

2.62. СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»»;

2.63. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах", утв. приказом от 14.03.2014 N 102 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

2.64. «Положение об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства, производственной аттестации технологий сварки, сварочного оборудования и сварочных материалов на объектах ПАО «Газпром», утв. 01.07.2018 Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

2.65. СТО Газпром 2-2.2-1139-2018 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Обеспечение качества производства строительно-монтажных, сервисных и пусконаладочных работ и эксплуатационного бурения. Требования к подрядным организациям и порядок проверки технической готовности».

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменён (изменён), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменённым (изменённым) документом. Если ссылочный документ отменён без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

### 3. Термины, определения и сокращения.

3.1. В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1. **Авторский надзор:** Контроль лица, осуществившего подготовку проектной документации, за соблюдением в процессе строительства требований проектной документации.

3.1.2. **Акт-допуск** – документ, определяющий согласование действий, подрядчика и работников организации заказчика при одновременном выполнении работ на производственном объекте заказчика.

3.1.3. **Аттестация технологии** - процедура проверки, подтверждающая соответствие технологии требованиям действующей в ПАО «Газпром» нормативной документации по выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа.

3.1.4. **Заказчик** - юридическое лицо, осуществляющее финансирование выполнение инженерных изысканий, разработку проектной документации, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов и сооружений, осуществляющее эксплуатацию объектов транспорта газа, заключающее договоры подряда на выполнение работ, или на договорной основе организующее выполнение работ по строительству, реконструкции, капитальному и текущему ремонту.

Заказчик - одна из договаривающихся сторон (по договору) принимающая на себя обязательства по выдаче задания подрядчику на выполнение определённой работы, принятию результата выполнения работ и его оплате, а

также юридические лица осуществляющие функции «Агента» в рамках агентских договоров на организацию работ по капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

*«Заказчиком» могут быть организации ПАО «Газпром» (например: ООО «Газпром инвест», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром центрремонт» и др.) определенные распорядительными документами ПАО «Газпром».*

*Заказчиком работ по строящимся, реконструируемым, капитально ремонтируемым объектам, диагностическим обследованиям в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» является Управление организации восстановления основных фондов, служба организации реконструкции строительства основных фондов или соответствующие отделы администрации по направлениям деятельности, или же филиалы Общества, согласно приказу (распоряжению) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».*

**3.1.5. Заключение экспертизы** - документ, содержащий обоснованные выводы о соответствии или несоответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности, соответствие инженерных изысканий на отведенной под строительство площадки и проектной документации требованиям нормативных документов.

**3.1.6. Застройщик (заказчик)** - физическое или юридическое лицо, обеспечивающее на принадлежащем ему земельном участке строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства, а также выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации для их строительства, реконструкции, капитального ремонта.

**3.1.7. Зона минимальных расстояний** - зона определяющая расстояние от оси подземных и надземных (в насыпе) трубопроводов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений, которые принимаются в зависимости от класса и диаметра трубопроводов, степени ответственности объектов и необходимости обеспечения их безопасности, но не менее значений, указанных в таблице 4 СП 36.13330.2012.

*Расстояния от КС, ГРС, газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов или конденсатопроводов до населенных пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений принимаются в зависимости от класса и диаметра газопровода и категории перекачивающих насосных станций и необходимости обеспечения их безопасности, но не менее значений, указанных в таблице 5 СП 36.13330.2012.*

**3.1.8. Инженерные изыскания** - изучение природных условий и факторов техногенного воздействия в целях рационального и безопасного использования территорий и земельных участков в их пределах, подготовки данных по обоснованию материалов, необходимых для территориального планирования, планировки территории и архитектурно-строительного проектирования.

**3.1.9. Капитальный ремонт линейных объектов** - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое не влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов и при котором не требуется

изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов;(п. 14.3 введен Федеральным законом от 18.07.2011 N 215-ФЗ)

**3.1.10. Капитальный ремонт объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов)** - замена и (или) восстановление строительных конструкций объектов капитального строительства или элементов таких конструкций, за исключением несущих строительных конструкций, замена и (или) восстановление систем инженерно-технического обеспечения и сетей инженерно-технического обеспечения объектов капитального строительства или их элементов, а также замена отдельных элементов несущих строительных конструкций на аналогичные или иные улучшающие показатели таких конструкций элементы и (или) восстановление указанных элементов; (п. 14.2 введен Федеральным законом от 18.07.2011 N 215-ФЗ)

**3.1.11. Объект капитального строительства** - здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено (далее - объекты незавершенного строительства), за исключением временных построек, навесов и других подобных построек.

**3.1.12. Объекты магистральных трубопроводов (газопроводов - МГ)** - филиал или структурное подразделение филиала, отдельные установки, промплощадки, производственные здания, сооружения ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

В том числе объекты:

- линейной части (ЛЧ), включая все технологические коммуникации (в т.ч. запорную арматуру) и технические устройства, газопроводы - отводы, переключки, переходы узлы пуска и приема очистных устройств (дефектоскопов), узлы сбора и хранения конденсата, устройства для ввода метанола в газопровод, линий и сооружения технологической связи, установки электрохимической защиты трубопроводов от коррозии, средств телемеханики, противоэрозионные и защитные сооружения, емкости для сбора, хранения и разгазирования газового конденсата (все продувочные емкости), сосуды работающие под давлением, колодцы и др.;

- компрессорных цехов (КЦ) включая все ГПА, Т/А, ГПУ, промплощадки, блок – боксы (контейнеры), галереи, системы, установки и сооружения (узлы подключения к МГ, технологические коммуникации с запорной арматурой, сосуды, работающие под давлением, АВО газа, системы топливного, пускового и импульсного газа, системы автоматического управления и КИП, ТМ), вспомогательные системы и устройства (маслоснабжения, пожаротушения, отопления, контроля загазованности, вентиляции и кондиционирования воздуха, канализации, колодцы и др.);

- газораспределительных станций (ГРС), узлов редуцирования газа (УРГ), газоизмерительных станций (ГИС), ПЗРГ, установок очистки и осушки газа;

- складов, емкостей и цистерн с ГСМ, сжиженными газами, «одорантом», метанолом и т.п., включающие в себя все вышеуказанные системы, установки и устройства;

3.1.13. **Объекты экспертизы** - проектная документация, материалы инженерных изысканий, технические устройства, здания и сооружения на опасном производственном объекте, декларации промышленной безопасности и иные документы, связанные с эксплуатацией опасного производственного объекта.

3.1.14. **Опасная зона** - зона, ограниченная окружностью радиусом, соответствующим минимально допустимому расстоянию (СП 36.13330.2012; п. 8.6 ПБЭМГ) с центром в рабочей зоне, в которой вследствие возможной утечки газа или газового конденсата может образоваться взрывоопасная концентрация и произойти воспламенение (взрыв) или другие негативные последствия (Приложение № 9).

3.1.15. **Опасный производственный фактор** - производственный фактор, воздействие которого на работника может привести к его травме; фактор среды и трудового процесса, который может быть причиной острого заболевания или внезапного резкого ухудшения здоровья, смерти. В зависимости от количественной характеристики и продолжительности действия отдельные вредные факторы рабочей среды могут стать опасными (Приложение №7).

3.1.16. **Охранная зона**- территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль объектов магистральных газопроводов в целях обеспечения сохранности, создания нормальных условий эксплуатации и предотвращения несчастных случаев на магистральных трубопроводах

Для исключения возможности повреждения газопроводов и его сооружений устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны (как на землях сельскохозяйственного пользования, так и на землях гослесфонда);

- вдоль трасс многониточных трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в указанных выше расстояниях от осей крайних трубопроводов;

- вдоль подводных переходов – в виде участка акватории и поверхности земли, длина которого соответствует длине подводного перехода, а ширина ограничена двумя параллельными плоскостями на расстоянии 100м с каждой стороны от осей крайних ниток газопровода на переходе (коридоре);

- вокруг компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения расхода газа, станций подземного хранения газа – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории указанных объектов на 100 метров во все стороны.

3.1.17. **Проверка на соответствие требованиям ПАО «Газпром»** - Процедура проверки подрядной организации, претендующей на выполнение

работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту на соответствие требованиям нормативных документов ПАО «Газпром» по заявляемым видам работ.

**3.1.18. Подрядчик (подрядная организация)** - строительно-монтажная, ремонтная или специализированная организация, являющаяся юридическим лицом, осуществляющая строительство, реконструкцию, ремонт, обследование, обслуживание или диагностику объектов МГ на договорной основе в соответствии с требованиями нормативной, технической и проектной документации (исполнитель строительных, монтажных или ремонтных работ на объекте строительства, ремонта и т.д.), дочернее общество ПАО «Газпром» или юридическое лицо, которое на основании договора с ним осуществляет работы на объектах строительства или ремонта, в том числе и с привлечением других юридических лиц.

*В данном положении под словом «подрядчик» может пониматься также филиал (подразделение) «Общества», выполняющий работы на территории (объектах) другого филиала «Общества».*

**3.1.19. Проект** - документ, в котором определяются основные решения: технологические, объемно-планировочные, конструктивные, природоохранные, технико-экономические; достоверно оценивается экологическая, санитарно-эпидемиологическая и эксплуатационная безопасность объекта, а также его экономическая эффективность и социальные последствия.

**3.1.20. Проектировщик** - юридическое лицо, разработавшее, как правило, рабочую документацию на строительство объекта и осуществляющее авторский надзор.

**3.1.21. Проектная документация** - графический и текстовый материал, определяющий объемно-планировочные, конструктивные и технические решения для строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта, а также консервацию и ликвидацию объектов, а также благоустройства их земельных участков.

*Основным проектным документом на строительство объектов является, как правило, проект строительства. На основании утвержденного в установленном порядке проекта строительства разрабатывается рабочая документация.*

*Для объектов, строящихся по проектам массового и повторного применения, а также других технически несложных объектов на основе утвержденных (одобренных) обоснований инвестиций в строительство может разрабатываться рабочий проект (утверждаемая часть и рабочая документация) или рабочая документация.*

**3.1.22. Работы повышенной опасности** - работы в местах действия опасных и (или) вредных производственных факторов, а также работы, при выполнении которых имеется или может возникнуть производственная опасность вне связи с характером выполняемой работы (земляные с применением механизмов, огневые, газоопасные, в охранных зонах газопроводов и др. действующих коммуникаций, в действующих электроустановках, вблизи линий электропередачи (ЛЭП), на высоте, верхолазные, взрывные, подводно-



технические и водолазные работы, пневматические и гидравлические испытания, ремонт вращающихся механизмов, нанесение антикоррозионных покрытий, крепление стенок траншей, котлованов.

3.1.23. **Рабочая документация** - совокупность чертежей, расчетов и спецификаций, необходимых для строительства объекта. Рабочая документация разрабатывается на основании утвержденного проекта строительства объекта.

3.1.24. **Реконструкция** - изменение параметров объектов капитального строительства, их частей (высоты, количества этажей), площади, показателей производственной мощности, объема) и качества инженерно-технического обеспечения.

3.1.25. **Реконструкция линейных объектов** - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (мощности, грузоподъемности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

3.1.26. **Саморегулируемые организации в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства (далее - саморегулируемые организации)** - некоммерческие организации, сведения о которых внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций и которые основаны на членстве индивидуальных предпринимателей и (или) юридических лиц, выполняющих инженерные изыскания или осуществляющих архитектурно-строительное проектирование, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства.

3.1.27. **Совмещенные и комплексные работы** - строительно-монтажные работы и другие работы, которые выполняются на одном объекте, площадке одновременно несколькими организациями (филиалами, подразделениями), при этом их рабочие зоны соприкасаются или накладываются одна на другую, а также одновременно проводимые работы на отдельных объектах МГ (филиала или филиалов) связанных между собой газопроводами (по системе транспорта и распределения газа).

3.1.28. **Специализированная и сервисная организация** - организация, прошедшая проверку и отбор на соответствие требованиям, установленным в ПАО «Газпром» для проведения определенных видов работ (монтажные, пусконаладочные, диагностические и ремонтные, оценка технического состояния и срока безопасной эксплуатации, его продление и т.д.) на основном и вспомогательном оборудовании (включая энергетическое и теплоэнергетическое), трубопроводах, технических устройствах, сооружениях объектов МГ и других ОПО ПАО «Газпром».

3.1.29. **Строительство** - создание зданий, строений, сооружений (в том числе на месте сносимых объектов капитального строительства).

3.1.30. **Технические условия** - документ, устанавливающий технические требования, которым должна удовлетворять продукция или услуга, а также процедуры, с помощью которых можно установить соблюдены ли условия.

3.1.31. **Уполномоченное структурное подразделение ПАО «Газпром»:** Структурное подразделение ПАО «Газпром», которое назначено ответственным за организацию и проведение проверки заявителя, претендующего на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром».

3.1.32. **Экспертное заключение:** Документ, оформляемый группой экспертов ПАО «Газпром» или экспертной организацией по результатам проведения проверки заявителя на соответствие требованиям ПАО «Газпром» для выполнения диагностики, технического обслуживания и ремонта

3.1.33. **Экспертная организация (головная экспертная организация)** - организация, имеющая лицензию Ростехнадзора на проведение экспертизы промышленной безопасности в соответствии с действующим законодательством, и (или) юридическое лицо, наделенное ПАО «Газпром» полномочиями по осуществлению работы (по аттестации технологии, или экспертизы технических условий на оборудование и материалы, или экспертизы документов по оценке готовности организаций, претендующих на право выполнения работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа) по подтверждению компетентности и выдающее заключение.

3.1.34. **Экспертиза промышленной безопасности** (далее - экспертиза) - оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение.

3.1.35. **Экспертиза технических условий на оборудование и материалы** - проверка соответствия технических условий на изготовление оборудования и материалов техническим требованиям, а также нормативным документам и стандартам ПАО «Газпром», утвержденным в установленном порядке.

3.2. В настоящем стандарте применены следующие сокращения и обозначения:

**АВО** - аппарат воздушного охлаждения;

**АГНКУ** - автомобильная газонаполнительная компрессорная установка;

**АЗС** - автомобильная заправочная станция;

**АПС** - автоматическая пожарная сигнализация;

**АУПТ** - автоматические установки пожаротушения;

**ВГУ** - временное герметизирующее устройство;

**ВТД** - внутритрубная дефектоскопия;

**ВЛ** - воздушная линия электропередачи;

**ВПО** - ведомственная пожарная охрана;

**ГИС** - газоизмерительная станция;

**ГОСТ** - межгосударственный стандарт Содружества Независимых Государств;

**ГОСТ Р** - государственный стандарт Российской Федерации;

**ГПА** - газоперекачивающий агрегат;  
**ГПМ** - грузоподъемные механизмы;  
**ГПУ** - газоперекачивающая установка;  
**ГРС** - газораспределительная станция;  
**ДС** - диспетчерская служба;  
**ЗВ** – загрязняющие вещества;  
**ИТО** - инспекционное - техническое обследование;  
**ИТЦ** - инженерно-технический центр;  
**ИТСО и САЗ** - инженерно-технические средства охраны и средства антитеррористической защиты;  
**КЛС и ТМ** - кабельные линии связи и телемеханики;  
**КЛСС** - кабельные линии и сооружения связи;  
**КР** - капитальный ремонт;  
**КС** - компрессорная станция  
**ЛПУМГ** - линейное производственное управление магистральных газопроводов;  
**ЛЧ** - линейная часть;  
**МГ** - магистральный газопровод (объект магистрального газопровода);  
**МТ** - магистральный трубопровод;  
**МТР** - материально-технические ресурсы;  
**ОПО** - опасный производственный объект;  
**ПДК** - Предельно допустимая концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны (ГОСТ 12.1.005);  
**ПЗРГ** - пункт замера и редуцирования газа;  
**ПИР** - проектно – изыскательные работы;  
**ПМЛА** - план мероприятий по локализации и ликвидации аварий (аварийных ситуаций);  
**ПО** - производственные отделы;  
**ПОБПР** - план организации и безопасного проведения работ;  
**ПОС** - проект организации строительства;  
**ППР** - проект производства работ;  
**ПТЭ** - правила технической эксплуатации;  
**ПУЭ** - правила устройства электроустановок;  
**СИЗ** - средства индивидуальной защиты;  
**СКЗ** - служба корпоративной защиты;  
**СНиП** - Строительные нормы и правила;  
**СРО** - Саморегулируемая организация;  
**ТО и Р** - техническое обслуживание и ремонт;  
**УАВР** - управление аварийно-восстановительных работ;  
**УТТ и СТ** - управление технологического транспорта и специальной техники;  
**УОВОФ** - управление организации восстановления основных фондов.

#### 4. Общие положения

4.1. Оценка готовности подрядных, субподрядных, специализированных организаций к выполнению работ, экспертиза технических условий на оборудование материалы, аттестация технологий, применяемых на ОПО МГ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» проводится в порядке, установленном ПАО «Газпром» согласно действующим нормам и отраслевым стандартам СТО ПАО «Газпром», включая:

- СТО Газпром 2-3.5-046-2006 «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-1.16-224-2008 «Положение по организации и проведению контроля в сфере обеспечения надежной, безопасной и эффективной эксплуатации энергетических объектов ОАО «Газпром» (при выполнении работ на объектах энергохозяйства);
- СТО Газпром 2-1.9-124-2007. Положение об уполномочивании организаций, выполняющих монтажные, пусконаладочные и ремонтные работы, а также работы по диагностике оборудования и проверке эффективности систем вентиляции, отопления и кондиционирования воздуха на объектах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-1.4-185-2008. Положение по подтверждению компетентности организаций, осуществляющих проектирование, монтаж, пусконаладочные работы ИТСО и САЗ на объектах ОАО «Газпром» (при выполнении работ по инженерно-техническим средствам охраны и средствам антитеррористической защиты).
- СТО Газпром 9.4-052-2016. Организация коррозионных обследований объектов ПАО «Газпром». Основные требования.
- СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»
- Положение о порядке допуска на объекты ЕСГ ПАО «Газпром» организаций исполнителей коррозионных обследований.
- Порядок взаимодействия при проведении строительного контроля за ходом капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов в системе пооперационного контроля в системе АРМ-Контроль качества ремонтных работ.
- Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром.
- «Положение об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства, производственной аттестации технологий сварки, сварочного оборудования и сварочных материалов на объектах ПАО «Газпром», утв.

01.07.2018 Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

4.2. Проверка готовности и допуск подрядчика к производству коррозионных обследований на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» производится на основании настоящего Положения и «Положения о порядке допуска на объекты ЕСГ ПАО «Газпром» полевых бригад организаций - исполнителей коррозионных обследований», утверждённого Членом правления начальником Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа В.А. Михайленко.

Проверка подрядных организаций, виды работ, для которых проводится процедура проверки, требования к персоналу и техническому оснащению на выполнение работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром» проводится на основании СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»».

Проведение проверки соответствия подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром», осуществляется с целью подтверждения готовности подрядной организации к выполнению работ по диагностике и/или техническому обслуживанию и/или капитальному ремонту объектов добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки газа, эксплуатируемых дочерними обществами ПАО «Газпром», установление требований к техническому оснащению и квалификационному уровню персонала исполнителей работ и определения их потенциальных возможностей (готовности) к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром».

4.3. Допуск персонала филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» выполняющих функции подрядчика, на объекты других филиалов Общества производится в соответствии с «Положением о порядке оформления допуска и организации безопасного производства работ персонала филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», выполняющих функции подрядчика, на действующих газовых объектах филиалов Общества».

4.4. При допуске к производству работ специалистов и работников одних филиалов на объекты другого филиала Общества (например ИТЦ, УАВР, ЦМПИ и т.д.), разрешительные документы (лицензии, свидетельства, сертификаты, протоколы проверки знаний по охране труда, промышленной и пожарной безопасности) не предоставляются. Специалисты и работники должны иметь при себе удостоверения о проверке знаний по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, а по прибытию на объект представить приказ или распоряжение о назначении ответственного за безопасное производство работ.

## 5. Обязанности Заказчика.

### 5.1. Заказчик до заключения договоров:

- направляет привлекаемым в соответствии с договором организациям перечень документации (Приложение № 1 «Положения по допуску и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на действующие объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»), на основании рассмотрения которого производится допуск на объекты Общества;

- при получении от подрядчика (Субподрядчика) уведомления о готовности к выполнению работ (с соответствующим пакетом документов), проверяет полноту и качество представленных, согласно Приложения № 1 настоящего стандарта, Подрядчиком (Субподрядчиком) документов и их соответствие действующим государственным нормативным документам, нормативным документам ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:

- соответствующих лицензий, СРО, допусков, разрешений к осуществлению работ;

- протоколов ПАО «Газпром», экспертных заключений ПАО «Газпром» о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, заключения головных экспертных организаций ПАО «Газпром» о готовности специализированной (подрядной, субподрядной) организации к запланированным работам, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», на соответствие требованиям НД ПАО «Газпром»;

- результаты предквалификации, наличие организации в Реестре потенциальных участников закупок Группы Газпром по виду деятельности;

- технических условий на материалы, протоколов соответствия техническим требованиям ПАО «Газпром»;

- аттестованных технологий, протоколов соответствия техническим требованиям ПАО «Газпром», а также проверяют соответствующие сводные реестры и перечни ПАО «Газпром» по организациям, допущенным к выполнению запланированных работ, по оборудованию и материалам, ТУ которых соответствуют требованиям ПАО «Газпром», по аттестованным технологиям, соответствующим требованиям ПАО «Газпром».

5.2. Проверенный пакет документов с копией договора подряда и Уведомлением о готовности подрядной (субподрядной организации) к выполнению работ (Приложение № 17) направляется в адрес руководства Общества для дальнейшей проверки производственными отделами по направлению деятельности с последующим оформлением Разрешения о допуске подрядчика к производству работ на объектах Общества (Приложение № 16) или мотивированного отказа.

По работам, связанным с обеспечением безопасности объектов Общества, перечисленных в главе 12 настоящего Положения, пакет документов рассматривается Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

В случае выполнения работ по объектам капитального ремонта, ТО и Р в рамках агентских договоров, «Агент» направляет уведомление о готовности подрядной организации с пакетом документов (приложение №1) в адрес производственных отделов по направлению деятельности и копией письма с уведомлением о готовности подрядной организации в адрес УОВОФ.

5.3. Протоколы производственных совещаний, письма, телеграммы ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», подписанные руководством Общества, являются официальными документами, на основании которых производственные отделы до подписания договоров на выполнение работ сторонними организациями на объектах филиалов Общества в целях ускорения начала работ имеют право подготовить распоряжение об организации их безопасного выполнения.

5.4. В целях исключения задержек и простоев при допуске специализированных организаций на объекты Общества, а также своевременного изучения, подготовки, разработки и предоставления подрядными организациями установленных документов в филиалы ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в процессе заключения договора Заказчик (УОВОФ, ПО Общества, ответственные за заключение договоров) передают (в электронном виде) подрядной, (субподрядной, специализированной) организации следующие локальные нормативные документы ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:

- документы, относящиеся к запланированному виду работ (ремонту), «Положение о допуске и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на действующих объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (СТО 02-01-2018);
- «Инструкцию по безопасному проведению работ в охранных зонах действующих магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
- «Инструкцию по организации безопасного проведения огневых работ на действующих объектах магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
- СТО Газпром трансгаз Ставрополь 02.4-2018 «Типовая инструкция по организации безопасно проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»;
- Политику ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (Приложение № 2);
- Экологическую политику «Газпром трансгаз Ставрополь» (Приложение № 6);

- Перечни работ повышенной опасности, проводимые в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» по наряду – допуску;
- Перечень разрешительной документации, предоставляемой подрядными организациями для оформления допуска на объекты Общества (Приложение №1).

5.5. При организации диагностических работ на объектах Общества Заказчик не менее чем за 10 рабочих дней до их начала обязан в письменном виде, а также по каналам электронной почты информировать территориальное управление ООО «Газпром газнадзор».

5.6. Территориальное управление ООО «Газпром газнадзор» в течение трех рабочих дней с момента получения уведомлением о начале производства работ от Заказчика и пакета документов представляемого согласно п.6.25 диагностической организацией, рассматривает представленные материалы. По результатам проверки документов территориальное управление ООО «Газпром газнадзор» выдаёт Заказчику и Подрядчику письменное разрешение на выполнение диагностических работ или мотивированный отказ.

5.7. Заказчик дополнительно к пакету документов указанного в п.5.2 направляет в производственные отделы по направлениям деятельности, письменное разрешение на выполнение диагностических работ, выданное территориальным управлением ООО «Газпром газнадзор».

## **6. Обязанности Подрядчика.**

6.1. Подрядная, (субподрядная, специализированная) организация обеспечивает:

- изучение всех действующих, указанных в настоящем Положении документов ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (относящихся к запланированным работам и ремонту) соответствующими руководителями и специалистами;
- подготовку установленных документов;
- разработку необходимых планов производства работ для выполнения обязательств по договорам.

6.2. При разработке ППР подрядчиком должны быть учтены требования безопасности согласно действующим нормативным актам Общества, в т.ч. схемы оптимальных и безопасных путей движения автотранспорта (маршрутные карты) от мест базирования (промплощадок ЛПУМГ) к необходимому объекту (участку трассы) в соответствующее время года и при различных метеоусловиях, габариты и вес, нагрузки перевозимой техники, оборудованные переезды через газопроводы и коммуникации сторонних организаций, действующие путепроводы и автомобильные дороги, соответствующие охранные зоны, вдоль трассовые переезды и подъезды к оборудованию МГ, земли сельскохозяйственного и др. назначения, техническое состояние газопроводов и технических устройств на объектах МГ,



места пересечений и технических коридоров, глубины заложений и географическое прохождение газопроводов, реки, берега, овраги, крутые склоны, места прохождения ЛЭП и других подземных и наземных коммуникаций сторонних организаций и т.д., исключая инциденты и аварийные ситуации на объектах МГ, несанкционированные переезды, наезды на действующие коммуникации, обрушение береговых и др. дорог, дорожно-транспортные происшествия, поражения электрическим током, утопления, затопления, опрокидывание автотранспорта, строительной техники и подъемных сооружений, несчастные случаи на производстве и т.д. К ППР подрядчика (субподрядчика) прикладывается схема переездов и расстановки техники на ремонтируемом объекте МГ.

6.3. Генеральный подрядчик, по договору подряда, не менее чем за 15 календарных дней до начала производства работ направляет письма заказчику с запросом о допуске к производству работ с указанием конкретных объектов, на которых согласно договору подряда будут осуществляться работы с приложением комплекта документов (Приложение № 1) к данному стандарту, в зависимости от направлений видов деятельности согласно договоров подряда.

6.4. При наличии субподрядных организаций генеральный подрядчик дополнительно предоставляет полный перечень организаций с указанием видов выполняемых работ на объекте согласно заключённых договоров подряда (субподряда) с приложением комплекта документов в соответствии с приложением № 1 и копий договоров по каждой субподрядной организации.

6.5. Подрядчик вправе, по согласованию с заказчиком, привлекать к выполнению работ только Субподрядчиков, прошедших процедуру предквалификации по виду работ, ему поручаемых. Порядок прохождения предквалификации изложен в сети Интернет по адресу <http://www.gazprom.ru/tenders/prequalification/>.

6.6. С целью своевременного оформления документов по допуску персонала к выполнению работ на объектах Общества, генеральная подрядная организация не позднее чем за 15 календарных дней до привлечения работника на объект выполнения работ, направляет письмо в службу корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» с приказом о командировании персонала для производства работ согласно пункта 9 Приложения №1. В приказе указывается список работников с указанием Ф.И.О. (полностью), даты рождения, паспортные данные (серия и номер, когда и кем выдан), должности и профессии. В случае привлечения субподрядных организаций информация предоставляется по каждой организации.

К приказу о командировании персонала руководитель генподрядной (подрядной) организации представляет оригиналы согласий работников на обработку их персональных данных согласно Федеральному закону от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О защите персональных данных» и данные по договору,

регламентирующему выполнению работ на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (№ договора, дата заключения, с кем заключен договор, предмет договора, сроки)».

При необходимости по запросу службы корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», подрядчик обязан предоставить дополнительную информацию о персональных данных работника

6.7. В случае замены персонала при осуществлении работ по договору, генподрядная организация за 15 календарных дней письменно информирует филиал Общества, в зоне ответственности которого осуществляются работы и Службу корпоративной защиты с предоставлением документом в соответствии с пунктом 6.5 настоящего Положения.

6.8. Служба корпоративной защиты Общества в течение 15 календарных дней проводит оценку полученных данных работников подрядных организаций и наличия сведений негативного характера (общеизвестности какого-либо негативного факта, совершения правонарушений и нарушений пропускного и внутриобъектового режима в других филиалах и т.п.). Рассмотрев документы, служба корпоративной защиты выдаёт разрешение на допуск персонала на объекты Общества, или отказ о допуске.

6.9. По результатам рассмотрения документов указанных в п.6.5, подрядчик получает в службе корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» разрешение на допуск персонала на объекты Общества (пункт №11 Приложение №1). Разрешение службы корпоративной защиты на допуск персонала предоставляется в адрес Заказчика, который передает его в составе разрешительной документации в производственный отдел.

6.10. Подрядчик при осуществлении строительства, реконструкции объектов капитального строительства, на которых предусмотрен государственный строительный надзор, заблаговременно, но не позднее чем за семь рабочих дней до начала работ на объекте должен направить в уполномоченные на осуществление государственного строительного надзора территориальное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора, извещение о начале работ в соответствии с Градостроительным кодексом РФ.

6.11. Генеральный подрядчик обязан в соответствии с СТО Газпром 2-3.5-032-2005 «Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром» до начала выполнения работ по договору на капитальное строительство (реконструкцию) газовых объектов получить, в установленном порядке, разрешение на начало строительства в Кавказском управлении ООО «Газпром газнадзор».

6.12. При получении мотивированного отказа от производственного отдела по направлению деятельности администрации Общества, УОВОФ или Службы корпоративной защиты по результатам рассмотрения комплекта документов (Приложение №1) настоящего стандарта, Подрядчик обязан привести в

соответствие с действующими нормативными документами и законодательными актами представленные документы.

6.13. При получении разрешения от производственного отдела по направлению деятельности администрации Общества о соответствии представленных документов установленным требованиям (с обязательным выполнением п.6.8 настоящего стандарта), Подрядчик направляет своего представителя с пакетом документов согласно Приложения №1 к настоящему стандарту в филиал Общества, или по месту нахождения объекта, для оформления акта-допуска для производства работ установленной формы (Приложение №3, №5, №5а) и актов сдачи-приемки объекта в ремонт (при выполнении капитального и текущего ремонта объектов, приложения №14 №15 данного Стандарта).

6.14. Подрядчик совместно с филиалом Общества разрабатывает мероприятия, обеспечивающие вывод Объекта в ремонт (реконструкцию). До начала работ в охранной зоне магистральных газопроводов и их сооружений, генподрядная организация с участием субподрядных организаций должны совместно разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и его сооружений, которые должны предусматривать:

а) меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего магистрального газопровода и при заглублении ниже уровня его заложения;

б) меры, обеспечивающие безопасное производство работ (снижение давления в действующем магистральном газопроводе или др.).

6.15. Подрядчик обязан ознакомиться и выполнять требования Политики ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в области охраны труда и промышленной безопасности, Экологической политики «Газпром трансгаз Ставрополь», соблюдать Ключевые правила безопасности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», соблюдать лицензионные требования и свидетельства СРО, а также требования настоящего стандарта, правил, инструкций и других нормативных и законодательных документов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, действие которых распространяются на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

6.16. Подрядчик обязан ознакомиться с картами идентификации опасностей и определения уровня рисков на объекте производства работ филиала, осуществить проведение идентификации опасностей, оценку рисков исходящих от выполняемых им по договору работ, опасных веществ, оборудования и инструмента и по результатам идентификации оформить Карту опасностей и определения уровня рисков (Приложение № 11).

6.17. Выполнять разработанные мероприятия по уменьшению воздействия на работающих вредных производственных факторов или их устранению.

6.18. Перед началом работ в условиях производственного риска необходимо выделять опасные для людей зоны, в которых постоянно действуют или могут действовать опасные факторы, связанные с характером выполняемых работ.

6.19. До начала производства работ генеральный подрядчик в установленном законодательством РФ порядке должен оформить на весь объект разрешение на выброс ЗВ в атмосферу, получить документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, оформить решение на предоставление водного объекта в пользование (в случае если это предусмотрено разделом охраны окружающей среды рабочего проекта).

6.20. Персонал Подрядчика, выполняющий работы на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и в их охранных зонах, обязан выполнять требования по применению работниками спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной и коллективной защиты.

6.21. С целью обеспечения визуального отличия работников Общества от работников сторонних (специализированных) организаций рекомендуется применение работниками этих организаций спецодежды единого стиля и цвета с их фирменными логотипами.

Перед началом работ в охранных зонах магистральных трубопроводов и их объектов Подрядчик обязан получить разрешение на право производства работ в охранных зонах в соответствии требованиями нормативных документов. В целях получения разрешения на производство работ, организация намеревающиеся производить работы, обязана обратиться в филиал организации эксплуатирующей объекты магистральных газопроводов, с письменным заявлением не менее чем за 20 рабочих дней до планируемого дня начала работ.

Подрядчик обязан письменно, не менее чем за 5 суток до начала работ, уведомить эксплуатирующую организацию о времени производства этапов работ, специально указанных в выданном разрешении, при которых необходимо присутствие ее представителя.

6.22. Лица, участвующие в производстве работ в охранных зонах, должны быть предварительно ознакомлены в эксплуатирующей магистральный газопроводы организации, с требованиями к безопасному производству работ в охранной зоне, с местонахождением магистрального газопровода и обозначением его на местности.

6.23. Перед проведением работ повышенной опасности на действующем объекте Подрядчик обязан совместно с филиалом Общества заблаговременно оформить соответствующие разрешения (наряды-допуски) и другие разрешительные документы в соответствии с действующими правилами, нормами и инструкциями.

6.24. Подрядчик обеспечивает исправное состояние и правильную эксплуатацию применяемых механизмов, инструмента, оснастки, средств защиты и др., находящихся на балансе или во временном пользовании Подрядчика.

При производстве работ на действующих объектах магистральных газопроводов не допускается размещение временных сооружений для отдыха, базирования техники и складирования материалов и оборудования в зоне минимальных расстояний и в охранной зоне (в соответствии со СП 36.13330.2012).

6.25. До начала выполнения диагностических работ на объектах Общества Подрядчик должен получить разрешение на выполнение диагностических работ, выданное Кавказским управлением ООО «Газпром газнадзор».

Для получения разрешения подрядчик по выполнению диагностических работ не менее чем за 10 рабочих дней до их начала обязан в письменном виде (заверенные копии) направить в Кавказское управление ООО «Газпром газнадзор» следующий пакет документов:

- экспертное заключение ПАО «Газпром» о соответствии подрядной организацией требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике объектов ПАО «Газпром»;
- копию технического задания на выполнение работ;
- копию приказа о командировании персонала для производства работ, с указанием в списке должности и профессии;
- сведения о персонале и экспертах (копии квалификационных документов специалистов по НК и копии удостоверений экспертов);
- сведения о диагностическом оборудовании и приборах (копию перечня) используемого для проведения работ согласно технического задания;
- копию календарного план-графика выполнения диагностических обследований с указанием сроков проведения работ;
- копию программы проведения диагностических обследований или копию нормативного документа, регламентирующего его выполнения.

В случае привлечения к работам субподрядных организаций перечисленный пакет документов предоставляется по каждой организации.

6.26. Перед началом работ на объекте подрядная организация должна предоставить в службу строительного контроля Заказчика для проведения проверки готовности подрядной организации к выполнению работ на объекте ПАО «Газпром» разрешительные документы согласно приложения №1 и п.8.4.1 СТО Газпром 2-2.2-860-2014.

## **7. Обязанности производственных отделов администрации Общества**

Производственные отделы администрации Общества и отдел ТСО Службы корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» по направлению деятельности:

7.1. В течение 10 рабочих дней проверяют полноту представленных заказчику подрядчиком (субподрядчиком) документов согласно Приложения №1 настоящего стандарта, их соответствие действующим нормативным документам ОАО «Газпром», обращая особое внимание на наличие у

подрядных организаций лицензий на лицензируемые виды деятельности, положительных заключений об организационно-технической готовности к выполнению работ, экспертных заключений о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», оформленных в соответствии СТО Газпром 2-2.3-954-2015, а также наличие Подрядчика в «Реестре и перечне ПАО «Газпром» по организациям допущенным к выполнению работ на объектах ЕСГ ПАО «Газпром».

7.2. Проверяют соответствие указанных в договоре подряда объектов и сроков выполнения работ. В случае выполнения диагностических работ проверяют наличие у подрядных организаций разрешений на выполнение диагностических работ, выданных территориальным управлением ООО «Газпром газнадзор».

7.3 Направляют разрешение (Приложение №16) на допуск подрядных, субподрядных организаций к выполнению работ с приложением документов согласно Перечня (Приложение №1 к настоящему стандарту) в филиал Общества по месту проведения работ. Непосредственно самому подрядчику и Заказчику направляется разрешение на допуск к выполнению работ. В случае выдачи разрешения подрядным организациям, привлекаемым к работе на основании договора с «Агентом» разрешение направляется в адрес «Агента» или его регионального представителя и в адрес УОВОФ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

7.4. При выполнении филиалом функции заказчика и заключения договора с подрядчиком, при отсутствии в администрации Общества профильного отдела по видам выполняемых работ, требования пунктов 7.1, 7.2, 7.3 стандарта выполняет филиал с выдачей разрешения на допуск подрядной (субподрядной) организации к выполнению работ на объекты филиала по месту проведения работ и непосредственно самому Подрядчику.

## **8. Порядок допуска подрядчика на объекты МГ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и организация безопасного производства работ**

8.1. Организации, привлекаемые к проведению ремонтных, строительно – монтажных, пуско-наладочных работ и работ по техническому обслуживанию и диагностированию оборудования, технических устройств на объектах МГ (филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»), должны иметь допуски и лицензии в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.2. Командирующая организация (подрядчик) в сопроводительном письме (приказе) подписанным первыми руководителями, должна указать цель командировки (основание, с указанием номера и наименования договора), Ф.И.О., профессии и должности всего персонала, ответственных лиц, а также работников (ИТР), которым может быть предоставлено право оформления нарядов-допусков на работы повышенной опасности (с перечислением

конкретных видов работ) и которые могут быть назначены ответственными руководителями, производителями работ, наблюдающими, членами бригады. Списки лиц, ответственных за безопасное проведение работ повышенной опасности (например, газоопасные работы) должны быть утверждены руководителем подрядной организации.

8.3. К сопроводительному письму (приказу) прилагается:

- разрешение Заказчика или производственного профильного отдела администрации Общества на начало производства работ, или распорядительного документа по Обществу;
- пакет документов, представленных для получения допуска на работы по техническому обслуживанию и ремонту (Приложение № 1);
- лицензия (заверенные копии) и другие разрешительные документы, подтверждающие право проведения на ОПО ПАО «Газпром» специальных видов работ (только для экспертных и специализированных организаций соответственно).

8.4. Для производства работ сторонними подрядными организациями на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» допускаются лица:

- имеющие оформленное в соответствии с законодательством РФ трудовое соглашение с данной организацией;
- имеющие разрешение СКЗ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» на допуск для проведения работ;
- имеющие временные пропуска на период производства работ;
- обученные и аттестованные в соответствии с нормативными документами по охране труда, промышленной и пожарной безопасности (в установленном порядке Подрядчика) и имеющие соответствующий допуск по профессии;
- обученные и аттестованные на право проведения на ОПО ПАО «Газпром» специальных видов работ (для экспертных и специализированных организаций соответственно);
- имеющие удостоверения о проведенной проверке знаний по видам выполняемых работ, в т.ч. удостоверения электротехнического персонала с отметкой о группе по электробезопасности, присвоенной комиссией командирующей организации;
- имеющие медицинский допуск с учетом действующих или возможных опасных и вредных производственных факторов;
- имеющих огнестойкую, антистатическую спецодежду и СИЗ, разрешенных к применению на действующих взрывопожароопасных объектах ПАО «Газпром», специальный защитный комплект СИЗ (спец. одежда, спец. обувь и СИЗ) для защиты от воздействия электрической дуги (при производстве работ на высоковольтных установках), подтвержденные Сертификатами соответствия на СИЗ;

- прошедшие в филиале вводный инструктаж по охране труда, пожарной безопасности и инструктаж по гражданской обороне;
- прошедшие первичный инструктаж (в цехе, службе, участке филиала) и ознакомленные с локальными документами ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ПАО «Газпром», перечнем работ повышенной опасности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», проводимых по наряду-допуску, необходимыми требованиями безопасности отраслевых ПЭ, ПТЭ и ПБ, перечнями огневых и газоопасных работ, инструкциями, картами идентификации опасностей и определения уровня рисков, а также порядком осуществления видов деятельности (соответствующего допуска, прохода, переезда, эвакуации, действий в аварийных и чрезвычайных ситуациях и т.д.) на объектах заказчика (указанные документы должны входить в утвержденные программы первичного инструктажа на рабочем месте службы для командированного персонала);
- состоящие в составе бригады (определенной Подрядчиком) с письменным оформлением (Ф.И.О., должности, профессии) в акте-допуске для производства работ на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

8.5. Пакет разрешительных документов, их заверенных копий должен постоянно находиться у ответственного лица подрядчика (субподрядчика) для предъявления при оформлении допуска в филиале Общества, а также для предъявления на объекте производства работ (ОПО МГ) при проведении всех уровней АПК за выполнением требований ОТ и ПБ, аудита ОТ и ПБ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», строительного контроля, проверок Кавказского управления ООО «Газпром газнадзор», Федеральных служб государственного надзора и т.п.

8.6. При прохождении вводного инструктажа в филиале командированному персоналу подрядчика дополнительно (к установленному порядку оформления вводного инструктажа) выдается вкладыш (Приложение 13 настоящего Положения), с отражением даты, Ф.И.О., должности (профессии), наименования подрядной организации, места (объекта) производства работ.

В данном вкладыше командированному персоналу также отражают сведения о прохождении первичного инструктажа в службе (цехе, участке) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», на объектах которых планируется производство работ подрядными организациями. Вкладыш заполняется лицом, проводящим вводный инструктаж по охране труда на бланке филиала.

8.7. Командированный персонал, при производстве работ и нахождении на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», всегда должен иметь при себе указанный вкладыш и удостоверение своей организации по ОТ и ПБ.

8.8. Разрешение на допуск подрядных (субподрядных) организаций к выполнению работ, оформленное в соответствии с п.п. 7.2.-7.3. настоящего Положения, предоставляется на период производства работ, но не более чем на 12 месяцев. По истечении указанного срока весь пакет документов согласно перечня (Приложение №1) предоставляется вновь.



8.9. Лица ответственные за организацию безопасного производства работ на территории производства работ назначаются приказами руководителей организаций со стороны заказчика и подрядчика. Копия приказа подрядчика передается заказчику и эксплуатирующей организации.

8.10. Перед началом выполнения строительно-монтажных и др. работ на территории объектов МГ (при условии выполнения п.п. 8.1.-8.7.), привлекаемые подрядные организации (генеральный подрядчик и субподрядчики), работающие по договорам и администрация филиала (заказчик), эксплуатирующая (строющая) этот объект, обязаны оформить акт-допуск по установленной форме (Приложение № 3, №5).

8.12. Ответственное лицо за организацию безопасного производства работ заказчика (филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь») обязан лично проконтролировать выделение участка, территории (оборудования) для производства соответствующих видов работ подрядной организацией и при соответствии утвердить Акт-допуск.

При выполнении работ повышенной опасности работниками подрядных организаций на территории объектов Общества, от эксплуатирующей организации (цеха, службы) назначается специалист, осуществляющий контроль за проведением работ.

8.13. В акте-допуске должны быть подробно отражены:

- основание для производства работ;
- наименование работ;
- порядок допуска;
- основные мероприятия (обеспечивающие безопасность), которые выполнены заказчиком (филиалом);
- мероприятия, обеспечивающие безопасность, которые необходимо выполнить до начала производства работ и в процессе работ подрядчиком, а также работ под руководством технического персонала подрядчика;
- Ф.И.О., должность руководителя технического персонала-представителя генерального подрядчика (субподрядчика);
- наименования объекта (осей, отметок, номеров чертежей, схем, проездов (переездов), проходов, километража и т.п.) при выделении участка заказчика сторонней организации (подрядчику);
- зоны совмещенных работ (в т.ч. зоны, прилегающие к действующим объектам МГ) и порядка выполнения там работ;
- Ф.И.О., должность специалиста эксплуатирующей организации осуществляющий контроль при выполнении работ повышенной опасности подрядными организациями, с указанием периодичности и порядка контроля;
- виды связи, условия незамедлительного информирования заказчика и филиал, на территории которого выполняются работы, обо всех изменениях (графиков, ППР, порядка, условий производства работ и т.п.), в т.ч. привлечения подрядчиком новых работников и ответственных лиц, а также

порядок взаимодействия при возникновении не стандартных или аварийных ситуаций;

- срок действия акта-допуска;
- мероприятия и требования безопасности, изложенные в разд. 46 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (при допуске персонала подрядчика к работам в действующих электроустановках и в охранной зоне линий электропередачи);
- порядок, периодичность контроля и регистрации диспетчером ЛПУМГ выхода и производства работ подрядчиком на объектах МГ, работы проводимые по наряду, разрешению, требования по замеру загазованности, сообщения об отступлениях в процессе работы.

8.14. Персонал подрядчика, имеющий допуск на территорию заказчика, имеет право выполнять работы только в тех местах, которые определены актом – допуском.

8.15. Порядок проезда автотракторной и др. техники (в т.ч. сторонних организаций) по территории объектов МГ (КЦ, узлов подключений, ЛЧ МГ, ГРС, ГИС, ПЗРГ, АГНКС и т.д.) должен быть определен приказом по филиалу. В приказе должны быть отражены соответствующие запреты въезда (переезда), остановок и стоянок автотранспортных средств:

- без разрешения руководства ЛПУМГ;
- без сопровождающего (из числа эксплуатационного персонала объекта);
- без искрогасителей, соответствующих требованиям ГОСТ;
- стоянок автотранспортных средств в охранных зонах действующих объектов МГ;
- нахождение людей и техники у свечей действующих объектов МГ;
- по необорудованным переездам через подземные газопроводы.

8.16. Самовольный выход (проезд, переезд) на другие места выполнения работ по объектам МГ, а также в другие действующие цеха и сооружения работниками подрядчика запрещается.

8.17. В случае несоблюдения подрядчиком нормативных правовых актов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, требований в области охраны окружающей среды и настоящего Положения, право приостановки работ предоставляется филиалу, на территории которого выполняются работы.

Приостановка работ может осуществляться по результатам административно - производственного контроля за состоянием охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности на всех уровнях (I – IV), аудита по ОТ и ПБ на основании соответствующих уведомлений, оформленных со стороны строительного контроля Заказчика, ООО «Газпром газнадзор», государственных органов контроля и надзора с незамедлительным извещением в установленном порядке первых руководителей филиала, а в необходимых случаях руководства ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», соответствующих Управлений Департамента ПАО «Газпром».

8.18. Представители научно-исследовательских, конструкторских, проектных и других учреждений, которым по договору с ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» необходимо осуществить выполнение своих функций на ОПО МГ, не относящихся к работам повышенной опасности, не связанных с ремонтом, испытаниями, разгерметизацией, наладкой и т.п. оборудования и технических устройств, могут допускаться по упрощенной схеме (сопроводительное письмо, удостоверение) без оформления акта-допуска, но с обязательным проведением вводного инструктажа и с сопровождением ИТР эксплуатирующей организации (цеха, службы ЛПУМГ).

### **9. Обязанности филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» по допуску подрядной организации на объекты для производства работ.**

9.1. Филиал Общества при получении от производственного отдела разрешения на допуск подрядных (субподрядных, специализированных) организаций для выполнения работ на объектах филиала передают указанным организациям (в электронном виде) проекты акта-допуска и актов сдачи в ремонт оборудования, сооружений, участков газопроводов, подлежащих запланированному ремонту с конкретными мероприятиями и схемами, с учетом требований настоящего Положения, а также «Перечни газоопасных и огневых работ по филиалу (по соответствующей службе филиала)», утвержденные в установленном порядке, карты идентификации опасностей и определения уровня риска по соответствующим видам работ, необходимые технические характеристики объекта для учета всей последовательности работ, выбора оборудования, материалов, технических устройств и мероприятий по безопасности в соответствующих ППР подрядчика.

9.2. Перед началом работ представители филиала Общества и Подрядчика оформляют в соответствии с пунктами 8.12-8.15 Положения акт-допуск в 2-х экземплярах.

9.3. Акт-допуск оформляется на срок начала и окончания работ подрядчиком, но не более 12 месяцев. При необходимости продолжения выполнения работ по истечению срока действия акта-допуска, а также при изменении условий работ или по требованию филиала Общества составляется новый акт-допуск.

9.4. Подписание акта-допуска производится главным инженером филиала и ответственным должностным лицом подрядной организации, назначенным приказом по подрядной организации с выдачей второго экземпляра ответственному должностному лицу Подрядчика.

9.5. Акт-допуск оформляется руководителем службы (цеха, участка) филиала Общества, на закрепленной территории которого производятся работы, после прохождения персоналом подрядной организации вводного инструктажа по охране труда и противопожарного инструктажа в группе специалистов по охране труда филиала, а также вводного инструктажа по гражданской обороне у инженера филиала по ГО и ЧС.

9.6. Акт-допуск регистрируется в «Журнале регистрации подрядных организаций» у инженера по промышленной безопасности с предоставлением информации диспетчерской службе филиала. Диспетчер делает соответствующие записи в «Журнале регистрации подрядных организаций». При отсутствии в филиале инженера по промышленной безопасности вышеуказанные функции возлагаются на специалиста по охране труда.

9.7. Акты-допуски на период производства работ находятся у ответственных лиц за безопасное производство работ «Подрядчика».

9.8. Хранение зарегистрированных актов-допусков производится в делопроизводстве начальника службы (руководителя участка) филиала по принадлежности объекта на период выполнения работ подрядной организацией и в течении гарантийных обязательств по качеству выполненных работ со стороны «Подрядчика».

9.9. В «Журнале регистрации подрядных организаций» должна быть отражена информация о дате проведения работ, наименование организации, наименовании объекта или места работ, Ф.И.О. и должность ответственного за безопасное производство представителя подрядчика, данные о заказчике. Журнал должен быть прошнурован и скреплен печатью. Страницы в журнале должны быть пронумерованы. Срок хранения журнала в делопроизводстве у инженера по промышленной безопасности (специалиста по охране труда) не менее максимального гарантийного срока выполнения работ подрядными организациями, зарегистрированными в журнале до дня его окончания.

9.10. Персонал Подрядчика допускается на территорию объекта филиала Общества только после оформления акта-допуска, прохождения и оформления вводного и первичного инструктажа по охране труда и инструктажа на рабочем месте в соответствии с пунктами 8.4, 8.6, 8.7. данного Положения.

9.11. Не допускается к производству работ на объектах персонал сторонних организаций:

- без наличия допусков на право производства специальных работ на каждого работника, заверенного руководителем организации;
- без предоставления сообщения в письменной форме с указанием: сведений о лицах, ответственных за производство работ, имеющих право на оформление и выдачу, утверждение нарядов-допусков на производство огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;
- списка персонала, выделяемого для производства работ с указанием должности и профессии;
- без наличия регистрации, записи на оформленном бланке наряда-допуска на выполнение работ «Зарегистрировано под № \_\_\_\_» и подписи дежурного диспетчера (сменного инженера);
- без предоставления копий протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда на руководителей и специалистов, копий протоколов проверки знаний по охране труда по основной и смежным профессиям (стропальщик, рабочий люльки и т. д.) рабочих;

- без наличия у сварщиков и специалистов сварочного производства аттестационных удостоверений и протоколов аттестации, выданных в соответствии с требованиями ПБ 03-273-99, РД 03-495-02 и «Положением об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства, производственной аттестации технологий сварки, сварочного оборудования и сварочных материалов на объектах ПАО «Газпром», на право выполнения сварочных работ и протоколов проверки знаний пожарно-технического минимума;

- без предоставления допусковых листов, протоколов допусковых испытаний сварщиков и приказа о присвоении сварщику клейма и допуска его к сварочным работам в соответствии с требованиями нормативных документов;

- без соответствующей спецодежды, спецобуви и СИЗ. При выявлении фактов не применения спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты персоналом Подрядчика, филиал Общества оформляет акт о нарушении условий труда и имеет право приостановить деятельность этих работников на объекте, вплоть до удаления их с объекта с прекращением действия наряда – допуска и пропускного режима на территорию объекта.

9.12. При выполнении строительно-монтажных и др. видов работ представители филиалов Общества должны:

- Определить место производства работ согласно рабочей и проектной документации на объект;

- Потребовать от Подрядчика выполнить, указанные в акте-допуске, конкретные мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ;

- Определить Подрядчику точки присоединения к существующим инженерным сетям и присутствовать при вскрытии подземных коммуникаций. Работы проводить в строгом соответствии с требованиями нормативных документов по производству строительных работ в охранных зонах действующих коммуникаций;

- Определить места хранения материалов и оборудования, места устройства бытовых помещений для работников Подрядчика, места нахождения противопожарного инвентаря, место вывоза строительного мусора в соответствии с проектной документацией на объект и утверждённым проектом производства работ (ППР);

- Выдать Подрядчику схему движения транспортных средств по территории действующего объекта, с указанием маршрутов движения работников подрядных организаций к месту производства работ;

- Обеспечить контроль за производством работ в охранных зонах объектов МГ и при выполнении работ повышенной опасности подрядными организациями на территории эксплуатируемых объектов.

9.13. При выполнении работ на территории или в охранной зоне опасного производственного объекта оформить в установленном порядке разрешение на право производства работ в охранных зонах, обозначить все действующие

коммуникации с оформлением акта, оградить действующее оборудование, определить места для курения.

9.14. При передаче, в соответствии с проектной документацией, объекта в капитальный ремонт (реконструкцию) филиал Общества выводит объект из эксплуатации, подготавливает его и передает Подрядчику по акту передачи.

9.15. Строительный контроль за качеством и объемом выполненных работ осуществляет ответственный представителями филиала Общества назначенный приказом. Строительный контроль специалистами филиала осуществляется в соответствии с СТО Газпром 2-2.2-860-2014 «Положение об организации строительного контроля заказчика при строительстве, реконструкции капитальном ремонте объектов ОАО «Газпром» и СТО «Газпром трансгаз Ставрополь» 02.10-2015 «Порядок организации и проведения строительного контроля при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства».

9.16. Перед началом работ на объекте подрядной организации, строительный контроль Заказчика проводит проверку готовности подрядной организации к выполнению работ на объекте, наличие разрешительной документации согласно приложения №1 и п.8.4.1 СТО Газпром 2-2.2-860-2014.

9.17. Не позднее 10 дней перед началом работ по объектам капитального ремонта специалист эксплуатирующего филиала в системе пооперационного контроля «АРМ-контроль качества» формирует Паспорт подрядной организации.

9.16. Филиал осуществляет производственный экологический контроль на период производства работ.

9.17. При выявлении нарушений требований правил и норм по охране труда, промышленной и пожарной безопасности со стороны работников Подрядчика, представитель филиала Общества обязан приостановить работы до полного устранения выявленных нарушений, оповестив о данном факте Заказчика.

9.18. Производство работ с повышенной опасностью Подрядчиком на действующем объекте должно осуществляться в соответствии с нормативными документами, действующими на объекте филиала Общества.

9.19. До начала работ филиал Общества совместно с Подрядчиком оформляют соответствующие разрешения (наряды-допуски) и другие разрешительные документы в соответствии с действующими правилами, нормами и инструкциями по их организации и проведению данных видов работ.

9.20. Работы повышенной опасности, которые могут повлиять на безопасность обслуживающего персонала или технологические процессы объектов филиала Общества, без присутствия его представителя выполнять запрещается.

9.21. Представители филиалов эксплуатирующие ОПО при выполнении подрядчиком работ в охранных зонах МГ осуществляют контроль за производством работ в охранных зонах объектов МГ и при выполнении работ

повышенной опасности подрядными организациями на территории эксплуатируемых объектов.

9.21. Контроль за содержанием в воздухе рабочих зон действующего объекта опасных и вредных веществ осуществляется закрепленным для этих целей персоналом, согласно порядка, установленного на объектах филиала Общества.

9.22. Разрешение на производство работ в охранной зоне МГ с ситуационным планом местоположения действующих коммуникаций и газопроводов может быть выдано Подрядчику только при условии наличия у него проектной документации, проекта организации строительства (ПОС), проекта производства работ (ППР), договора подряда и разработанных совместно с эксплуатирующей организацией, на объектах которого производятся работы, и согласованных с ним «Мероприятий по обеспечению безопасного ведения работ и сохранности действующих газопроводов и их сооружений», в которых должны быть отражены порядок взаимодействия сил и средств Подрядчиков и безопасные способы ведения работ.

Разрешение на производство работ должно содержать информацию о наименовании запланированных работ, территории их проведения, датах начала и окончания работ, наличии, возможном возникновении и характере опасных факторов, об условиях, в которых будут производиться работы, в том числе о расположенных на территории производства работ подземных инженерных коммуникациях и сооружениях, о мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ, об этапах работ, выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя собственника магистрального газопровода или организации, эксплуатирующей магистральный газопровод, а также фамилию, имя и отчество ответственного лица собственника магистрального газопровода или организации, эксплуатирующей магистральный газопровод.

Организация производства работ сторонними организациями на территории и в охранных зонах объектов магистральных трубопроводов должна осуществляться в соответствии «Правилами охраны магистральных газопроводов» утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 08 сентября 2017г №1083); «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утв. постановлением Госгортехнадзора России № 9 от 22.04.92 года, ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности» и требований «Инструкции по безопасному производству работ в охранных зонах магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

## **10. Требования к организации работ по строительству, расширению, реконструкции, техническому перевооружению, консервации и ликвидации ОПО.**

10.1. Решение о начале строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения, консервации и ликвидации ОПО принимается при наличии:

- положительного заключения экспертизы промышленной безопасности проектной документации (техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию ОПО), внесённого в реестр заключений ЭПБ территориальным Управлением Ростехнадзора (Федеральный закон «О промышленной безопасности ОПО» от 21.07.1997 № 116-ФЗ);
- государственной экспертизы проектной документации (Градостроительный кодекс РФ) на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства;
- разрешения (только на начало строительства и реконструкцию газовых объектов) Кавказского управления ООО «Газпром газнадзор» (согласно СТО Газпром 2-3.5-032-2005 «Положения об организации и проведения контроля за соблюдением требований ПБ и обеспечения работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»);
- протокола ПАО «Газпром» (утв. руководителями Департамента ПАО «Газпром»), экспертных заключений ПАО «Газпром» о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», на соответствие требованиям НД ПАО «Газпром» (согласно СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»), экспертного заключения ООО «Газпром газнадзор» (утв. генеральным директором ООО «Газпром газнадзор») в соответствии СТО Газпром 2-3.5-032-2005 «Положения об организации и проведения контроля за соблюдением требований ПБ и обеспечения работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»);
- оформленных в установленном порядке разрешений на выброс ЗВ в атмосферу, документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и решений о предоставлении водного объекта в пользование на период производства работ (в случае если это предусмотрено разделом охраны окружающей среды рабочего проекта);
- оформленных договоров.

10.2. До начала производства работ по строительству и реконструкции объектов Заказчик, Генеральный подрядчик и филиал Общества должны издать приказы, в которых в обязательном порядке определить требования организации безопасного производства работ:

- назначить ответственных лиц по решению оперативных вопросов и строительному контролю, даже если он поручен специализированной организации на договорной основе;



- назначить ответственных лиц за обеспечение безопасного производства работ;
- обозначить основные организационно-технические мероприятия по обеспечению строительно-монтажных работ со стороны подписавших приказ организаций;
- указать конкретные мероприятия по организации безопасного производства работ, в том числе работ в зонах потенциально опасных факторов и работ с повышенной опасностью;
- определить порядок подготовки рабочих мест, оборудования, коммуникаций и территории к производству работ и т.д.

10.3. Заказчик до начала производства работ на объекте строительства и реконструкции обязан:

- получить разрешение на строительство (реконструкцию) объекта в органе местного самоуправления по месту нахождения земельного участка или иных органах в соответствии с Градостроительным кодексом РФ;
- оформить совместно с филиалом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и Подрядчиком (субподрядчиком) акт-допуск для производства работ на объекте. При строительстве объекта, расположенного не на территории ОПО, охранной зоны и зоны минимальных расстояний объектов магистральных газопроводов – акт-допуск не составляется;
- организовать с Генподрядной организацией все необходимые работы по подготовке строительной площадки, осуществить надзор за соблюдением норм и правил при производстве строительно-монтажных работ, осуществить приемку законченных строительством (реконструкцией) работ и подготовку объекта к передаче в эксплуатацию;
- получить заключение государственной экспертизы проектной документации и государственной экспертизы результатов инженерных изысканий или негосударственной экспертизы проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- осуществить подбор подрядных организаций и заключить с ними договора подряда, организовать строительный контроль (технический надзор) за качеством строительства объекта. Генподрядчик принимает по акту объект, подлежащий строительству (реконструкции), после подготовки эксплуатирующей организацией объекта к проведению реконструкции. Совместно с подрядными организациями приступить к строительству (реконструкции) объекта;
- создать геодезическую разбивочную основу и не менее чем за 10 дней до начала строительно-монтажных работ передать подрядчику техническую документацию на нее и на закрепленные на трассе строительства трубопровода пункты;
- согласовать «Проекты производства работ» на строительство (реконструкцию) объекта;

- обеспечить объект строительства (реконструкции) проектной и рабочей документацией, утвержденной «В производство работ» в установленном порядке;

- известить орган государственного строительного надзора, которому подконтролен объект строительства (реконструкции) о начале работ, зарегистрировать общий и специальные журналы работ.

10.4. Генеральный подрядчик обязан при выполнении работ на производственных объектах филиалов Общества с участием субподрядчиков:

- разработать совместно с руководством субподрядчика (ов) ППР, график выполнения совмещенных работ, обеспечивающих безопасные условия труда, обязательный для всех организаций и лиц на данной территории;

- обеспечивать выполнение общих для всех организаций мероприятий охраны труда и координацию действий субподрядчиков в части выполнения мероприятий по безопасности труда согласно полученному от филиала Общества акту-допуску и графику выполнения совмещенных работ.

10.5. До начала любых работ строительную площадку и опасные зоны работ за ее пределами ограждают в соответствии с требованиями нормативных документов, как правило, с применением легкомонтируемых, быстроразъемных, отвечающих эстетическим требованиям, ограждений.

10.6. При въезде на площадку устанавливают информационные щиты с указанием наименования объекта, названия Заказчика, исполнителя работ (подрядчика, генподрядчика), фамилии, должности и номеров телефонов ответственного производителя работ по объекту и представителя органа Госархстройнадзора или местного самоуправления, курирующего строительство, сроков начала и окончания работ, схемы объекта.

10.7. Производственные территории с находящимися на них объектами реконструкции, производственными и санитарно-бытовыми зданиями и сооружениями, участки работ и рабочие места должны быть подготовлены для обеспечения дальнейшего безопасного производства строительно-монтажных работ. Подготовительные мероприятия должны быть закончены до начала производства работ.

10.8. Окончание подготовительных работ на строительной площадке должно быть принято по акту о выполнении мероприятий по безопасности труда, оформленного согласно Приложению № 14, №15.

10.9. Пусконаладочные работы при реконструкции объектов газотранспортной системы Общества регламентируются «Положением о порядке подачи газа на строящиеся объекты магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» для проведения пусконаладочных работ и ввода в эксплуатацию».

10.10. Обслуживание строящихся и реконструируемых объектов МГ с этапа подачи газа на пусконаладочные работы до ввода объектов в эксплуатацию и находящихся под давлением газа осуществляют филиалы эксплуатирующей организации по договору предоставления услуг с заказчиком строительства.

## **11. Порядок взаимодействия между участниками строительства.**

11.1. Порядок взаимодействия между участниками строительства - Заказчиком, Проектной организацией, Подрядчиком, органами строительного контроля, территориальными органами Ростехнадзора РФ, а также права и обязанности сторон в отношении друг друга определяются действующим законодательством РФ, настоящим Положением, требованиями нормативных актов и заключенными договорами.

### 11.2. Заказчик несет ответственность:

- за обеспечение проведения ведомственной и государственной экспертизы проектной документации, государственной экспертизы результатов инженерных изысканий, негосударственной экспертизы проектной документации и негосударственной экспертизы результатов инженерных изысканий в случаях предусмотренных законодательством;
- за согласование с Проектантом изменений проектных решений, проводимых при строительстве объектов МГ;
- за вывод в ремонт сооружений и технических устройств (отключение оборудования) согласно действующих инструкций и положений;
- за осуществление установленного порядка допуска подрядчика на объекты МГ;
- за обеспечение Подрядчика и органа строительного контроля рабочей документацией на строительство объекта МГ;
- за принятые у Подрядчика объемы работ, качество которых не подтверждено органом строительного контроля;
- за заключение договора с органом строительного контроля за организацию и осуществление строительного контроля Заказчика за качеством строительства, реконструкции или капитального ремонта объекта;
- за заключение договора с Проектантом при необходимости организации проведения авторского надзора за ходом строительства;
- за информирование эксплуатирующей организации на территории объектов которой осуществляются работы, об всех происшествиях (несчастные случаи, аварии, инциденты, пожары) которые произошли в подрядных организациях, не позднее 6 часов с момента происшествия.
- за выполнение требований настоящего положения и договорных обязательств.

### 11.3. Подрядчик несет ответственность:

- за организационно-техническую готовность к ведению работ на объектах МГ, использование аттестованных технологий при строительстве объектов МГ, допущенных ПАО «Газпром»;

- за соответствие оформляемого трудового договора с работниками, осуществляющими виды деятельности по заданию и в интересах подрядчика, нормам ТК РФ;
- за квалификацию и медицинский допуск ИТР и персонала;
- за качество обучения и проверки знаний (в т.ч. за проведение всех видов инструктажей и периодической проверки знаний) по видам деятельности, соответствие присвоенных командированным работникам групп по электробезопасности и прав, предоставляемых им в соответствии с действующими в данной области нормативными актами;
- за организацию и безопасное проведение работ на выделенном объекте, оборудовании, сооружении Заказчика;
- за выполнение ПОС, ППР, а также за соответствие оборудования, инструментов, приспособлений, технических устройств, ГПМ, автотракторной и др. техники, средств индивидуальной и коллективной защиты своих работников требованиями нормативных документов;
- за качество разработки (согласования с заказчиком) и выполнение ППР, графиков при выполнении работ;
- за оформление письменного разрешения у владельца коммуникаций на производство работ в охранных зонах этих коммуникаций, а также присутствие представителей владельца при вскрытии подрядчиком действующих коммуникаций и выполнение мероприятий по безопасности;
- за оформление наряда – допуска на работы повышенной опасности и обеспечение безопасного производства работ ответственными лицами и персоналом;
- за качество и выполнение строительно-монтажных работ безопасными методами в соответствии с проектной документацией и требованиями нормативных документов;
- за соблюдение последовательности и состава технологических операций при осуществлении работ на объекте;
- за освидетельствование скрытых работ в присутствии представителя заказчика;
- за проверку качества строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования (входной контроль);
- за применение сертифицированных труб, оборудования и материалов (технических устройств), разрешенных к применению ПАО «Газпром»;
- соблюдение норм и правил транспортировки, складирования и хранения применяемой продукции и материалов;
- за обеспечение реализации проекта в установленной последовательности, с применением оборудования и материалов, предусмотренных проектом и отвечающих требованиям нормативных документов;

- за своевременное уведомление Заказчика и Проектанта о выявленных в проектной документации несоответствиях требованиям нормативной документации;

- за выполнение мероприятий, предотвращающих:

- брак, аварию, инцидент, несчастный случай;
- развитие неблагоприятных рельефообразующих процессов;
- изменение естественного поверхностного стока;
- загорание естественной растительности и торфяников;
- захламление территории строительными и прочими отходами;
- розлив горючесмазочных материалов, слив отработанного масла, мойку автомобилей в не установленных местах и т.п.;

- за устранение нарушений и предписаний федеральных служб надзора, строительного контроля, а также заказчика в части соблюдения требований нормативных документов и устранения всех видов выявленных несоответствий;

- за своевременное и качественное оформление исполнительной документации на выполненные строительно-монтажные работы;

- за передачу заказчику качественно оформленного комплекта исполнительной документации на построенный объект;

- за выполнение требований локальных документов «Заказчика», настоящего Положения.

- за своевременное выявление медицинских противопоказаний к допуску персонала подрядчика на работу, выявление и предупреждение незаконного употребления наркотических средств, пресечение возможных фактов распространения наркотических средств и нахождения на территории объектов филиалов лиц в состоянии наркотического опьянения, проведение в установленном порядке выборочных профилактических обследований работников на выявление употребления алкогольных и наркотических средств.

- за соблюдение требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в процессе осуществления работ по договору;

- за информирование эксплуатирующей организации на территории объектов которой осуществляются работы, об всех происшествиях (несчастные случаи, аварии, инциденты, пожары) которые произошли в ходе осуществления договорных обязательств, не позднее 6 часов с момента происшествия.

## **12. Дополнительные требования при допуске подрядных организаций к выполнению работ связанных с обеспечением безопасности объектов.**

12.1. В перечень работ, связанных с обеспечением безопасности объектов Общества, входят:

- оценка достаточности инженерно-технических мероприятий, мероприятий по физической защите и охране объектов Общества;

- монтаж, эксплуатация и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны и пожаротушения объектов Общества;
- осуществление внутреннего контроля в области обеспечения безопасности объектов Общества;
- разработка, монтаж и эксплуатация информационных систем, информационно-телекоммуникационных сетей и систем защиты информации и информационно-телекоммуникационных сетей объектов Общества.

12.2. Для допуска на объекты филиала работников подрядных организаций, выполняющих работы, связанные с обеспечением безопасности объектов Общества, генеральный подрядчик направляет на имя заместителя генерального директора по корпоративной защите ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» письмо с подтверждением соответствия привлекаемых работников (списком) требованиям ст. 10 «Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Общество вправе запросить у подрядчика документы на указанных работников, подтверждающие отсутствие судимости, психических заболеваний, алкоголизма и наркомании.

12.3. Служба корпоративной защиты Общества в течение 15 календарных дней проводит оценку полученных данных работников подрядных организаций и наличия сведений негативного характера (общеизвестности какого-либо негативного факта, совершения правонарушений и нарушений пропускного и внутриобъектового режима в других филиалах и т.п.). По результатам проверки дает разрешение, или отказ о допуске персонала подрядчика на объекты Общества.

12.4. На иностранных работников дополнительно предъявляются документы предусмотренные «Инструкцией о порядке допуска на объекты филиалов Общества» (миграционные карты, разрешения на работу и регистрацию по месту проживания).

Главный инженер - первый  
заместитель генерального директора

Заместитель генерального  
директора по производству

Заместитель генерального директора по ремонту  
и капитальному строительству

Заместитель генерального директора  
по корпоративной защите



А.Д. Баранов



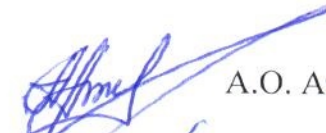


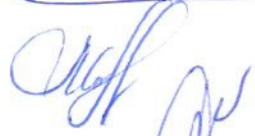












К.Б. Степкин



В.Б. Снопков



А.С. Шумаков

Заместитель главного инженера по охране труда, промышленной и пожарной безопасности		А.О. Атакишиев
Начальник УОВОФ		И.Л. Савва
Начальник ПО ЭМГ		С.Г. Петров
Начальник ПО ЭГРС		В.В. Морозов
Начальник ПО ЭКС		Р.В. Голдовский
Начальник технического отдела		Т.М. Гутиев
Начальник ПО автоматизации		О.В. Кондратьев
Начальник ПО метрологического обеспечения		А.О. Першуткин
Начальник ПО ЗотК		Н.В. Лубенцов
Начальник ПО связи		В.И. Сороколетов
Начальник ОГЭ - главный энергетик		А.В. Чихачев
Начальник ОГМ - главный механик		А.А. Осипов
Начальник транспортного отдела		С.Н. Белянский
Начальник отдела ООС		С.Д. Назаренко
Главный диспетчер – Начальник службы		Н.А. Пашенко
Начальник службы корпоративной защиты		С.А. Сапранков



## Приложение № 1

**Перечень  
разрешительной документации, представляемой подрядными организациями для  
оформления допуска на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

№ п.п.	Наименование документа	Примечание
1	2	3
1.	Копия договора подряда.	
2.	Экспертное заключение ПАО «Газпром» о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром».	При выполнении работ на ОПО Общества
3.	Копии лицензий на осуществление видов заявленной деятельности, либо свидетельство о допуске к необходимым видам работ саморегулируемой организации, сертификаты, аттестаты аккредитации.	
4.	Копия извещения об уведомлении территориального управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора о начале строительства, реконструкции объекта в соответствии с Градостроительным кодексом РФ.	При выполнении работ на ОПО Общества
5.	Приказ о назначении лиц, ответственных за производство работ, в том числе ответственных руководителей за безопасное проведение работ повышенной опасности, огневых, газоопасных работ на опасных производственных объектах, имеющих право на оформление и выдачу нарядов допусков.	
6.	Разрешение на начало строительства (реконструкцию) объектов ЕСГ, выданное Кавказским управлением ООО «Газпром газнадзор» согласно п.1.22 СТО Газпром 2-3.5-032-2005. Разрешение на выполнение диагностических работ, выданное Кавказским управлением ООО «Газпром газнадзор» (При выполнении диагностических работ на объектах Общества).	При выполнении работ на ОПО Общества
7.	Проекты производства работ (ППР), согласованные и утверждённые в установленном порядке.	



8.	Документы, подтверждающие наличие сертификатов, разрешений к применению на технологии, оборудование, механизмы, технические устройства, материалы и инструменты, необходимые для безопасного и качественного производства заказываемых работ на опасном производственном объекте, аттестации технологий, используемых при ремонте объектов транспорта газа в соответствии с СТО 2-3.5-046-2006 «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ПАО «Газпром» и СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром».	При выполнении работ на ОПО Общества
9.	Приказ о командировании персонала для производства работ, с указанием в списке Ф.И.О. (полностью), даты рождения, паспортных данных (серия и номер, когда и кем выдан), должности и профессии.	
10.	Согласие работников на обработку персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О защите персональных данных».	
11.	Разрешение на допуск персонала на объекты Общества от Службы корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	
12.	Приказ о назначении лиц, ответственных за сварочно-монтажные работы на объектах, подконтрольных Ростехнадзору.	
13.	Приказ о праве подписи «Акта-допуска» на конкретное лицо руководителя работ.	
14.	Копии протоколов проверки знаний по охране труда и аттестаций по промышленной безопасности на лиц, указанных в приказах.	
15.	Выписка из приказа о назначении лиц, имеющих право выдачи наряда и распоряжений на производство работ в электроустановках.	При выполнении работ в электроустановках
16.	Выписка из приказа о назначении лиц, имеющих право назначаться ответственными руководителями работ, производителями работ, наблюдающими.	
17.	Список лиц, имеющих право назначаться членами бригады при работе в электроустановках.	
18.	Копии протоколов о присвоении групп по электробезопасности на всех командированных лиц	
19.	Копии удостоверений о проверке норм и правил работы в электроустановках с указанием группы по электробезопасности.	
20.	Копии свидетельств НАКС о готовности организации к использованию аттестованных технологий сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (с приложениями к свидетельствам), при производстве сварочно-монтажных работ.	
21.	Копии свидетельств НАКС об аттестации применяемого сварочного оборудования в соответствии с требованиями РД 03-614-03, при производстве сварочно-монтажных работ.	

22.	Копии свидетельств НАКС об аттестации применяемых при производстве сварочно-монтажных работ сварочных материалов в соответствии с требованиями РД 03-613-03 (тип и марки сварочных материалов должны быть включены в реестр соответствия техническим требованиям ОАО «Газпром»).	
23.	Копия свидетельств об аттестации лаборатории неразрушающего контроля при производстве сварочно-монтажных работ.	При выполнении работ на ОПО Общества
23.	Копии квалификационных документов специалистов неразрушающего контроля.	При выполнении работ на ОПО Общества
24.	Копия приказа о назначении в предприятии «Подрядчика» лиц, ответственных за экологический контроль.	
25.	Положение о производственном экологическом контроле. Приказы о назначении ответственных за проведение производственного экологического контроля и за обращение с опасными отходами. Документы подтверждающие обучение ответственных лиц в области экологической безопасности и в области обращения с опасными отходами.	
<b>При выполнении работ на скважинах дополнительно</b>		
26.	Разрешение на производство работ согласно п.14.4.19 СТО Газпром 2-3.2-193-2008.	
27.	Копии протоколов аттестации основного и вспомогательного производства организации по вопросам противофонтанной и газовой безопасности, дающих право к определенному виду работ.	
28.	Копии протоколов аттестации (проверки знаний) по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП.	
29.	Результаты технического диагностирования и входного контроля фонтанной арматуры и оборудования устья скважин.	

## Приложение №2

**УТВЕРЖДЕНА**  
**приказом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**  
**от « 28 » декабря 2017г. №743**

## ПОЛИТИКА ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СТАВРОПОЛЬ» В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (далее Общество) - крупный производственно-хозяйственный комплекс по транспортировке природного газа в Северо – Кавказском и Южном федеральных округах осуществляет поставку газа потребителям 10 субъектов Российской Федерации, Республику Южная Осетия, страны Закавказья и Турции.

Являясь одним из дочерних обществ ПАО «Газпром», Общество в полной мере осознаёт свою ответственность перед работниками и другими заинтересованными сторонами за создание безопасных условий труда и обеспечение выполнения требований промышленной и пожарной безопасности.

Общество при осуществлении своей деятельности признаёт приоритет жизни и здоровья работников и всех заинтересованных сторон перед результатами производственной деятельности.

Руководство ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» рассматривает охрану труда, промышленную и пожарную безопасность, являющиеся основными составляющими системы управления производственной безопасностью, как необходимые элементы эффективного управления производством.

### ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

#### ОСНОВНЫМИ ЦЕЛЯМИ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

- создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников;
- снижение рисков аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- обеспечение пожарной безопасности;
- обеспечение производственной безопасности.

#### ЦЕЛИ ДОСТИГАЮТСЯ ПУТЕМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ, ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЗАБОЛЕВАНИЙ, АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ, ПОЖАРОВ И ЗАГОРАНИЙ НА ОСНОВЕ:

- идентификации опасностей;
- оценки и управления рисками в области производственной безопасности; повышения компетентности работников, их представителей и вовлечения их в систему управления производственной безопасностью;
- реализации технической политики и планов ПАО «Газпром» по внедрению научных разработок, современных и безопасных технологий и оборудования;
- улучшения условий труда на рабочих местах;
- проведения мониторинга и внутреннего аудита в области системы управления охраной труда и промышленной безопасности.

### ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

#### ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЗАЯВЛЕННЫХ В ПОЛИТИКЕ ЦЕЛЕЙ ОБЩЕСТВО ПРИНИМАЕТ НА СЕБЯ СЛЕДУЮЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:

- постоянно снижать показатели производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварийности, а также минимизировать риски возникновения пожаров и загораний;
- обеспечивать соблюдение требований нормативно-правовых актов, нормативных документов федерального, регионального и корпоративного уровней в области производственной безопасности;
- обеспечивать эффективное функционирование и непрерывное совершенствование системы управления производственной безопасностью, в том числе развивая культуру производственной безопасности в Обществе;
- осуществлять оценку рисков в области производственной безопасности, обеспечивать управление рисками для предупреждения возникновения травм, ухудшения здоровья работников, повреждения оборудования и имущества;
- обеспечивать выполнение последовательных и непрерывных мероприятий, направленных на снижение рисков в области производственной безопасности;
- обеспечивать внедрение научных разработок, технологий и методов в области производственной безопасности;
- привлекать работников к активному участию в деятельности по обеспечению выполнения требований производственной безопасности, создавать условия, включая разработку методов мотивации, при которых каждый работник Общества осознает ответственность за собственную безопасность и безопасность окружающих его людей;

- постоянно повышать уровень знаний и компетентности работников в области производственной безопасности;
- предусматривать необходимые организационные, финансовые, человеческие и материально-технические ресурсы для реализации настоящей Политики;
- требовать от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах Общества, соблюдения требований нормативно-правовых актов, нормативных документов федерального, регионального и корпоративного уровней в области производственной безопасности;
- своевременно доводить до работников Общества и других заинтересованных сторон Политику ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

Политика ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности не противоречит и дополняет требования «Политики ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности», утвержденной приказом ПАО «Газпром» №797 от 28 ноября 2017 года, и является обязательной для всего персонала Общества, а также персонала сторонних организаций, осуществляющих деятельность на объектах Общества.

## Приложение № 3

**АКТ-ДОПУСК**  
**сторонних организаций для производства работ на территории объектов**  
**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

“ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года г. \_\_\_\_\_

(наименование филиала)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_

(Ф.И.О, главный инженер ( заместитель начальника филиала по производству) филиала)

представитель генерального подрядчика (субподрядной организации), ответственный за производство работ \_\_\_\_\_

(Ф.И.О, должность)

составили настоящий акт о нижеследующем:

«Заказчик» предоставляет, а «Подрядчик» принимает участок (территорию), ограниченный координатами, согласно ситуационного плана (прилагается) \_\_\_\_\_

(наименование осей , протяженность газопровода от км. ПК до км. + ПК, границ цеха )

для производства на нем \_\_\_\_\_

(наименование работ)

под руководством ответственного должностного лица за обеспечение безопасного производства работ: \_\_\_\_\_

( Ф.И.О., должность представителя генерального подрядчика (субподрядчика)

на срок с “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года, по “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**I. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ до начала выполнения работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

1.1. Обязанности Генерального подрядчика (субподрядчика):

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя «Подрядчика» за предоставление информации
-------	--------------------------	--

1.	<p>Предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– копии лицензий на лицензируемые виды деятельности;</li> <li>– копии заключений по организационно-технической готовности к выполнению договорных работ;</li> <li>– Экспертное заключение ПАО «Газпром» о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»</li> <li>– свидетельство об аккредитации в ОАО «Газпром», организациям, выполняющим работы по ремонту, наладке и диагностике объектов энергохозяйства (согласно п. 8 письма № 03/0800-4732 от 23.10.2006 г. начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению газа ОАО «Газпром»);</li> <li>– Разрешение на выполнение диагностических работ, выданное Кавказским управлением ООО «Газпром газнадзор» (При выполнении диагностических работ на объектах Общества).</li> </ul>	
2.	<p>Предоставить сообщение в письменной форме о лицах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ответственных за производство работ;</li> <li>– имеющих право на оформление и выдачу, утверждение нарядов-допусков на производство огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности.</li> </ul>	
3.	<p>Предоставить сообщение в письменной форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– список персонала, выделяемого для производства работ с указанием должности и профессии;</li> <li>– копии протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда на руководителей и специалистов;</li> <li>– копии протоколов проверки знаний по охране труда на каждого работника с перечнем видов допусков на право ведения специальных видов работ на каждого работника, заверенный руководителем организации.</li> </ul>	

4.	Предоставить согласованный с «Заказчиком» и утвержденный генеральным подрядчиком ППР (проект производства работ) и технологические карты на каждый вид выполняемых работ при проведении строительно-монтажных работ.	
5.	Предоставить оформленные документы о разрешении на производство работ в охранных зонах инженерных коммуникаций, находящихся в зоне производства работ.	
6.	При невозможности выполнения отдельных видов работ, предоставить в письменной форме в адрес начальника филиала, подписанное руководителем «Подрядчика» письмо о выделении в аренду технических средств с обслуживающим персоналом, грузоподъемных механизмов, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения.	
7.	Оформить совместно с представителем «Заказчика»: <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Акт уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ» с приложением ситуационного плана;</li> <li>– До начала работ в охранной зоне генподрядчик с участием субподрядной организации должен совместно разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и его сооружений (п.10 ВСН 51-1-80) в том числе «Акт на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода».</li> </ul>	
8.	Получить «Разрешение на производство работ в охранной зоне» от представителя «Заказчика» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода.	
9.	Обеспечить прохождение работниками подрядной организации вводного инструктажа в службе охраны труда, противопожарного инструктажа в службе пожарной охраны филиала, с оформлением вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.	
10.	Провести членам бригады целевой инструктаж на рабочем месте.	

## 1.2. Обязанности представителя «Заказчика»:

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя.
1.	<p>Проверка наличия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– лицензий на лицензируемые виды деятельности;</li> <li>– Экспертных заключений ПАО «Газпром» о соответствии подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов, утвержденных уполномоченным структурным подразделением ПАО «Газпром», в соответствие с СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром»</li> <li>– свидетельства об аккредитации в ПАО «Газпром», организациям, выполняющим работы по ремонту, наладке и диагностике объектов энергохозяйства (согласно п. 8 письма № 03/0800-4732 от 23.10.2006 г. начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению газа ОАО «Газпром»);</li> <li>– копий протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда на руководителей и специалистов;</li> <li>– копии заключений по организационно-технической готовности к выполнению договорных работ;</li> <li>– копии протоколов проверки знаний по охране труда на рабочих;</li> <li>– перечня видов допусков на право к специальным работам на каждого работника, заверенного руководителем подрядной организации.</li> </ul>	<p>Инженер ПБ:</p> <p>Специалист ОТ:</p> <p>Инженер ПО:</p>
2.	<p>Проведение членам бригады сторонней организации вводного инструктажа по охране труда, вводного противопожарного инструктажа и инструктажа по ГО, с оформлением вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.</p>	<p>Специалист ОТ (инженер ПБ):</p> <p>Инженер ПО:</p> <p>Инженер по ГО иЧС:</p>
3.	<p>Проверка наличие у персонала «Подрядчика» необходимых СИЗ для безопасного производства работ при назначении ответственным руководителем работ представителя «Заказчика».</p>	<p>Ответственный руководитель работ:</p>



4.	Проверка наличия у газоэлектросварщиков аттестационных удостоверений, в соответствии с требованиями ПБ 03-273-99 и РД 03-495-02, на право выполнения сварочных работ и протоколов проверки знаний пожарно-технического минимума.	Инженер ПО:
5.	Оформление «Разрешения на производство работ в охранной зоне» от представителя «Заказчика» при проведении работ в охранных зонах МГ.	Начальник ЛЭС:
6.	Оформление «Акта уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ», «Акта на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода.	Начальник ЛЭС:
7.	Назначение из числа специалистов лица для сопровождения по объектам персонала сторонней организации.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
8.	Назначение из числа специалистов лица по осуществлению контроля при выполнении работ повышенной опасности подрядными организациями. С указанием периодичности и порядка контроля	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
9.	Назначение приказом лиц, ответственных за исправное техническое состояние производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения, передаваемых во временное пользование «Подрядчику» для проведения работ.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:

10.	Провести членам бригады сторонней организации первичный инструктаж на рабочем месте с ознакомлением порядка действий в аварийных ситуациях, соблюдения требований по пожарной безопасности, наличия (действия) вредных и опасных производственных факторов на закрепленной территории по результатам оценки рисков, необходимых СИЗ для безопасной организации работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах Общества.) в объеме программы первичного инструктажа на рабочем месте службы для командированного персонала включающий в себя перечни работ повышенной опасности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», требования безопасности отраслевых ПЭ, ПТЭ и ПБ, перечни огневых и газоопасных работ, инструкции, карты идентификации опасностей и определения уровня рисков, а также порядком осуществления видов деятельности (соответствующего допуска, прохода, переезда, эвакуации, действий в аварийных и чрезвычайных ситуациях и т.д.) на объектах заказчика. Информацию о проведении первичного инструктажа отразить во вкладыше о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
11.	Провести проверку наличия и согласование ППР и технологических карт на производство работ.	

**II. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ генеральным подрядчиком (субподрядчиком) во время выполнения работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:**

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя Подрядчика
1.	Производить работы в строгом соответствии с ППР и технологическими картами на выполняемые виды работ.	
2.	Соблюдать мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, предусмотренные разделом ООС в составе проектной документации	
3.	На выделенной территории выполнять требования должностных лиц – представителей Заказчика.	

4.	Приступать к выполнению работ при наличии оформленных в установленном порядке: - разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу; - документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение; - решения о предоставлении водного объекта в пользование (при производстве работ в водоохраных зонах или при осуществлении водных переходов, при заборе воды из водных объектов для гидроиспытаний)	
5.	Проводить работы только на выделенных территориях и площадях.	
6.	Работы за пределами выделенной территории производить только с письменного разрешения должностных лиц – представителей «Заказчика».	
7.	При проведении работ совместно с персоналом – представителя «Заказчика» совместным приказом оформлять формирование временной бригады, согласовывать порядок и последовательность проведения работ.	
8.	Завозить оборудование, материалы на территорию объектов «Заказчика», а также находиться на территории, производственных помещениях персоналу «Подрядчика» только после получения разрешения от должностных лиц – представителей «Заказчика».	
9.	Производить земляные работы на выделенной территории только в присутствии должностных лиц – представителей «Заказчика» по наряду-допуску.	
10.	Огневые, газоопасные работы и работы повышенной опасности проводить только после оформления, согласования и регистрации нарядов-допусков в установленном у «Заказчика» порядке.	
11.	Обеспечить безопасную эксплуатацию строительных машин, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения, находящихся на балансе филиала и переданных подрядчику во временное пользование для ведения работ.	
12.	Обеспечить немедленную эвакуацию персонала и технических средств за пределы минимальных расстояний, установленных СНиП по проектированию магистральных трубопроводов в случаях повреждения газопровода или обнаружения утечки на участке газопровода в процессе выполнения работ в охранных зонах. Возобновление работ производить после оформления нового Разрешения на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов.	
13.	Эвакуацию персонала производить с докладом руководству, диспетчеру, начальнику ЛЭС филиала.	

14..	Осуществлять подъезды и переезды автотракторной техники к месту работ и движение по вдоль трассовым проездам в установленных местах.	
15.	При выявленных нарушениях правил по охране труда, требований по промышленной и пожарной безопасности, требований природоохранного законодательства прекращать производство работ по требованию руководителей филиала, специалистов по охране труда и службы пожарной охраны, специалиста по охране окружающей среды.	
16.	Письменно информировать «Заказчика» и филиал, на территории которого выполняются работы, обо всех изменениях (графиков, ППР, порядка, условий производства работ и т.п.), в т.ч. о проведенных заменах персонала, привлечения подрядчиком новых работников и ответственных лиц, а также порядок взаимодействия при возникновении не стандартных или аварийных ситуаций.	
17.	Проживание и базирование осуществлять вне охранной зоны магистральных газопроводов.	
18.	В охранной зоне не производить действия, которые могут нарушить эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности: не разводите и не применяйте открытые или закрытые источники огня.	

Ответственность за безопасную организацию работ, обеспечение требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности во время проведения работ на выделенном участке (территории) филиала несет руководство генеральной (субподрядной) организации в лице

\_\_\_\_\_  
( Ф.И.О., должность руководителя генерального подрядчика (субподрядчика),  
наименование организации ).

Приложение: Ситуационный план на 1 листе.

Первый Руководитель «Заказчика»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Первый Руководитель генерального подрядчика  
(субподрядчика)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Примечание:** 1. Конкретный перечень мероприятий, обеспечивающий безопасное производство работ «Подрядчиком» может корректироваться, дополняться и устанавливаться «Заказчиком», исходя из видов выполняемых работ. Приведенный в табличной форме перечень мероприятий может использоваться, как «ТИПОВОЙ».

2. При необходимости ведения работ после истечения срока действия настоящего акта-допуска необходимо составить акт-допуск на новый срок.

3. При замене исполнителей работ «Подрядчика» производить внесение изменений в акте-допуске за подписью ответственных лиц представителей «Подрядчика» и «Заказчика».
4. Допуск к работам в электроустановках командированного персонала производится в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок потребителей» (ПОТР М-016-2001) и Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 №328н.
5. Хранение акта-допуска производить на период работы подрядной организации по договору в делопроизводстве начальника службы (руководителя участка) по принадлежности объекта.
6. Оформление ситуационного плана является обязательным.

## Приложение № 4

**Акт  
о соответствии выполненных внеплощадочных и внутриплощадочных  
подготовительных работ требованиям безопасности труда и готовности объекта  
\_\_\_\_\_ к началу строительства**

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Комиссия в составе:  
Представитель «Заказчика»:

\_\_\_\_\_  
(фамилия, инициалы, должность)

представитель филиала Общества»

\_\_\_\_\_  
(название филиала, фамилия, инициалы, должность)

представитель генеральной подрядной строительной организации

\_\_\_\_\_  
(название организации, фамилия, инициалы, должность)  
представителя субподрядной специализированной организации, выполняющей  
работы в подготовительный период

\_\_\_\_\_  
(название организации, фамилия, инициалы, должность)  
представителя работников генеральной подрядной строительной организации

\_\_\_\_\_  
(фамилия, инициалы)

произвела освидетельствование внеплощадочных и внутриплощадочных подготовительных работ, в том числе по обеспечению экологической безопасности и санитарно-бытового обслуживания работающих, выполненных по состоянию на "\_\_" \_\_\_\_\_ 200\_\_ г., на соответствие их требованиям безопасности труда, природоохранного законодательства и составила настоящий акт о нижеследующем:

1. К освидетельствованию предъявлены работы \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(наименование внеплощадочных и внутриплощадочных подготовительных работ,

в том числе по обеспечению санитарно-бытового обслуживания работающих)

2. Работы выполнены в объемах, установленных организационно-технологической документацией (проектом организации строительства и проектами производства работ)

\_\_\_\_\_  
(наименование организаций, разработчиков ПОС, ППР, N чертежей и дата их составления)

3. В представленных работах отсутствуют (или допущены) отклонения от требований норм, правил и стандартов безопасности труда и экологической безопасности

---

(при наличии отклонений указывается, требования каких нормативных документов нарушены)

#### Решение комиссии

Работы выполнены в объемах, предусмотренных проектом и в соответствии с требованиями норм и правил безопасности труда и экологической безопасности.

На основании изложенного разрешается производство основных строительных, монтажных и специальных строительных работ на объекте.

Представитель «Заказчика»:

---

(подпись)

Представитель филиала Общества

---

(подпись)

Представитель генеральной подрядной строительной организации

---

(подпись)

Представитель субподрядной специализированной организации

---

(подпись)

Представитель работников генеральной подрядной строительной организации

---

(подпись)

## Приложение № 5

**АКТ-ДОПУСК**

**сторонних организаций для производства работ на электротехническом и теплоэнергетическом оборудовании на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».**

“ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года г. \_\_\_\_\_

(наименование филиала )

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «Заказчика» \_\_\_\_\_

( Ф.И.О, главный инженер ( заместитель начальника филиала по производству) филиала

представитель генерального подрядчика (субподрядной организации), ответственный за производство работ \_\_\_\_\_

( Ф.И.О, должность)

составили настоящий акт о нижеследующем:

«Заказчик» предоставляет, а «Подрядчик» принимает участок (территорию), ограниченный координатами, согласно ситуационного плана \_\_ (прилагается) \_\_\_\_\_

(наименование осей , протяженность газопровода от км. ПК до км. + ПК, границ цеха )

для производства на нем \_\_\_\_\_

(наименование работ)

под руководством ответственного должностного лица за обеспечение безопасного производства работ: \_\_\_\_\_

( Ф.И.О., должность представителя генерального подрядчика (субподрядчика)

на срок с “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года, по “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**I. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ до начала выполнения работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

1.1. Обязанности Генерального подрядчика (субподрядчика):

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя «Подрядчика» за предоставление информации
1	Предоставить: – копии свидетельств СРО на виды деятельности; – копии заключений по организационно-технической готовности к выполнению договорных работ;	



2	<p>Предоставить сообщение в письменной форме о лицах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ответственных за производство работ;</li> <li>– имеющих право на оформление и выдачу, утверждение нарядов-допусков на производство огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;</li> <li>– которым может быть предоставлено право выдачи наряда, которые могут быть назначены ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады с подтверждением групп по электробезопасности.</li> </ul>	
3	<p>Предоставить сообщение в письменной форме о лицах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прошедших обучение в области экологической безопасности;</li> <li>- прошедшие обучение на право работы в области обращения с опасными отходами;</li> <li>- ответственных за проведение производственного экологического контроля;</li> </ul>	
4	<p>Предоставить сообщение в письменной форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– список персонала, выделяемого для производства работ с указанием должности и профессии;</li> <li>– копии протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда на руководителей и специалистов;</li> <li>– копии протоколов проверки знаний по охране труда на каждого работника с перечнем видов допусков на право ведения специальных видов работ на каждого работника, заверенный руководителем организации;</li> <li>– копии удостоверений установленной формы о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках</li> </ul>	
5	<p>Предоставить согласованный с «Заказчиком» и утвержденный генеральным подрядчиком ППР (проект производства работ) и технологические карты на каждый вид выполняемых работ при проведении строительно-монтажных работ.</p>	
6	<p>Предоставить при необходимости документы для разрешения на производство работ в охранных зонах инженерных коммуникаций (ВЛ, КЛ, территорий подстанций, РУ) находящихся в зоне производства работ.</p>	

7	При невозможности выполнения отдельных видов работ, предоставить в письменной форме в адрес начальника филиала, подписанное руководителем «Подрядчика» письмо о выделении в аренду технических средств с обслуживающим персоналом, грузоподъемных механизмов, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения.	
8	Оформить совместно с представителем «Заказчика» «Акт уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ», «Акт на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода, «Акт установления границы обслуживания и ответственности за состояние электрических сетей и электрооборудования».	
9	Получить «Разрешение на производство работ в охранных зонах» от представителя «Заказчика» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода, линий электропередач.	
10	Обеспечить прохождение работниками подрядной организации вводного инструктажа в службе охраны труда, вводного противопожарного инструктажа в службе пожарной охраны филиала. первичного инструктажа по электробезопасности, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановки, а работниками, которым предоставляется право выдавать наряд, быть производителем работ, прохождение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановки. С оформлением вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.	
11	Провести членам бригады инструктаж на рабочем месте.	

## 1.2. Обязанности представителя «Заказчика»:

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя «Заказчика»
-------	--------------------------	--

1.	<p>Проверка наличия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– свидетельств СРО на осуществляемые виды деятельности;</li> <li>– копии заключений по организационно-технической готовности к выполнению договорных работ;</li> <li>– копии протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда на руководителей и специалистов;</li> <li>– копии протоколов проверки знаний по охране труда на рабочих;</li> <li>– перечня видов допусков на право к специальным работам на каждого работника, заверенного руководителем подрядной организации;</li> <li>– копий удостоверений установленной формы о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках.</li> <li>– утвержденных списков лиц, которым может быть предоставлено право выдачи наряда, которые могут быть назначены ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады с подтверждением групп по электробезопасности.</li> </ul>	<p>Инженер ПБ:  Специалист ОТ:  Инженер ПО:</p>
2.	Оформление приказа на формирование временной бригады для производства работ.	Ответственный руководитель работ:
3.	<p>Проведение членам бригады сторонней организации вводного инструктажа и противопожарного инструктажа, первичного инструктажа по электробезопасности. Работникам, которым предоставляется право выдавать наряд, быть производителем работ, провести инструктаж по схеме электроснабжения электроустановки. С оформлением вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.</p>	<p>Специалист ОТ (инженер ПБ): Инженер ПО, Лицо из административно-технического персонала с группой допуска по электробезопасности V.</p>
4.	Проверка наличия у персонала «Подрядчика» необходимых СИЗ для безопасного производства работ при назначении ответственным руководителем работ представителя «Заказчика».	Ответственный руководитель работ:
5.	Проверка наличия у газосварщиков аттестационных удостоверений, в соответствии с требованиями ПБ 03-273-99 и РД 03-495-02, на право выполнения сварочных работ и протоколов проверки знаний пожарно-технического минимума.	Инженер ПО:
6.	Оформление «Разрешения на производство работ в охранной зоне» от представителя «Заказчика» при проведении работ в охранных зонах МГ, ВЛ, КЛ, территорий подстанций, РУ.	Начальник ЛЭС, Начальник службы ЭВС

7.	Оформление «Акта уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ», «Акта на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода, «Акта установления границы обслуживания и ответственности за состояние электрических сетей и электрооборудования».	Начальник ЛЭС Ответственный за электрохозяйство
8.	Назначение из числа специалистов лица для сопровождения по объектам персонала сторонней организации.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
9.	Назначение приказом лиц, ответственных за исправное техническое состояние производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения, передаваемых во временное пользование «Подрядчику» для проведения работ.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
10.	Провести членам бригады сторонней организации первичный инструктаж на рабочем месте с ознакомлением порядка действий в аварийных ситуациях, соблюдения требований по пожарной безопасности, наличия (действия) вредных и опасных производственных факторов на закрепленной территории по результатам оценки рисков, необходимых СИЗ для безопасной организации работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах Общества.) в объеме программы первичного инструктажа на рабочем месте службы для командированного персонала включающий в себя перечни работ повышенной опасности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», требования безопасности отраслевых ПЭ, ПТЭ и ПБ, перечни огневых и газоопасных работ, инструкции, карты идентификации опасностей и определения уровня рисков, а также порядком осуществления видов деятельности (соответствующего допуска, прохода, переезда, эвакуации, действий в аварийных и чрезвычайных ситуациях и т.д.) на объектах заказчика. Информацию о проведении первичного инструктажа отразить во вкладыше о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда.	Начальник службы (цеха), на закрепленной (территории, оборудовании), которого проводятся работы:
11.	Провести проверку наличия и согласование ППР и технологических карт на производство работ.	Заместитель начальника филиала
12.	Подготовить рабочее место и осуществить допуск к работам в электроустановке.	Лицо из электротехнического оперативного персонала.

**II. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ генеральным подрядчиком (субподрядчиком) во время выполнения работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:**

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя «Подрядчика»
1	<p>Производить работы в строгом соответствии с ППР и технологическими картами на выполняемые виды работ.</p> <p>В действующих электроустановках, тепловых энергоустановках работы проводить в соответствии с требованиями Правил.</p>	
2	Соблюдать мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, предусмотренные разделом ООС в составе проектной документации	
3	<p>Приступать к выполнению работ при наличии оформленных в установленном порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу;</li> <li>- документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;</li> <li>- решения о предоставлении водного объекта в пользование (при производстве работ в водоохраных зонах или при осуществлении водных переходов, при заборе воды из водных объектов для гидроиспытаний).</li> </ul>	
4	На выделенной территории выполнять требования должностных лиц – представителей «Заказчика».	
5	Проводить работы только на выделенных территориях и площадях.	
6	Работы за пределами выделенной территории производить только с письменного разрешения должностных лиц – представителей «Заказчика».	
7	При проведении работ совместно с персоналом – представителя «Заказчика» совместным приказом оформлять формирование временной бригады, согласовывать порядок и последовательность проведения работ.	
8	Завозить оборудование, материалы на территорию объектов «Заказчика», а также находиться на территории, производственных помещениях персоналу «Подрядчика» только после получения разрешения от должностных лиц – представителей «Заказчика».	
9	Производить земляные работы на выделенной территории только в присутствии должностных лиц – представителей «Заказчика» по наряду-допуску.	

10	Огневые, газоопасные работы, работы в действующих электроустановках и работы повышенной опасности проводить только после оформления, согласования и регистрации нарядов-допусков в установленном у «Заказчика» порядке.	
11	Обеспечить безопасную эксплуатацию строительных машин, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения, находящихся на балансе филиала и переданных подрядчику во временное пользование для ведения работ.	
12	Обеспечить немедленную эвакуацию персонала и технических средств за пределы минимальных расстояний, установленных СНиП по проектированию магистральных трубопроводов в случаях повреждения газопровода или обнаружения утечки на участке газопровода в процессе выполнения работ в охранных зонах. Возобновление работ производить после оформления нового Разрешения на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов.	
13	Эвакуацию персонала производить с докладом руководству, диспетчеру, начальнику ЛЭС филиала.	
14	Осуществлять подъезды и переезды автотракторной техники к месту работ и движение по вдоль трассовым проездам в установленных местах.	
15	При выявленных нарушениях правил по охране труда, требований по промышленной и пожарной безопасности прекращать производство работ по требованию руководителей филиала, лица, ответственного за энергохозяйство, специалистов по охране труда и службы пожарной охраны.	
16	Письменно информировать «Заказчика» и филиал, на территории которого выполняются работы, обо всех изменениях (графиков, ППР, порядка, условий производства работ и т.п.), в т.ч. о проведенных заменах персонала, привлечения подрядчиком новых работников и ответственных лиц, а также порядок взаимодействия при возникновении не стандартных или аварийных ситуаций.	
17	Проживание и базирование осуществлять вне охранной зоны магистральных газопроводов и на расстоянии от объектов МГ не менее значений, установленных таблицами 4, 5 СП 36.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*)»	
18	В охранной зоне не производить действия, которые могут нарушить эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности: не разводить и не применять открытые или закрытые источники огня.	

Ответственность за безопасную организацию работ, обеспечение требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности во время проведения работ на выделенном участке (территории) филиала несет руководство генеральной (субподрядной) организации в лице

---

( Ф.И.О., должность руководителя генерального подрядчика (субподрядчика), наименование организации ).

Приложение: Ситуационный план на 1 листе.

Первый Руководитель «Заказчика»

---

(подпись)

Первый Руководитель генерального подрядчика  
(субподрядчика)

---

(подпись)

- Примечание:**
1. Конкретный перечень мероприятий, обеспечивающий безопасное производство работ «Подрядчиком» может корректироваться, дополняться и устанавливаться «Заказчиком», исходя из видов выполняемых работ. Приведенный в табличной форме перечень мероприятий может использоваться, как «ТИПОВОЙ».
  2. При замене исполнителей работ «Подрядчика» производить внесение изменений в акте-допуске за подписью ответственных лиц представителей «Подрядчика» и «Заказчика».
  3. Допуск к работам в электроустановках командированного персонала производится в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок потребителей» (ПОТР М-016-2001) и Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 №328н.
  4. Хранение акта-допуска производить на период работы подрядной организации по договору в делопроизводстве начальника службы (руководителя участка) по принадлежности объекта.
  5. Оформление ситуационного плана является обязательным

## Приложение 5а

**АКТ-ДОПУСК**

**на производство работ в электроустановках, сооружениях и на коммуникациях  
СКФ ООО «Газпром энерго», расположенных в охранных зонах  
и на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь.**

“ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

г. \_\_\_\_\_

(наименование филиала)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

( Ф.И.О, главный инженер филиала, заместитель начальника филиала по производству)

и представитель СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядной организации), ответственный за производство работ

( Ф.И.О, должность)

составили настоящий Акт о нижеследующем:

филиал ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» предоставляет, а СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядная организация) принимает участок (здание, территорию), ограниченный координатами, согласно ситуационного плана (прилагается)

(наименование осей, протяженность газопровода от км. ПК до км. + ПК, границ цеха)

для производства на нем \_\_\_\_\_

(наименование работ)

под руководством должностного лица, ответственного за обеспечение безопасного производства работ:

(Ф.И.О., должность представителя СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядной организации))

на срок с “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года, по “ \_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**I. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ  
до начала выполнения работ.**

**1.1. Обязанности СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядной организации):**

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядной организации)
----------	--------------------------	--



1	Предоставить сообщение в письменной форме о наименовании и сроках проведения работ	
2	Предоставить сообщение в письменной форме о лицах: - ответственных за производство работ; - имеющих право на оформление и выдачу, утверждение нарядов-допусков на производство огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности; - которые могут быть назначены ответственными руководителями, допускающими, производителями работ, членами бригады с указанием группы по электробезопасности.	
3.	Предоставить сообщение в письменной форме о проверке наличия и соответствия необходимых разрешительных документов у подрядной организации.	
4.	Предоставить (при необходимости) согласованный с филиалом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и утвержденный СКФ ООО «Газпром энерго» ППР (проект производства работ) и технологические карты на каждый вид выполняемых работ при проведении строительно-монтажных работ.	
5.	Предоставить (при необходимости) документы для оформления разрешения на производство работ в охранных зонах инженерных коммуникаций (МГ, ВЛ, КЛ, территорий подстанций, РУ и т.п.) находящихся в зоне производства работ.	
6.	Оформить (при необходимости) совместно с представителем филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» «Акт уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ», «Акт на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода, «Акт установления границы обслуживания и ответственности за состояние электрических сетей и электрооборудования».	
7.	Обеспечить прохождение работниками СКФ ООО «Газпром энерго» (подрядной организации) вводного и противопожарного инструктажа в службе охраны труда филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», при необходимости - первичного инструктажа по прибытии на объект (ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановки, объекта, а работникам, которым предоставляется право выдавать наряд, быть производителем работ, прохождение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановки)	

**1.2. Обязанности представителя филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:**

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, Ф.И.О. исполнителя
1.	Проверка письменного уведомления от СКФ ООО «Газпром энерго» с информацией о работах и лицах: - ответственных за производство работ; - имеющих право на оформление и выдачу, утверждение нарядов-допусков на производство огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности; - которым может быть предоставлено право выдачи наряда, которые могут быть назначены ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады с подтверждением групп по электробезопасности; - копии протоколов аттестации по промышленной безопасности и проверки знаний по охране труда лица, ответственного за производство работ.	Инженер ПБ:
2.	Проверка письменного уведомления от СКФ ООО «Газпром энерго» о готовности подрядной организации и её персонала к выполнению работ	Инженер ПБ:
3.	Проведение работникам СКФ ООО «Газпром энерго» (его подрядной организации) инструктажа: - вводного по охране труда; - противопожарного	Инженер ОТ: Инженер ПО:
4.	Проведение работникам СКФ ООО «Газпром энерго» (его подрядной организации) первичного инструктажа на рабочем месте (при необходимости).	Ответственное лицо от филиала:
5.	Проведение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановки работникам СКФ ООО «Газпром энерго» (его подрядной организации), которым предоставляется право выдавать наряд, быть производителем работ (при необходимости).	Ответственный за электрохозяйство структурного подразделения:
6.	Оформление «Разрешения на производство работ в охранной зоне» при проведении работ в охранных зонах МГ, ВЛ, КЛ, территорий подстанций, РУ.	Начальник ЛЭС (инженер ЭОГО): Отв. за электрохозяйство структурного подразделения:
7.	Оформление «Акта уточнения местоположения магистральных трубопроводов, расположенных в зоне производства работ», «Акта на обустройство переездов через действующие газопроводы» при проведении работ в охранных зонах магистрального газопровода	Начальник ЛЭС (инженер ЭОГО):

8.	Назначение из числа работников филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» наблюдающих (представителей) для надзора при проведении земляных работ в охранной зоне коммуникаций.	Начальник службы (цеха), эксплуатирующего коммуникации:
9.	Провести (при необходимости) проверку и согласование ППР и технологических карт на производство работ.	Ответственное лицо от филиала:
10.	Подготовить рабочее место и осуществить допуск к работам в электроустановке (при необходимости).	Ответственный за электрохозяйство подразделения:

### III. Мероприятия, обеспечивающие безопасность во время выполнения работ:

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, Ф.И.О. исполнителя СКФ ООО «Газпром энерго» (его подрядной организации)
1	Производить работы в строгом соответствии с ППР и технологическими картами на выполняемые виды работ.	
2	В действующих электроустановках, тепловых энергоустановках работы проводить в соответствии с требованиями Правил.	
3	Проводить работы только на выделенных территориях и площадях.	
4	Работы за пределами выделенной территории производить только с письменного разрешения должностных лиц – представителей филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	
5	На выделенной территории выполнять требования должностных лиц – представителей филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	
6	Завозить оборудование, материалы на территорию объектов филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», а также находиться на территории, в производственных и других помещениях только после получения разрешения от должностных лиц – представителей филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	
7	Производить земляные работы на выделенной территории только в присутствии представителей филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» по наряду-допуску.	
8	Огневые, газоопасные работы, работы в действующих электроустановках и работы повышенной опасности проводить только после оформления, согласования и регистрации нарядов-допусков в установленном в филиале ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» порядке.	
9.	Обеспечить безопасную эксплуатацию используемой специальной техники и технологической оснастки.	

10	Обеспечить немедленную эвакуацию персонала и технических средств за пределы минимальных расстояний, установленных СНиП по проектированию магистральных трубопроводов в случаях повреждения газопровода или обнаружения утечки на участке газопровода в процессе выполнения работ в охранных зонах. Возобновление работ производить после оформления нового Разрешения на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов.	
11	Эвакуацию персонала производить с докладом руководству объекта, диспетчеру филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	
12.	Осуществлять подъезды, переезды специальной техники к месту работ и движение по вдоль трассовым проездам в установленных местах.	
13.	При выявленных нарушениях правил по охране труда, требований по промышленной и пожарной безопасности прекращать производство работ по требованию специалистов по охране труда, промышленной безопасности и пожарной охраны, а так же лица, ответственного за эксплуатацию объекта.	
14.	Вводить в состав исполнителей новых лиц после письменного уведомления филиала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».	
15.	Проживание и базирование осуществлять вне охранной зоны магистральных газопроводов и на расстоянии от объектов МГ не менее значений, установленных таблицами 4, 5 СП 36.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*)»	
16.	В охранной зоне не производить действия, которые могут нарушить эксплуатацию объектов, трубопроводов либо привести к их повреждению, в том числе не разводить и не применять открытые или закрытые источники огня.	
17.	Ежедневный допуск к работам и окончание работ оформлять в объектовом Журнале производства работ	

**IV. Мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ генеральным подрядчиком (субподрядчиком) во время выполнения работ на территории объектов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:**

№ п/п	Наименование мероприятия	Должность, подпись, Ф.И.О. исполнителя «Подрядчика»
-------	--------------------------	---

1	<p>Производить работы в строгом соответствии с ППР и технологическими картами на выполняемые виды работ.</p> <p>В действующих электроустановках, тепловых энергоустановках работы проводить в соответствии с требованиями Правил.</p>	
2	Соблюдать мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, предусмотренные разделом ООС в составе проектной документации	
3	<p>Приступать к выполнению работ при наличии оформленных в установленном порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу;</li> <li>- документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;</li> <li>- решения о предоставлении водного объекта в пользование (при производстве работ в водоохраных зонах или при осуществлении водных переходов, при заборе воды из водных объектов для гидроиспытаний).</li> </ul>	
4	На выделенной территории выполнять требования должностных лиц – представителей «Заказчика».	
5	Проводить работы только на выделенных территориях и площадях.	
6	Работы за пределами выделенной территории производить только с письменного разрешения должностных лиц – представителей «Заказчика».	
7	При проведении работ совместно с персоналом – представителя «Заказчика» совместным приказом оформлять формирование временной бригады, согласовывать порядок и последовательность проведения работ.	
8	Завозить оборудование, материалы на территорию объектов «Заказчика», а также находиться на территории, производственных помещениях персоналу «Подрядчика» только после получения разрешения от должностных лиц – представителей «Заказчика».	
9	Производить земляные работы на выделенной территории только в присутствии должностных лиц – представителей «Заказчика» по наряду-допуску.	
10	Огневые, газоопасные работы, работы в действующих электроустановках и работы повышенной опасности проводить только после оформления, согласования и регистрации нарядов-допусков в установленном у «Заказчика» порядке.	

11	Обеспечить безопасную эксплуатацию строительных машин, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств защиты, средств пожаротушения, находящихся на балансе филиала и переданных подрядчику во временное пользование для ведения работ.	
12	Обеспечить немедленную эвакуацию персонала и технических средств за пределы минимальных расстояний, установленных СНиП по проектированию магистральных трубопроводов в случаях повреждения газопровода или обнаружения утечки на участке газопровода в процессе выполнения работ в охранных зонах. Возобновление работ производить после оформления нового Разрешения на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов.	
13	Эвакуацию персонала производить с докладом руководству, диспетчеру, начальнику ЛЭС филиала.	
14	Осуществлять подъезды и выезды автотракторной техники к месту работ и движение по вдоль трассовым проездам в установленных местах.	
15	При выявленных нарушениях правил по охране труда, требований по промышленной и пожарной безопасности прекращать производство работ по требованию руководителей филиала, лица, ответственного за энергохозяйство, специалистов по охране труда и службы пожарной охраны.	
16	Письменно информировать «Заказчика» и филиал, на территории которого выполняются работы, обо всех изменениях (графиков, ППР, порядка, условий производства работ и т.п.), в т.ч. о проведенных заменах персонала, привлечения подрядчиком новых работников и ответственных лиц, а также порядок взаимодействия при возникновении не стандартных или аварийных ситуаций.	
17	Проживание и базирование осуществлять вне охранной зоны магистральных газопроводов и на расстоянии от объектов МГ не менее значений, установленных таблицами 4, 5 СП 36.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*)»	
18	В охранной зоне не производить действия, которые могут нарушить эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности: не разводить и не применять открытые или закрытые источники огня.	

Ответственность за безопасную организацию работ, обеспечение требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности во время проведения работ на выделенном участке (территории) филиала несет руководство генеральной (субподрядной) организации в лице

( Ф.И.О., должность руководителя генерального подрядчика (субподрядчика),  
наименование организации ).

Приложение: Ситуационный план на 1 листе.

Первый Руководитель «Заказчика»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Первый Руководитель генерального подрядчика  
(субподрядчика)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

- Примечание:**
1. Конкретный перечень мероприятий, обеспечивающий безопасное производство работ «Подрядчиком» может корректироваться, дополняться и устанавливаться «Заказчиком», исходя из видов выполняемых работ. Приведенный в табличной форме перечень мероприятий может использоваться, как «ТИПОВОЙ».
  2. При замене исполнителей работ «Подрядчика» производить внесение изменений в акте-допуске за подписью ответственных лиц представителей «Подрядчика» и «Заказчика».
  3. Допуск к работам в электроустановках командированного персонала производится в соответствии Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 №328н.
  4. Хранение акта-допуска производить на период работы подрядной организации по договору в делопроизводстве начальника службы (руководителя участка) по принадлежности объекта.
  5. Оформление ситуационного плана является обязательным

## Приложение № 6

**УТВЕРЖДЕНА**  
**приказом ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**  
**от «16» декабря 2016 года № 790**



**Экологическая политика**

**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (дочернее общество ПАО «Газпром») - крупный производственно-хозяйственный комплекс по транспортировке природного газа потребителям десяти субъектов Российской Федерации, стран Закавказья и Турции.

Развивая основные положения корпоративной экологической политики, руководство ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (далее – Общество) принимает настоящую Экологическую политику, чтобы подтвердить всем заинтересованным сторонам в регионах присутствия Общества свою социальную ответственность, приверженность принципу устойчивого развития и сохранения благоприятной окружающей среды.

Планирование и реализация производственной деятельности Общества направлена на:

- динамичный рост производственных показателей при максимально рациональном использовании природных ресурсов;
- уменьшение негативного воздействия производственных объектов Общества на окружающую среду до оптимально возможного уровня;
- сохранение качества окружающей среды в районах социально-экономического влияния Общества.

Для достижения этих принципов руководство Общества принимает на себя следующие обязательства, которые оно будет выполнять, и требовать их выполнения от своих партнеров, подрядчиков и поставщиков:

1. Действовать в соответствии с российским природоохранным законодательством, отраслевыми нормативами и правилами, международными соглашениями и стандартами, относящимся к экологическим аспектам деятельности Общества.
2. Обеспечивать снижение (предотвращение) негативного воздействия на окружающую среду, повышать энергоэффективность и ресурсосбережение производственных процессов.



3. Принимать меры по сокращению выбросов парниковых газов, сохранению биоразнообразия и компенсации возможного ущерба окружающей среде.
4. При планировании развития и модернизации производства отдавать приоритет применению оборудования и технологий с наименьшим удельным уровнем воздействия на окружающую среду и потребления природных ресурсов.
5. Совершенствовать систему обеспечения надежности оборудования и безопасности производственных объектов для предупреждения и уменьшения аварийности.
6. Учитывать мнение заинтересованных сторон при принятии решений в области природопользования и охраны окружающей среды.
7. Участвовать в инициативной природоохранной деятельности, ведущейся в регионах присутствия Общества в дополнение к государственным программам в этой сфере.
8. Осуществлять своевременное экологическое обучение и повышение квалификации работников Общества.
9. Обеспечивать доступность и прозрачность информации о природоохранной деятельности в регионах присутствия Общества.

Принимаемые обязательства составляют основу для установления следующих долгосрочных стратегических целей в области охраны окружающей среды:

- соблюдение экологических требований, установленных законодательством РФ, ПАО «Газпром» и стран присутствия Общества;
- минимизацию негативного воздействия и сохранение окружающей среды в зоне размещения объектов Общества;
- повышение энергоэффективности транспорта газа;
- обеспечение промышленной и экологической безопасности газотранспортных объектов Общества;
- постоянное улучшение природоохранной деятельности и системы ее управления;
- вовлечение всего персонала Общества в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы управления и производственных показателей в области охраны окружающей среды.

Настоящая Экологическая политика является обязательной для всего персонала ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», а также поставщиков и подрядчиков, деятельность которых на объектах Общества, оказывает негативное воздействие на окружающую среду.

## Приложение № 7

## Опасные и вредные производственные факторы на объектах МГ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

**1. Вредный фактор производственной среды:** фактор среды и трудового процесса, воздействие которого на работника может вызывать профессиональное заболевание или другое нарушение состояния здоровья, повреждение здоровья потомства. Вредными факторами могут быть:

- **физические факторы** - аэрозоли преимущественно фиброгенного действия, шум, инфразвук, ультразвук воздушный, вибрация общая и локальная, неионизирующие излучения (электростатическое поле, постоянное магнитное поле, в том числе гипогеомагнитное, электрические и магнитные поля промышленной частоты (50 Герц), переменные электромагнитные поля, в том числе радиочастотного диапазона и оптического диапазона (лазерное и ультрафиолетовое), ионизирующие излучения, параметры микроклимата (температура воздуха, относительная влажность воздуха, скорость движения воздуха, инфракрасное излучение), параметры световой среды (искусственное освещение (освещенность) рабочей поверхности);

- **химические факторы** – химические факторы - химические вещества и смеси, измеряемые в воздухе рабочей зоны и на кожных покровах работников, в том числе некоторые вещества биологической природы (антибиотики, витамины, гормоны, ферменты, белковые препараты), которые получают химическим синтезом и (или) для контроля содержания которых используют методы химического анализа; биологические факторы – микроорганизмы-продуценты, живые клетки и споры, содержащиеся в бактериальных препаратах, патогенные микроорганизмы – возбудители инфекционных заболеваний;

- **биологические факторы** - микроорганизмы-продуценты, живые клетки и споры, содержащиеся в бактериальных препаратах, патогенные микроорганизмы - возбудители инфекционных заболеваний.

- **факторы трудового процесса:**

**Тяжесть труда** – показатели физической нагрузки на опорно-двигательный аппарат и на функциональные системы организма работника;

**Напряженность труда** – напряженность трудового процесса - показатели сенсорной нагрузки на центральную нервную систему и органы чувств работника.

**2. Опасный фактор производственной среды:** фактор среды и трудового процесса, который может быть причиной острого заболевания или внезапного резкого ухудшения здоровья, смерти. В зависимости от количественной характеристики и продолжительности действия отдельные вредные факторы рабочей среды могут стать опасными.

**3. Объекты МГ относятся к опасным производственным объектам и зонам**

**повышенного риска, в связи с тем, что:**

- используются в технологических процессах, хранятся, транспортируются воспламеняющиеся, окисляющие, горючие, токсичные вещества;
- используется оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа;
- используется оборудование, работающее при температуре нагрева воды более 115°С;
- используются стационарно установленные грузоподъемные механизмы и т.д.

**4. При работах на объектах МГ (включая газопроводы) возможны воздействия следующих опасных и вредных производственных факторов:**

- высокое давление в технологическом оборудовании;
- разрушение газопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;
- обрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;
- повышенная загазованность воздуха рабочей зоны (пониженная концентрация кислорода) в результате появления в зоне работы взрывоопасных, пожароопасных и ядовитых сред;
- обрушение стенок траншей, котлованов и т.п.;
- работы на высоте;
- повышенный уровень шума;
- опасные и вредные вещества (природный газ (метан), одорант, метанол-яд, сероводород, газоконденсат, окись углерода и т.д.);
- меркаптиды (пирофорные соединения, которые при воздействии воздуха склонны к самовозгоранию);
- движущиеся машины и механизмы, грузы перемещаемые механизмами;
- повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны;
- повышенная влажность воздуха;
- повышенный уровень локальной вибрации;
- повышенное значение напряжения в электрической цепи, замыкание которой может произойти через тело человека;
- острые кромки, заусенцы и шероховатость на поверхности заготовок, инструментов и оборудования;
- недостаточная освещенность рабочих мест;
- физические, эмоциональные перегрузки и т.д.

**5. Свойства транспортируемого и имеющихся газов, вредных примесей и отдельных применяемых веществ:**

- **ПРИРОДНЫЙ ГАЗ** - бесцветен, значительно легче воздуха, мало токсичен, если не содержит вредных примесей более допустимых норм. Транспортируемый по МГ природный газ (в очищенном виде) мало отличается от свойств метана.

Примеси тяжелых углеводородов изменяют свойства природного газа: повышают его плотность; снижают температуру воспламенения (НКПВ), а, следовательно, и допустимое объемное содержание газа в воздухе рабочей зоны; при значительном их содержании в газе придают ему запах бензина; снижают минимальную энергию зажигания.

- **МЕТАН** - относительная плотность по воздуху 0,55, плотность 0,717 кг/м<sup>3</sup>. По санитарным нормам относится к 4-му классу опасности (малоопасные вредные вещества со значением ПДК в пересчете на С) - 7000 мг/м<sup>3</sup>.

Концентрационные пределы воспламенения в воздухе - 5-15% (по объему), температура воспламенения 645° С.

- **ГАЗОКОНДЕНСАТ** - в газопроводе нестабилен. Упругость его паров при данной температуре равна давлению в газопроводе. При выпуске газоконденсата в емкость с более низким давлением или при его утечке из газопровода в первую очередь выделяются содержащиеся в нем пары более легких углеводородов, т.е. происходит его частичная стабилизация.

Газоконденсат, выпадающий в газопроводе, повышает гидравлическое сопротивление, а при его сливе или утечке, а также при ремонтных работах (вследствие выделения из него в атмосферу паров тяжелых углеводородов) повышает пожаро- и газозрывоопасность.

Попадание газоконденсата в газораспределительные сети может вызвать их закупорку, а попадание конденсата в газовые горелки - пожары и взрывы.

Высокая газозрывоопасность газоконденсата характеризуется низкими значениями НКПВ их паров в воздухе, устойчивостью к рассеиванию тяжелых паров в атмосфере и сравнительно большой скоростью распространения пламени в паровоздушных смесях.

По опасности стабильные газоконденсаты сходны с легкими нефтепродуктами типа бензина - керосина, отличаясь от них более широкими диапазонами температур испарения, воспламенения и других характеристик.

Пределы воспламенения и температура воспламенения паров газоконденсата значительно ниже, чем у природного газа; они тем ниже, чем больше плотность газоконденсата. Пары тяжелых углеводородов, выделяемые при стабилизации, а затем при испарении газоконденсата, значительно тяжелее воздуха. Поэтому в безветренную погоду они стелются по поверхности земли, скапливаются в низких местах по рельефу местности и медленно рассеиваются, создавая иногда на большой территории скопление взрывоопасных смесей паров и воздуха с очень низким значением НКПВ. НКПВ паров стабильных газоконденсатов обычно равен 1,1-1,3 % (по объему).

По степени воздействия на организм человека газоконденсат относится к 4 классу опасности (вещества малоопасные). Их ПДК в воздухе составляет так же, как для метана, - 300 мг/м<sup>3</sup> (в пересчете на С).

Вследствие высокой плотности по отношению к воздуху они могут скапливаться в низинах и, снижая содержание кислорода в воздухе, действовать удушающее.

Газоконденсаты оказывают вредное воздействие на кожу человека, вызывая заболевания (сухость кожи, появление трещин, а иногда дерматиты, экземы и т.п.). Особенно опасно их попадание на слизистые оболочки. Газоконденсат, попавший на тело, следует смывать теплой водой с мылом. При утечке нестабильного газоконденсата происходит сильное местное охлаждение самой струи, а также металла и тел, на которые она попадает. Попадание струи газоконденсата на кожу тела человека вызывает ее обморожение.

- **ОДОРАНТЫ** - меркаптаны, в частности этилмеркаптан ( $C_2H_5SH$ ), обладающий следующими свойствами: плотность 0,839; температура кипения 37°С; концентрационные пределы воспламенения паров в воздухе 2,8-18,2 % (по объему); относится ко 2-му классу опасности (вещества высокоопасные), ПДК в воздухе рабочей зоны по санитарным нормам 1 мг/м<sup>3</sup>; температура воспламенения с воздухом 299° С; плотность паров при 0° С и 0,1 МПа (760 мм рт.ст.) - 2,77 кгс/м<sup>3</sup>; упругость паров при 20° С - ~ 0,06 МПа (440 мм рт.ст.)-используется для одорирования (придания запаха) природного газа.

Меркаптаны в малых концентрациях вызывают головную боль и тошноту. В больших концентрациях они действуют на центральную нервную систему, вызывая судороги, паралич и смерть от остановки дыхания. Их действие сходно с действием сероводорода.

Очень низка ПДК меркаптанов в воздухе населенных мест, например для метилмеркаптана она установлена равной  $9 \cdot 10^{-6}$  мг/м<sup>3</sup> (т.е. наименьшая из всех ПДК по санитарным нормам).

**Меркаптаны с окислами металлов и щелочами образуют меркаптиды, которые при воздействии воздуха склонны к самовозгоранию (как пирофорные соединения).**

- **СЕРОВОДОРОД (H<sub>2</sub>S)** - бесцветный газ с запахом тухлых яиц. Плотность 1,54 кг/м<sup>3</sup>, по отношению к воздуху 1,19. Температура воспламенения 290° С. Хорошо растворяется в воде. В водном растворе является слабой кислотой. Горит синеватым пламенем с образованием воды и сернистого газа (SO<sub>2</sub>). Взрывоопасен, концентрационные пределы воспламенения 4,3-45,5% (по объему), скапливается в балластной воде и газоконденсате.

Сероводород - сильный нервный яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. На дыхательные пути и глаза действует раздражающе. Растворенный в воде при попадании на кожу человека вызывает покраснение и экзему.

Нахождение человека в атмосфере, содержащей 90-100 мг/м<sup>3</sup> сероводорода, в течение 4 ч вызывает головную боль, слезотечение, светобоязнь. При концентрации 200-280 мг/м<sup>3</sup> наблюдается жжение в глазах, раздражение слизистых оболочек глаз и зева, металлический вкус во рту, усталость, головные боли, тошнота.

При концентрации 750 мг/м<sup>3</sup> наступает опасное отравление в течение 15-20 мин. При концентрации 1000 мг/м<sup>3</sup> и выше смерть может наступить почти мгновенно.

Сероводород относится ко 2-му классу опасности. ПДК сероводорода в воздухе рабочей зоны в присутствии углеводородов (С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub>) - 3, в воздухе населенных мест - 0,008 мг/м<sup>3</sup>.

- **ОКИСЬ УГЛЕРОДА (угарный газ)** - образуется при неполном сгорании различных веществ. ПДК углерода в воздухе рабочей зоны 20 мг/м<sup>3</sup> (4 класс - малоопасные вредные вещества), ПДК в воздухе населенных пунктов 1 мг/м<sup>3</sup> и максимально разовая - 3 мг/м<sup>3</sup>.

- **СЕРНИСТЫЙ ГАЗ - (SO<sub>2</sub>)** - конечный продукт горения сероводорода и других серосодержащих веществ. Он тяжелее воздуха примерно в 2,3 раза. При сгорании одной единицы массы сероводорода образуются примерно 1,88 единицы массы сернистого газа.

ПДК сернистого газа в воздухе рабочей зоны 10 мг/м<sup>3</sup> (3 класс - умеренно опасные вредные вещества). В воздухе населенных пунктов ПДК - 0,05 мг/м<sup>3</sup>, максимально разовая ПДК - 0,5 мг/м<sup>3</sup>. Сернистый газ обладает резким запахом и сильно раздражает дыхательные пути, его концентрация 1500-4000 мг/м<sup>3</sup> смертельна для человека.

- **МЕТАНОЛ-ЯД (СН<sub>3</sub>ОН метанол, метиловый спирт, древесный спирт, карбанол)** - бесцветная прозрачная жидкость, по запаху и вкусу напоминает винный (этиловый) спирт, имеет показатели: плотность - 0,791 г/см<sup>3</sup>; температура кипения - 64,7° С; температура вспышки - 16° С; пределы воспламенения паров в воздухе - 6,7-36,5 (по объему); ПДК в воздухе рабочей зоны (по санитарным нормам), - 5 мг/м<sup>3</sup> ПДК в воздухе населенных мест, мг/м<sup>3</sup>: максимально разовая - 1; среднесуточная - 0,5.

Метанол-яд - сильный яд, действующий преимущественно на нервную и сосудистую системы. Возможно серьезное отравление вследствие его попадания в организм человека через дыхательную систему и даже через неповрежденную кожу. Прием внутрь 5-10 г метанола может вызвать тяжелое отравление, а 30 г - смертельно опасная доза.

Симптомы отравления: головная боль, головокружение, тошнота, рвота, боль в желудке, общая слабость, раздражение слизистых оболочек, мелькание в глазах. В тяжелых случаях наступает слепота и затем смерть.

## Приложение № 8

**КЛАССИФИКАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СРЕД  
ПО ПОЖАРОВЗРЫВООПАСНОСТИ И ПОЖАРНОЙ ОПАСНОСТИ**  
(по 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»)

Классификация технологических сред по пожаровзрывоопасности и пожарной опасности используется для установления безопасных параметров ведения технологического процесса.

1. Технологические среды по пожаровзрывоопасности подразделяются на следующие группы:

- 1) пожароопасные;
- 2) пожаровзрывоопасные;
- 3) взрывоопасные;
- 4) пожаробезопасные.

2. Среда относится к пожароопасной, если возможно образование горючей среды, а также появление источника зажигания достаточной мощности для возникновения пожара.

3. Среда относится к пожаро взрывоопасной, если возможно образование смесей окислителя с горючими газами, парами легковоспламеняющихся жидкостей, горючими аэрозолями и горючими пылями, в которых при появлении источника зажигания возможно инициирование взрыва и (или) пожара.

4. Среда относится к взрывоопасной, если возможно образование смесей воздуха с горючими газами, парами легковоспламеняющихся жидкостей, горючими жидкостями, горючими аэрозолями и горючими пылями или волокнами и если при определенной концентрации горючего и появлении источника инициирования взрыва (источника зажигания) она способна взрываться.

5. К пожаробезопасным средам относится пространство, в котором отсутствуют горючая среда и (или) окислитель.

**КЛАССИФИКАЦИЯ ВЗРЫВООПАСНЫХ ЗОН**  
(по 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»)

Классификация взрывоопасных зон применяется для выбора электротехнического и другого оборудования по степени их защиты, обеспечивающей их пожаровзрывобезопасную эксплуатацию в указанной зоне.

В зависимости от частоты и длительности присутствия взрывоопасной смеси взрывоопасные зоны подразделяются на следующие классы:

1) 0-й класс - зоны, в которых взрывоопасная смесь газов или паров жидкостей с воздухом присутствует постоянно или хотя бы в течение одного часа;

2) 1-й класс - зоны, в которых при нормальном режиме работы оборудования выделяются горючие газы или пары легковоспламеняющихся жидкостей, образующие с воздухом взрывоопасные смеси;

3) 2-й класс - зоны, в которых при нормальном режиме работы оборудования не образуются взрывоопасные смеси газов или паров жидкостей с воздухом, но возможно образование такой взрывоопасной смеси газов или паров жидкостей с воздухом только в результате аварии или повреждения технологического оборудования;

4) 20-й класс - зоны, в которых взрывоопасные смеси горючей пыли с воздухом имеют нижний концентрационный предел воспламенения менее 65 граммов на кубический метр и присутствуют постоянно;

5) 21-й класс - зоны, расположенные в помещениях, в которых при нормальном режиме работы оборудования выделяются переходящие во взвешенное состояние горючие пыли или волокна, способные образовывать с воздухом взрывоопасные смеси при концентрации 65 и менее граммов на кубический метр;

б) 22-й класс - зоны, расположенные в помещениях, в которых при нормальном режиме работы оборудования не образуются взрывоопасные смеси горючих пылей или волокон с воздухом при концентрации 65 и менее граммов на кубический метр, но возможно образование такой взрывоопасной смеси горючих пылей или волокон с воздухом только в результате аварии или повреждения технологического оборудования.

2. Методы определения классификационных показателей взрывоопасной зоны устанавливаются нормативными документами по пожарной безопасности.

## Приложение № 9

Таблица радиусов опасных зон

Рабочее давление, МПа, (кгс/см <sup>2</sup> )	Свыше 2,5 (25) до 10 (100)						Свыше 1,2 (12) до 2,5 (25)	
	300 и мен.	Св.300 до 600	Св.600 до 800	Св.800 до 1000	Св.1000 до 1200	Св.1200 до 1400	300 и мен	Св. 300
Условный диаметр, мм	300 и мен.	Св.300 до 600	Св.600 до 800	Св.800 до 1000	Св.1000 до 1200	Св.1200 до 1400	300 и мен	Св. 300
Минимальные расстояния, (радиусы опасных зон), м	100	150	200	250	300	350	75	100



## Приложение № 10

**Типовой перечень основных мест (условий) производства и видов работ повышенной опасности, проводимых по наряду – допуску на объектах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

<b>№ п. п.</b>	<b>Виды работ</b>	<b>Места (условия) проведения работ</b>	<b>Форма наряда-допуска (разрешения, задания, путевки)</b>	<b>Основание (№ п., ст., наименование нормативных актов по охране труда, промышленной и пожарной безопасности)</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>

1.	<p><i>Работы водолазные</i> (работы под водой, выполняемые с применением труда водолазов):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подвода – технические;</li> <li>-обследование и очистка дна акваторий;</li> <li>-аварийно – спасательные;</li> <li>-судоподъемные;</li> </ul>	<p>Реки, водохранилища, каналы, озера, пруды:</p> <p>при обследовании, строительстве, техническом обслуживании и ремонте подводных переходов, частей гидротехнических сооружений, прокладке и ремонте трубопроводов, кабелей и др. коммуникаций, дноуглубительных и укрепительных работах (в т.ч. работы со льда и подо льдом);</p> <p>при обследовании и очистке водных путей и акваторий (купален и др. водных объектов для массового отдыха);</p> <p>Примечание:</p> <p>Тренировочные, квалификационные и учебные водолазные спуски проводятся без оформления наряда - допуска по планам, утвержденным администрацией организации (предприятия или учебного заведения).</p> <p>В плане указывается место, глубина, время и цель водолазных спусков, а также медицинское и материально – техническое обеспечение.</p>	<p>«Наряд – задание на производств о водолазных работ»:</p> <p>приложение 20 Единых правил безопасност и труда на водолазных работах, часть 1 ( РД 31.84.01-90)</p>	<p>Разд. 2, приложение 20 Единых правил безопасности труда на водолазных работах, часть 1 (РД 31.84.01-90); п. 2.7.</p> <p>«Инструкции о порядке проведения водолазных работ по обследованию и очистки дна акватории пляжей и учета времени пребывания водолазов под водой»,</p> <p>Приказ Госкомэкологии от 08.10.1996 № 429.</p>
----	---	---	---	--

2.	<p>Работы с применением грузоподъемных кранов и других строительных машин в охранных зонах воздушных линий электропередачи, газопроводов, нефтепроводов, складов легковоспламеняющихся или горючих жидкостей, горючих или сжиженных газов.</p>	<p>На объектах и местах выполнения работ (с применением ГПМ и других строительных машин) в охранных зонах воздушных линий электропередачи, газонефтепроводов, складов легковоспламеняющихся или горючих жидкостей, горючих или сжиженных газов, в т.ч. зонах надземного расположения трубопроводов (газопроводов), систем, установок и устройств на опасных производственных объектах филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (ЛЧ МГ, КС, ГРС, АГНКС, ПЗРГ и т.д.):</p> <p>Примечание:          При выполнении работ в охранных зонах вышеуказанных сооружений, коммуникаций, систем, установок или устройств наряд-допуск может быть выдан при наличии письменного разрешения организации – владельца этого сооружения или коммуникаций;          Наряд – допуск выдается непосредственному руководителю работ (имеющему соответствующий допуск к данным работам), который обязан ознакомить работников с мероприятиями по безопасности производства работ и оформить инструктаж с записью (росписями) в наряде – допуске;          Допуск персонала СМО к работам в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, а также в пролете пересечения ВЛ производит представитель (допускающий) эксплуатационной организации.</p>	<p>Наряд – допуск:          Приложение «Д»          СН и П 12–03–2001          «Безопасность труда в строительстве», часть 1. Общие требования.</p>	<p>п. 4.11.1., п. 4.11.          Приложения «Д», «Е»          СН и П 12 – 03 – 2001          «Безопасность труда в строительстве» часть 1. Общие требования;</p> <p>Р. XLV Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок          Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года</p>
----	--	--	---	--

<p>3. Работы с применением подъемных механизмов вблизи (на расстоянии менее 30 м от) ЛЭП находящейся под напряжением более 42 Вольт (установка и производство работ ГПМ (стреловыми кранами, кранами – трубоукладчикам и, подъемниками (вышками)) на расстоянии менее 30 метров от подъемной выдвигной части ГПМ в любом ее положении, а также от груза до вертикальной плоскости, образуемой проекцией на землю ближайшего провода воздушной линии электропередачи, находящейся под напряжением более 42 В)</p>	<p>На объектах и местах производства работ с применением ГПМ на расстоянии 30 м и менее от ЛЭП (вблизи воздушных линий электропередачи, находящихся под напряжением более 42 В) Примечание:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Порядок организации производства работ вблизи линии электропередачи, выдачи наряда допуска и инструктажа рабочих устанавливается приказами филиалов (владельца ГПМ и производителя работ). Условия безопасности, указываемые в наряде допуске, должны соответствовать ГОСТ 12.1.013. Время действия наряда допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд допуск должен выдаваться крановщику (машинисту) на руки перед началом работы. Крановщику (машинисту) запрещается самовольная установка ГПМ для работы вблизи линии электропередачи, о чем делается запись в путевом листе.</li> <li>- Работа ГПМ вблизи линии электропередачи должна производиться под непосредственным руководством лица, ответственного за безопасное производство работ ГПМ, которое также должно указать крановщику (машинисту) место установки ГПМ, обеспечить выполнение предусмотренных нарядом - допуском условий работы и произвести запись в вахтенном журнале крановщика (машиниста) о разрешении работы.</li> <li>- При производстве работы в охранной зоне линии электропередачи или в пределах разрывов, установленных правилами охраны высоковольтных электрических сетей, наряд допуск может быть выдан только при наличии разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи.</li> <li>- При работе ГПМ на действующих</li> </ul>	<p>Наряд – допуск:</p> <p>Приложение 3 формы 1,2,3 Методических рекомендаций о порядке разработке проектов производства работ грузоподъемными механизмами и технологических карт погрузочно – разгрузочных работ» РД-11-06-2007</p>	<p>П. 115. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов на которых используются подъемные сооружения». Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 533 от 12.11.2013 г. Методические рекомендации о порядке разработке проектов производства работ грузоподъемными механизмами и технологических карт погрузочно – разгрузочных работ» РД-11-06-2007 Приказ Ростехнадзора от 10.05.2007 № 317</p>
--	--	---	---

4.	<p>Газоопасные работы (работы связанные с осмотром, чисткой, ремонтом, разгерметизацией технологического оборудования, коммуникаций, запорной арматуры, предохранительных устройств, в т.ч. работы внутри емкостей, аппаратов, сосудов, колодцев, коллекторов; в траншеях, прямках, замкнутых и труднодоступных пространствах и др. подобных местах, при проведении которых имеется или не исключена возможность выделения в рабочую зону (определяемую в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны», с изменениями от 20.06.2000 № 159-ст)</p>	<p>На всех объектах магистральных газопроводов (МГ) филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и др.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- линейной части (ЛЧ), включая все технологические коммуникации (в т.ч. запорную арматуру) и технические устройства, газопроводы - отводы, перемычки, переходы узлы пуска и приема очистных устройств (дефектоскопов), узлы сбора и хранения конденсата, устройства для ввода метанола в газопровод, линий и сооружения технологической связи, средств телемеханики, противозэрозийные и защитные сооружения, емкости для сбора, хранения и разгазирования газового конденсата (все продувочные емкости), сосуды работающие под давлением, колодцы и др.;</li> <li>- компрессорных станций (КС) включая все ГПА, Т/А, ГПУ, промплощадки, блок – боксы (контейнеры), галереи, системы, установки и сооружения (узлы подключения к МГ, технологические коммуникации с запорной арматурой, сосуды работающие под давлением, АВО газа, системы топливного, пускового и импульсного газа, системы автоматического управления и КИП, ТМ), вспомогательные системы и устройства (маслоснабжения, пожаротушения, отопления, контроля загазованности, вентиляции и кондиционирования воздуха, канализации, колодцы и др.)</li> <li>- газораспределительных станций (ГРС), узлов редуцирования газа (УРГ), газо-измерительных станций (ГИС), ПЗРГ, установок очистки и осушки газа, автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях (АГНКС), котельных и т.д. включающие в себя все вышеуказанные системы, установки и устройства:</li> </ul>	<p>Наряд – допуск: приложение 2 ФНиП «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ» ;</p> <p>Приложение “Е” СТО Газпром 2-2.3-1122-2017;</p> <p>Приложение «В» СТО ГтС 02.4-2018;</p>	<p>Пункт 2.1.5, ФНиП «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утв. Приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 №485 ; п. 8.68.-8.89 ПБЭМГ;</p> <p>Приложение “Е” СТО Газпром 2-2.3-1122-2017; ПЭМГ (СТО Газпром 2-3.5-454-2010); п. 4.11.1. СН и П 12 – 03 –2001 «Безопасность труда в строительстве», ПОТ Р М-027-2003; «Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства” (ПОТ РМ-025-2002); «Порядок организации и проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах ООО «ГтС»», СТО ГтС 02.4-2018</p>
----	--	--	---	---

<p>взрыво-, взрывопожароопасных или вредных паров, газов и др. вредных веществ, способных вызвать взрыв, загорание, оказать вредное воздействие на организм человека, а также работы при недостаточном содержании кислорода (объемная доля ниже 20 %)</p>	<p>- автозаправочных станций (АЗС); складов, емкостей и цистерн с ГСМ, сжиженными газами, «одорантом», метанолом и т.п., включающие в себя все вышеуказанные системы, установки и устройства;</p> <p>Примечание: 1. В каждой службе, цехе, участке (каждом производственном подразделении) ЛПУ МГ (в т.ч. сервисного филиала) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» должен быть разработан, согласован и утвержден в установленном порядке перечень газоопасных работ проводимых с оформлением наряда - допуска</p>	<p>Наряд – допуск на производство газоопасных работ: Правила безопасност и систем газораспределения и газопотребления (утв. приказом ГГТН России от 15.11.2013 №542)</p>	<p>ПТЭ тепловых энергоустановок (Пр. Мин. энергетики РФ от 24.03.2003 № 115); Р. 6 ПУ и БЭ компрессорных установок с поршневыми компрессорам работающими на взрывоопасных и вредных газах (ПБ 09-297-99); п. 3.19. ПУ и БЭ стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов (утв. ГГТН России от 05.06.2003 № 60); п. 1.12 «Межотраслевых правил по охране труда при окрасочных работах" (ПОТ РМ-017-2001); Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением. 18.03.2003 №9)</p>
---	---	--	---

5.	<p>Огневые работы (производственные операции, связанные с применением открытого огня, искрообразованием и нагреванием до температуры, способной вызвать воспламенение материалов и конструкций)</p>	<p>На всех объектах (и временных местах) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и др. (кроме оборудованных и оформленных в установленном порядке постоянных рабочих мест проведения огневых работ, находящихся вне зон пожароопасных и взрывопожароопасных площадок, зданий и сооружений):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• линейной части (ЛЧ), включая трубопроводы с отводами, лупингами и перемычками, запорной арматурой, переходами через естественные и искусственные препятствия, узлами пуска и приема очистных устройств и дефектоскопов, узлами сбора и хранения конденсата, устройствами для ввода метанола в газопровод, перемычки, технические устройства;</li> <li>• компрессорных станций (КС) и узлов их подключения, газораспределительных станций (ГРС), узлов редуцирования газа (УРГ), газоизмерительных станций (ГИС), ПЗРГ, автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях (АГНКС);</li> <li>• установок электрохимической защиты (ЭХЗ) газопроводов от коррозии; линий электропередач, предназначенных для обслуживания газопроводов, устройств электроснабжения и дистанционного управления запорной арматурой и установками ЭХЗ;</li> <li>• линий и сооружений технологической связи, средств телемеханики, противозэрозийных и защитных сооружений, емкостей для сбора, хранения и разгазирования газового конденсата и т.п.;</li> <li>• зданий, сооружений, помещений, блок - боксов (включая все технические устройства, транспортные средства и т.д.);</li> <li>• складов (в т.ч. ГСМ), АЗС и т.п.;</li> </ul>	<p>Наряд – допуск:</p> <p>Приложение 4 Правила противопожарного режима в РФ; Приложение 10 Правил пожарной безопасности и для предприятий и организаций газовой промышленности (ВППБ 01-04-98); ФНиП «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ» ;</p> <p>Приложение А Инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на действующих объектах магистральных газопроводов в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»</p>	<p>«Правил противопожарного режима в РФ»; Раздел I, п. 2.5., Приложение 10 “Правил пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности” (ВППБ 01-04-98); «Инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на действующих объектах магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» п.п. 8.90.-8.134 Правил безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов (ПБЭМГ); п. 4.11.1., Разд. 9 СН и П 12 – 03 – 2001 «Безопасность труда в строительстве»;</p>
----	---	--	---	--

		<p>Примечание:  1. В каждом производственном подразделении ЛПУ МГ (в т.ч. сервисного филиала) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» должен быть разработан, согласован и утвержден в установленном порядке перечень огневых работ с указанием должностных лиц, допускаемых к руководству этими работами</p>	<p>п.2.1.6., р.1-5 Межотраслевых правил по ОТ при электро- и газосварочных работах (ПОТ Р М – 020 –2001);  р. 2.1.9. Межотраслевых правил по охране труда при проведении работ по пайке и лужению изделий (ПОТ Р М-022-2002);  разд. 7 Межотраслевых правил по охране труда при термической обработке металлов (ПОТ Р М-005-97);  п. 1.12 «Межотраслевых пр по охране труда при окрасочных работах" (ПОТ РМ-017-2001);  п. 2.11 ПТЭ тепловых энергоустановок России от 05.06.2003 № 60); (Пр. Мин. энергетики РФ от 24.03.2003 № 115);  п. 3.20. ПУ и БЭ стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов (утв. ГТН России от 05.06.2003 № 60);</p>
--	--	---	---



6.	Работы на высоте	<p>На всех производственных и др. объектах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• все виды работ при производстве строительных, монтажных и ремонтных работ зданий и сооружений, выполняемых с лестниц, стремянок, трапов, лесов, подмостей и других средств подмащивания на расстоянии менее 2 м от неогражденных перепадов по высоте 1,8м и более;</li> <li>• выполнение работ по текущему обслуживанию, текущему ремонту, монтажу основного и вспомогательного оборудования, выполняемых с лестниц, стремянок, трапов, лесов, подмостей и других средств подмащивания на расстоянии менее 2 м от неогражденных перепадов по высоте 1,8м и более (запорная арматура крановых узлов ЛЧМГ, камеры приема и запуска очистных устройств, мачтовые КТП 10/04 кВ, запорная арматура теплотрасс проложенных по эстакадам, электрооборудование ОРУ-35 кВ, средства ЭХЗ- БУКЗВ, УКЗВ, установки АВО газа и АВО масла, кабельные эстакады, заземляющие спуски с металлической кровли технологических блок - боксов, внутренние инженерные системы служебных, бытовых, производственных помещений в зданиях, сооружениях и т.п.)</li> </ul> <p>Примечание:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В каждом производственном подразделении ЛПУ МГ (в т.ч. сервисного филиала) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» должен быть разработан, согласован и утвержден в установленном порядке перечень работ на высоте с указанием должностных лиц, допускаемых к руководству этими работами (п.1.14., 1.15. Межотраслевых правил по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ 012-2000)</li> <li>2. Выполнение строительно-монтажных работ, работ на воздушных линиях электропередачи и др. осуществляются по проектам производства работ или по технологическим картам).</li> </ol>	<p>Наряд-допуск:</p> <p>Приложение 3 «Правила по охране труда при работе на высоте», утв. Приказом Министерст ва труда и социальной защиты РФ от28.03.2014 г. №155н</p> <p><i>Приложение «Д»</i></p> <p>к СН и П 12 – 03 – 2001</p> <p>«Безопасность труда в строительстве», часть 1. Общие требования;</p>	<p>«Правила по охране труда при работе на высоте», утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от28.03.2014г. №155н п.п. 8.10. «Правил безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов» (ПБЭМГ);</p> <p>п. 4.9.,4.11.1., СН и П 12 – 03 – 2001</p> <p>«Безопасность труда в строительстве», часть 1. Общие требования;</p> <p>п.1.9., 6.10.4., разд.1</p> <p>«Межотраслевых правил по охране труда при работе на высоте» (ПОТ РМ 012-2000);</p> <p>Раздел XXXVIII Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года;</p>
----	------------------	--	---	--

7.	<i>Верхолазные работы</i>	<p>На всех производственных и др. объектах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- все виды работ при производстве строительных, монтажных и ремонтных работ зданий и сооружений, выполняемых непосредственно с конструкций на высоте более 5 метров от поверхности земли, перекрытия или рабочего настила;</li> <li>- выполнение работ по текущему обслуживанию, текущему ремонту, монтажу основного и вспомогательного оборудования выполняемых непосредственно с конструкций или оборудования на высоте более 5 метров от поверхности земли, перекрытия или рабочего настила (прожекторные мачты, опоры воздушных линий электропередачи и связи, антенно-мачтовые сооружения, антенно-волновые тракты, оборудование ГПА установленное на крыше укрытия, внутренние инженерные системы производственных помещений в зданиях, сооружениях и т.п.);</li> <li>- проведение обследования и ремонта промышленных труб.</li> </ul> <p>Примечания: 1. В каждом производственном подразделении ЛПУ МГ (в т.ч. сервисного филиала) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» должен быть разработан, согласован и утвержден в установленном порядке перечень верхолазных работ с указанием должностных лиц, допускаемых к руководству этими работами</p>	<p>Наряд-допуск: Приложение 3 «Правила по охране труда при работе на высоте», утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 28.03.2014 г. №155н</p> <p><i>Приложение «Д»</i> к СН и П 12 – 03 – 2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1. Общие требования;</p>	<p>п.п. 8.10. Правил безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов (ПБЭМГ);</p> <p>п. 4.9., 4.11.1., СНиП 12 – 03 – 2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1. Общие требования;</p> <p>«Правила по охране труда при работе на высоте», утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 28.03.2014г. №155н</p>
----	---------------------------	---	--	---

		<p>2.Выполнение строительно-монтажных работ, работ на воздушных линиях электропередачи и др. осуществляются по проектам производства работ или по технологическим картам, которые содержат технические решения и основные организационные мероприятия по обеспечению безопасного производства работ и санитарно – гигиеническому обслуживанию работников;</p> <p>3. При выполнении работ в охранных зонах сооружений или коммуникаций наряд – допуск выдается при наличии письменного разрешения организации владельца этого сооружения или коммуникаций;</p>		
8.	<p>Работы в действующих электроустановках по техническому обслуживанию, оперативным переключениям, строительству, монтажу, наладке, ремонту, испытаниям и измерениям (должны проводиться по наряду-допуску, по распоряжению, по перечню работ выполняемых в порядке текущей эксплуатации)</p>	<p>На всех объектах и временных местах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» и др. (кроме работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации согласно перечню, силами оперативного или оперативно-ремонтного персонала на закрепленном за этим персоналом оборудовании, участке):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• электрохимической защиты (ЭХЗ) газопроводов от коррозии; линий электропередач, предназначенных для обслуживания газопроводов, устройств электроснабжения и дистанционного управления запорной арматурой и установками ЭХЗ;</li> <li>• открытых и закрытых распределительных устройств;</li> <li>• линий и сооружений технологической связи, средств телемеханики;</li> </ul>	<p>Наряд-допуск для работы в электроустановках</p> <p>Приложение № 7 Правил по охране труда при эксплуатации и электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года</p>	<p>Раздел V Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года;</p> <p>п.1.1.12. Правил применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках, технические требования к ним</p>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• компрессорных станций (КС), газораспределительных станций (ГРС), узлов редуцирования газа (УРГ), ПЗРГ, автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях (АГНКС), котельных; и т.д.</li> <li>• зданий, сооружений, помещений, блок – боксов, складов (в т.ч. ГСМ), АЗС и т.п.</li> </ul> <p>Примечание: В каждом производственном подразделении ЛПУ МГ (в т.ч. сервисного филиала) ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» должны быть разработаны, согласованы и утверждены в установленном порядке:</p> <p>списки работников:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- имеющих право отдавать распоряжения, выдавать наряды-допуски;</li> <li>- имеющих право выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электрической части технологического оборудования;</li> <li>- которым даны права допускающего, ответственного руководителя работ, производителя работ, наблюдающего;</li> <li>- допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;</li> <li>- подлежащих проверке знаний на право производства специальных работ в электроустановках;</li> <li>- ВЛ, которые после отключения находятся по наведенным напряжением;</li> <li>- перечень работ, разрешенных в порядке текущей эксплуатации;</li> <li>- перечень электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;</li> <li>-перечень должностей инженерно-технических работников и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь соответствующую группу по электробезопасности;</li> <li>-перечень профессий и рабочих мест, требующих отнесения персонала к I группе по электробезопасности;</li> <li>-перечень разделения обязанностей электротехнологического и электротехнического персонала;</li> <li>- перечень электроустановок, находящихся в оперативном управлении;</li> <li>- перечень сложных переключений, выполняемых по бланкам переключений;</li> <li>- перечень средств измерений, переведенных в разряд индикаторов.</li> </ul>	<p>Журнал учета работ по нарядам допускам и распоряжениям</p> <p>Приложение № 8 Правил по охране труда при эксплуатации и электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года</p>	<p>(утверждены Главкосэнергонадзором РФ 26 ноября 1992г.)</p>
--	--	--	--	---

9.	Работы на антенно – мачтовых сооружениях (АМС), антенно-волновых трактов (АВТ) мачт и башен (работы связанные с их обслуживанием и ремонтом)	<p>Производственные объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» оборудованные антенно – мачтовыми сооружениями, антенно-волновыми трактами, мачтами и башнями.</p> <p>Примечание: Обслуживание и ремонт антенно – мачтовых сооружений, ремонт антенно-волновых трактов. Окраска мачт и башен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Все работы связанные с подъемом на антенно-мачтовых сооружениях (АМС);</li> <li>• Все верхолазные работы;</li> <li>• Верхолазные работы и работы на высоте связанные с монтажом и демонтажем антенно - фидерных устройств (АФУ), антенно-волновых трактов (АВТ) и юстировкой антенн.</li> <li>• см. п. 9 настоящего перечня</li> <li>•</li> </ul>	<p>«Наряд-допуск на производств о работ на АМС и фидерных сооружениях »:</p> <p>Приложение №12 «Правил по охране труда на радио-линейных линиях связи» ( ПОТ РО 45-010-2002)</p>	<p>п.3.5.3., п.3.5.9., Приложение №12 «Правил по охране труда на радиопереносных линиях связи» (ПОТ РО 45-010-2002);</p> <p>п.1.13. «Межотраслевых правил по охране труда при работе на высоте» ПОТ РО 012-2000</p>
10.	Работы по испытанию СДТУ с подачей повышенного напряжения от постороннего источника (испытание средств диспетчерского и	<p>Производственные объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» оборудованные средствами диспетчерского и технологического управления СДТУ (КЛП, НУП, НРП и т.д.):</p> <p>Примечание: Работы по испытанию кабельных линий передач (КЛП) и электрооборудования связи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проведение испытаний на линейных сооружениях кабельных линий передач (КЛП);</li> </ul>	<p>«Наряд-допуск для работы в электроустановках»:</p> <p>Приложение № 7 Правил по охране труда при эксплуатации и электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года</p>	<p>Раздел V. Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ № 328 от 24.07.2013 года;</p>

	технологического управления (кабельные и воздушные линии связи и телемеханики, высокочастотные каналы, устройства связи и телемеханики с подачей повышенного напряжения от постороннего источника).	<ul style="list-style-type: none"> <li>• При работах по монтажу и демонтажу оборудования необслуживаемых усилительных пунктов (НУП) и необслуживаемых регенерационных пунктов (НРП);</li> <li>• На линейных сооружениях кабельных линий передач (КЛП) в зонах расположения коммуникаций и интенсивного движения транспорта;</li> </ul> <p>На оборудовании и установках СТДУ по устройству мачтовых переходов, испытанию КЛС и т.д.</p>		п.8.7. «Правил по охране труда при работах на линейных сооружениях кабельных линий передачи» (ПОТ РО 45-009-2003)
11.	Работы на оборудовании радиорелейных станций связи (РРС)	<p>Производственные объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» оборудованные (оснащенные) радиорелейными станциями (оборудованием) связи (РСС):</p> <p>Примечание:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• см. п. п. 9-11 настоящего перечня</li> </ul>	«Наряд-допуск для работы на оборудовании и РСС»: Приложение 10 «Правил по охране труда на радио-линейных линиях связи» (ПОТ РО 45-010-2002);	п.3.2.2., Приложение 10 «Правил по охране труда на радио-линейных линиях связи» (ПОТ РО 45-010-2002);

## Приложение № 11

## Форма карты идентификации опасностей и определения уровня рисков

\_\_\_\_\_  
 Наименование структурного подразделения

№ карты \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_  
 (Наименование должности)

Структурное подразделение: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г

Наименование производственного процесса	Опасность	Опасное событие	Последствия	Условия возникновения опасного события	Существующие меры управления	Тяжесть	Вероятность	Уровень риска	Ссылка на Карту оценки риска (для средних и высоких рисков)		Комментарии
									Допустимость риска		
									Да	Нет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Опасности и оценки рисков возникновения профессиональных заболеваний, обусловленных вредными факторами, представлены в материалах специальной оценки условий труда, а меры по их снижению - в плане (планах) мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда филиала (ДО).											

Разработана

Руководитель Рабочей группы

\_\_\_\_\_  
 (наименование должности)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
 (дата)

Согласована

Подразделение ОТ и ПБ ДО (филиала)

\_\_\_\_\_  
 (наименование должности)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
 (дата)

## Приложение № 12

Эксплуатирующая организация \_\_\_\_\_  
(наименование филиала, организации)

## УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О., подпись руководителя  
филиала (организации) владельца  
коммуникаций)  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**РАЗРЕШЕНИЕ  
на производство работ в охранной зоне**

(магистрального трубопровода; линии электропередачи; надземного газопровода, установки, аппарата, сосуда, и т.д. – сооружения или коммуникации действующего объекта МГ)

## Место производства работ

\_\_\_\_\_  
( наименование трубопровода, линии, действующих надземных технологических  
коммуникаций

\_\_\_\_\_  
транспорта и распределения газа или сооружений, их техническая характеристика, км или пикет трассы и т.п.)

Начало работ \_\_\_\_\_ час " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Окончание работ \_\_\_\_\_ час " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Организация - производитель работ \_\_\_\_\_

Руководитель работ \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

## Выполняемые работы:

№ п.п.	Наименование работ	Ответственный исполнитель (должность, профессия, Ф.И.О.)	Начало работ	Окончание работ

Этапы работы, выполняемые в присутствии представителя эксплуатирующей организации:

1. \_\_\_\_\_

2. \_\_\_\_\_



3. \_\_\_\_\_

4. \_\_\_\_\_

Меры безопасности при производстве работ (указать условия, при которых будет производиться работа; конкретные меры предосторожности; нормативные акты и инструкции, которыми необходимо руководствоваться; наряды допуски (на работы повышенной опасности), которые необходимо выполнить).

1. \_\_\_\_\_

2. \_\_\_\_\_

3. \_\_\_\_\_

4. \_\_\_\_\_

**Примечания:**

1. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность объектов МГ, линий электропередачи, трубопровода и его сооружений в процессе производства работ несет руководитель работ.

2. Письменное уведомление о вызове представителя на работы, выполняемые в его присутствии, передается эксплуатирующей организации за 5 суток до начала этих работ.

3. Производство работ (их этапов) по истечении указанного в Разрешении срока запрещается.

Разрешение выдал \_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(подпись)

Разрешение получил \_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(подпись)

Визы: руководителей заинтересованных служб заказчика и подрядчика:

Начальники служб ЭХЗ, КИП и А, ГКС, ЛЭС, ЭВС, ГРС, ТВС, ДС, специалист по ОТ и ПБ, Цех связи. Подпись. Ф.И.О. Дата.

Должность Наименование организации \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

(дата, подпись)

Должность Наименование организации \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

(дата, подпись)

Должность Наименование организации \_\_\_\_\_ Ф.И.О.

### Форма вкладыша о прохождении вводного и первичного инструктажа по безопасности труда

(наименование филиала) ВКЛАДЫШ ДЛЯ КОМАНДИРОВАННОГО ПЕРСОНАЛА (ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»					
1. Фамилия, имя, отчество _____					
2. Наименование подрядной организации _____					
3. Профессия (должность) команд. персонала _____					
4. Место (объект) производства работ _____					
5. Служба, цех, участок филиала ООО «ГтС», где планируется производство работ _____					
6. Вводный инструктаж по ОТ и ПБ провел _____					
_____ (должность, ФИО, подпись, дата)					
7. Вводный инструктаж по ОТ и ПБ получил _____					
_____ (ФИО, подпись инструктируемого, дата)					
Персонал подрядной организации, при производстве работ и нахождении на объектах филиалов ООО «ГтС» всегда должен иметь при себе данный вкладыш и удостоверение по ОТ и ПБ.					
8. Отметки о прохождении первичного инструктажа по ОТ, промышленной и пожарной безопасности командированным персоналом					
Дата	Наименование цеха, службы, участка	№ программы заказа	ФИО, должность инструктирующего	подпись инструктируемого	подпись инструктирующего
Примечание: Данный вкладыш не отменяет порядок оформления (записей в соответствующих журналах) вводного и первичного инструктажа командированного персонала; Срок действия вкладыша: - на время проведения работ (но не более 12 месяцев); Вкладыш не действителен без сведений о прохождении командированным персоналом вводного и первичного инструктажа					

## Приложение № 14

Газотранспортное предприятие: **ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**  
(наименование филиала)

**АКТ**

сдачи-приемки в капитальный ремонт участка  
газопровода \_\_\_\_\_  
протяженностью \_\_\_\_\_ км, от км \_\_\_\_\_  
ПК \_\_\_\_\_ до км \_\_\_\_\_ + ПК \_\_\_\_\_  
сооруженного из труб \_\_\_\_\_

"\_\_" "\_\_" 20\_\_ г.

**Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт в том, что в соответствии с**

\_\_\_\_\_ **ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**  
(наименование локального акта заказчика) (наименование филиала)

\_\_\_\_\_ (наименование локального акта подрядчика)

\_\_\_\_\_ (наименование подрядчика)

\_\_\_\_\_ после рассмотрения прилагаемой к настоящему акту  
техдокументации и производственного осмотра указанного участка газопровода в натуре  
приняло его от \_\_\_\_\_ линейного производственного управления  
(наименование филиала)  
магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» для производства  
капитального ремонта.

**Силами \_\_\_\_\_ ЛПУМГ выполнены следующие подготовительные работы:**  
(наименование филиала)

- 1) \_\_\_\_\_
- 2) \_\_\_\_\_
- 3) \_\_\_\_\_
- 4) \_\_\_\_\_
- 5) \_\_\_\_\_

**По настоящему акту от \_\_\_\_\_ ЛПУМГ передается \_\_\_\_\_**  
(наименование филиала) (наименование подрядчика)

\_\_\_\_\_ **следующая техдокументация:**

- 1) \_\_\_\_\_
- 2) \_\_\_\_\_
- 3) \_\_\_\_\_

4) \_\_\_\_\_

5) \_\_\_\_\_

6) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ЛПУМГ предъявило (не для передачи подрядчику)  
(наименование филиала)

следующие документы на отвод полосы земли протяженностью \_\_\_\_\_ км и шириной \_\_\_\_\_ м  
во временное пользование для производства капитального ремонта указанного участка  
газопровода

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

Сдал: \_\_\_\_\_ ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(руководитель филиала) (дата; подпись)

Принял: \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(руководитель и наименования подрядчика) (дата; подпись)

**Визы: руководителей заинтересованных служб заказчика и подрядчика:  
Начальники служб ЭХЗ, КИП и А, ГКС, ЛЭС, ЭВС, ГРС, ТВС, ДС, специалист по ОТ и  
ПБ, Цех связи (СПУТС). Подпись. Ф.И.О. Дата.**

**Должность Наименование организации** \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(дата; подпись)

**Должность Наименование организации** \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(дата; подпись)

**Должность Наименование организации** \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(дата; подпись)

## Приложение № 15

**"УТВЕРЖДАЮ"**  
**Главный инженер**

\_\_\_\_\_  
(наименование филиала)  
**Ф.И.О.**  
(подпись)  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**А К Т**

Сдачи - приемки ГПА № \_\_\_\_\_ КЦ- \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ ремонт

1.1 ГПА (\_\_\_\_\_) с нагнетателем (\_\_\_\_\_), установленный в 19\_\_ году, осмотрен при работе под нагрузкой и при остановке.

1.2 Агрегат проработал с начала эксплуатации до настоящего ремонта \_\_\_\_\_ часов после предыдущего осмотра от "\_\_\_" \_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ часов, имея за последний межремонтный пробег \_\_\_ остановок, из них аварийных \_\_\_, пусков горячих \_\_\_\_\_.

1.3 Агрегат \_\_\_\_\_ остановлен "\_\_\_" \_\_\_\_ 20\_\_ г. по причине \_\_\_\_\_ остановки.

1.4 На принимаемый в ремонт агрегат начальником цеха, инженером по ремонту совместно с руководителем ремонтных работ составлены следующие документы:

- ведомость дефектов, выявленных в процессе эксплуатации и при приемки агрегата в ремонт;
- ведомость технических показателей работы агрегата до ремонта.

1.5 Ответственному руководителю ремонтных работ на время ремонта передается формуляр предыдущего ремонта.

2. Агрегат после остановки подготовлен к ремонту согласно производственных инструкций филиала и требований ПБ.

3. Агрегат в \_\_\_\_\_ часов "\_\_\_" \_\_\_\_ 201\_\_ г. выведен в ремонт.

Начальник ГКС \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(наименование филиала) (дата; подпись)

Инженер по ремонту (ГКС)  
 (Начальник КС) \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(наименование филиала) (дата; подпись)

Руководитель участка \_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
наименование подрядной организации) (дата; подпись)

## Приложение № 16

**Утверждаю**  
**Заместитель генерального**  
**директора \_\_\_\_\_**  
*(по направлению)*  
**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

\_\_\_\_\_

«    »                      20    г.

## Разрешение

на допуск подрядных (субподрядных) организаций (Наименование организации) для выполнения работ на объектах «Газпром трансгаз Ставрополь».

1. Наименование филиала: \_\_\_\_\_ ЛПУМГ.
2. Наименование объекта, где проводятся работы: \_\_\_\_\_
3. Наименование выполняемых работ \_\_\_\_\_
4. Подрядная (субподрядная) организация, определенная договором подряда: \_\_\_\_\_
5. Сроки допуска согласно договора подряда: \_\_\_\_\_
6. Основание на допуск к производству работ подрядной организации:  
\_\_\_\_\_
7. Наличие уведомления о готовности Подрядчика (Субподрядчика) к выполнению работ имеется / не имеется (нужное подчеркнуть).
8. Соответствие документации представленной Подрядчиком (Субподрядчиком), требованиям СТО Газпром трансгаз Ставрополь 02.1-2014 «Положение по допуску и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на действующих объектах общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ставрополь» проверено. Соответствует / не соответствует (нужное подчеркнуть).
9. Наименование отдела, службы, выдающего разрешение \_\_\_\_\_

**Начальник ПО**  
**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

\_\_\_\_\_ **Ф.И.О.**  
 (Дата, подпись)

Начальнику производственного  
отдела (по направлению)  
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

---

**Уведомление  
о готовности подрядной (субподрядной) организации к  
выполнению работ**

Направляем для рассмотрения и допуска пакет разрешительной документации подрядной (субподрядной) организации (Наименование организации) для выполнения работ на объекте ООО «Газпром трансгаз Ставрополь».

1. Наименование филиала \_\_\_\_\_ ЛПУМГ
2. Наименование объекта \_\_\_\_\_
3. Наименование работ \_\_\_\_\_

По результатам рассмотрения документации (Наименование организации Заказчика), подрядная (субподрядная) организация (Наименование организации) ГОТОВА к выполнению работ по объекту.

Приложение:

1. Пакет разрешительной документации – на \_\_\_\_ л.
2. Копия договора – на \_\_\_\_ л.

Руководитель \_\_\_\_\_  
(Организация Заказчика)

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
(Подпись)

## Приложение №18

**Утверждаю**  
**Начальник Службы корпоративной защиты**  
**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

\_\_\_\_\_

« » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

### Разрешение

на допуск подрядной, (*субподрядной*) организации \_\_\_\_\_  
 для производства работ на объектах «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»».

1. Наименование филиала:
2. Наименование объекта, где проводятся работы:
3. Наименование выполняемых работ:
4. Организация, определенная договором подряда (*субподряда*):
5. Персонал (ФИО):

№	ФИО	Должность

6. Сроки допуска согласно договору подряда (*субподряда*):
7. Основание на допуск подрядной (*субподрядной*) организации к производству:

**Начальник ОЭБ СКЗ**  
**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**

« » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

исп.  
 тлф.



**Схема  
организации допуска подрядных организаций на объекты ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»**



**Последовательность действий по допуску подрядных организаций на объекты филиалов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»:**

1. Перечень разрешительной документации согласно приложения №1 СТО 02.1-2018 для заключения договора и допуска на объекты Общества
2. Уведомление о готовности к выполнению работ с пакетом документов согласно приложения за 15 дней до начала работ
3. Уведомление и пакет разрешительной документации о готовности Подрядчика к началу работ
4. Мотивированный отказ о допуске Подрядчика
5. Разрешение на допуск подрядной организации и пакет разрешительной документации о готовности подрядчика к выполнению работ
6. Представитель с пакетом документов для оформления Акта-допуска
7. Оформление акта-допуска
8. Пакет документов для получения разрешения на начало строительства и реконструкции
9. Разрешение на начало строительства (или отказ)
10. Уведомление о начале работ
11. Получение разрешения на строительство
12. Разрешение на допуск подрядной организации

Примечание:

« - - - - - » - при выполнении функции заказчика (производственного отдела Общества)